



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

ВИДАННЯ НТСЕУ

«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 597

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

ОГЛЯД ЗМІ за червень 2021 року

- ♦ *Загальні проблеми енергетики.
Заходи по їх вирішенню*
- ♦ *Атомна енергетика.
Проблеми, шляхи їх вирішення*
- ♦ *Українська ГТС. Північний потік-2*
- ♦ *Відновлювані джерела енергії*
- ♦ *Нові технології*
- ♦ *Ринок електроенергії*
- ♦ *Підготовка до опалювального сезону 2021/2022*
- ♦ *Міжнародне співробітництво*
- ♦ *Кадрова політика*

КИЇВ – 2021

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

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

Виробництво електроенергії

За 5 місяців 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **66 411,7** млн кВт·г, що на 3841,1 млн кВт·г, або на 6,1% більше, ніж за 5 місяці 2020 року.



Структура виробництва електроенергії

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	62570,0	100,0	66411,1	100,0	3841,1	6,1
ТЕС та ТЕЦ, з них:	20294,7	32,4	20416,6	30,7	121,9	0,6
ТЕС ГК	14351,6	22,9	15118,1	22,8	766,5	5,3
ТЕЦ та когенераційні установки	5943,1	9,5	5298,5	8,0	-644,6	-10,8
ГЕС та ГАЕС, з них:	2848,1	4,6	4915,0	7,4	2066,9	72,6
ГЕС	2213,4	3,5	4430,9	6,7	2217,5	100,2
ГАЕС	634,7	1,0	484,1	0,7	-150,6	-23,7
АЕС	34354,2	54,9	35800,9	53,9	1446,7	4,2
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	4271,8	6,8	4586,7	6,9	314,9	7,4
Блок-станції	801,2	1,3	691,9	1,0	-109,3	-13,6

У травні 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **11 715,9** млн кВт·год та збільшився на **783,9** млн кВт·год, або на **7,2 %** порівняно з показником травня 2020 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за травень 2021 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	11515,0	11715,9	200,9	1,7
1.1. ТЕС	3271,0	2089,1	-1181,9	-36,1
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	614,0	283,3	-330,7	-53,9
1.3. ГЕС	590,0	1165,5	575,5	97,5
1.4. ГАЕС	149,0	69,1	-79,9	-53,6
1.5. АЕС	5611,0	6794,0	1183,0	21,1
1.6. Блок-станції	145,0	142,1	-2,9	-2,0
1.7. ВДЕ	1135,0	1172,8	37,8	3,3
2. Імпорт електроенергії	84,0	34,8	-49,2	-58,7
3. Експорт електроенергії	450,0	460,0	10,0	2,2
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	-24,8	-24,8	
5. Електроспоживання (брутто)	11200,0	11291,9	-91,9	-0,8
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	205,0	91,1	-113,9	-55,6

[Інф. Міненерго](#)

Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835,0
ТЕС ГК	21 842,0
ТЕЦ	6 114,5
ГЕС	4 829,3
ГАЕС	1 487,8
СЕС	5 615,0
ВЕС	1 433,0
Станції на біопаливі	200,0
Всього	55 356,6

[Інф. Укренерго](#)

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	грудень 2020 р.	січень 2021 р.	лютий 2021 р.	березень 2021 р.	квітень 2021 р.	травень 2021 р.	Всього у 2021 р.
ЕКСПОРТ							
Угорщина	169,718	32,681	4,525	276,663	178,031	204,511	696,411
Словаччина	22,040	1,695	0,083	7,484	25,862	71,293	106,417
Румунія	23,173	17,485	2,000	61,652	70,798	47,577	199,512
Польща	103,308	0,000	0,000	158,350	84,316	110,616	353,282
Молдова	11,145	0,000	0,000	0,000	20,868	25,967	46,835
ІМПОРТ							
Угорщина	9,090	6,931	28,312	13,147	12,747	5,107	66,244
Словаччина	118,233	78,293	92,243	53,884	14,219	15,801	254,440
Румунія	1,467	2,470	20,720	6,760	4,550	2,065	36,565
Білорусь	0,000	180,589	271,462	51,477	8,112	10,972	522,612
Росія	0,000	0,000	96,529	4,076	0,371	0,912	101,888
Всього							
експорт	329,384	51,861	6,608	504,149	379,875	459,964	1 402,457
імпорт	128,790	268,283	509,266	129,344	39,999	34,857	981,749
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія ¹	4,480	6,264	5,703	3,604	3,793	3,804	23,168
Білорусь ²	0,015	0,013	0,140	0,141	0,134	0,051	0,479
Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми							
Білорусь ⁴	експорт	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077
	імпорт	3,133	6,550	0,000	0,000	0,000	9,683
Словаччина ⁵	експорт			0,000	0,000	0,000	0,000
	імпорт			0,200	0,000	0,000	0,200

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.

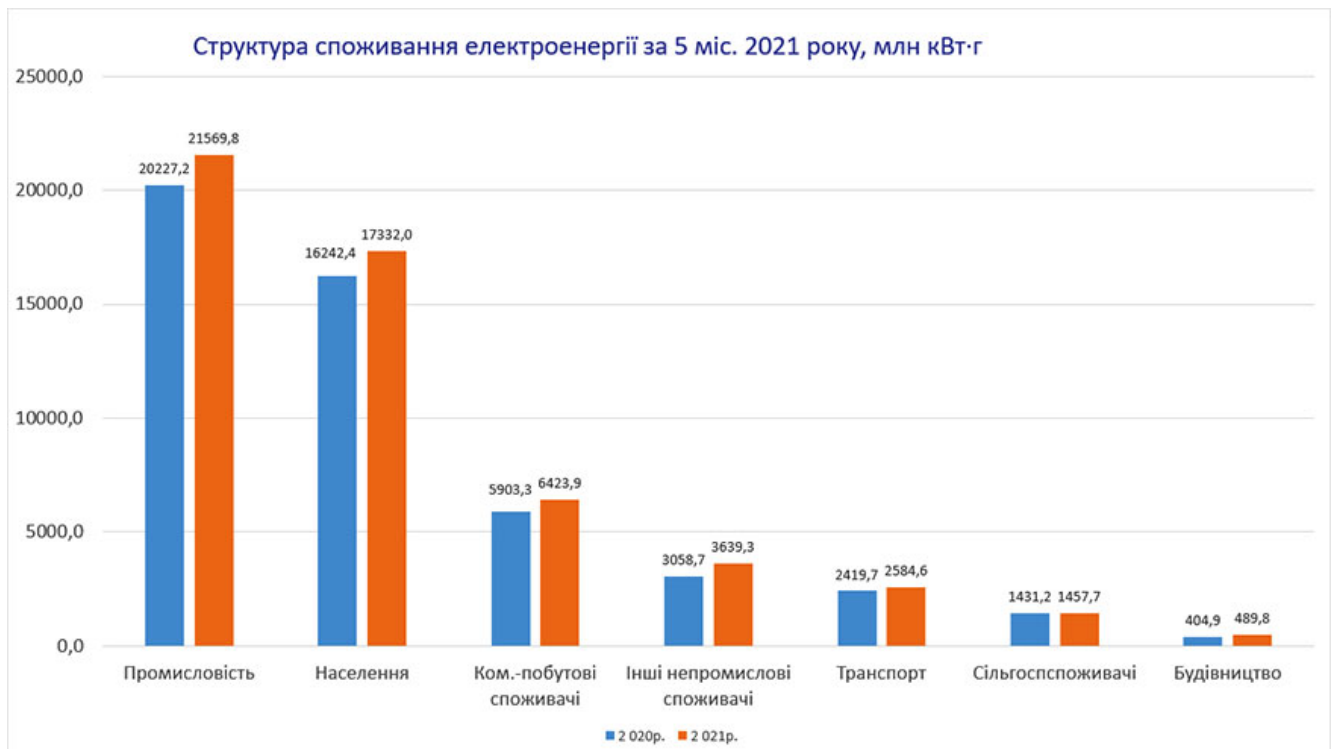
⁴ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між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

⁵ 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.

[НЕК «Укренерго»](#)

Споживання електроенергії

Протягом травня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із травнем 2020 року на 446,9 млн кВт·год (або 4,1%), що становило **11 291,9** млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у травні 2021 року становило **9 441,3** млн кВт·год, що на 577,4 млн кВт·год (або 6,5%) більше аналогічного показника 2020 року.



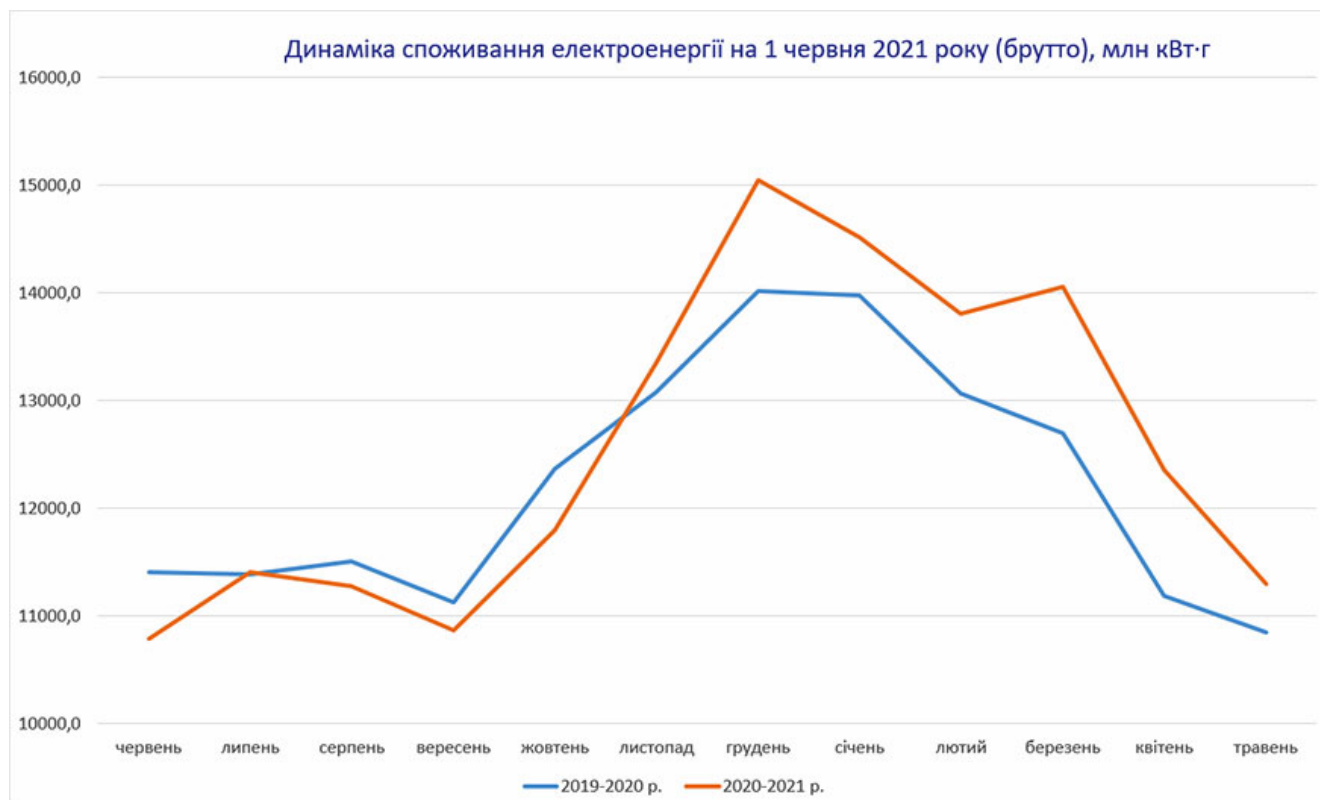
Структура споживання електроенергії за 5 міс. 2021 року

(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)	61750,0	66021,7	4271,7		
Споживання ел.ен. (нетто)	49687,4	53497,1	3809,7	100	100
1.Промисловість					
у тому числі:	20227,2	21569,8	1342,6	40,7	40,3
Паливна	1345,1	1392,9	47,8	3,6	2,7
Металургійна	11328,2	11855,9	527,6	4,7	22,8
Хімічна та нафтохімічна	1631,8	1825,3	193,6	11,9	3,3
Машинобудівна	1358,1	1554,8	196,7	14,5	2,7
Будів.матеріалів	836,0	1011,9	175,9	21,0	1,7
Харчова та переробна	1728,8	1724,1	-4,7	-0,3	3,5
Інша	1999,2	2204,9	205,8	10,3	4,0
2.Сільгоспспоживачі	1431,2	1457,7	26,5	1,9	2,9
3.Транспорт	2419,7	2584,6	164,9	6,8	4,9
4.Будівництво	404,9	489,8	84,9	21,0	0,8
5.Ком.-побутові споживачі	5903,3	6423,9	520,6	8,8	11,9
6.Інші непромисл.споживачі	3058,7	3639,3	580,6	19,0	6,2
7.Населення	16242,4	17332,0	1089,6	6,7	32,7

[Міненерго](#)

Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 5 місяців 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 7,1 млрд кВт·год, або 11,56% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,6 млрд кВт·год (6,5 млрд кВт·год або 11,43% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 5 місяці 2021 року становила 8,2 млрд кВт·год, або 13,48% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,7 млрд кВт·год, відносно до показника минулого року (7,5 млрд. кВт·год або 13,17% у 2020 році).

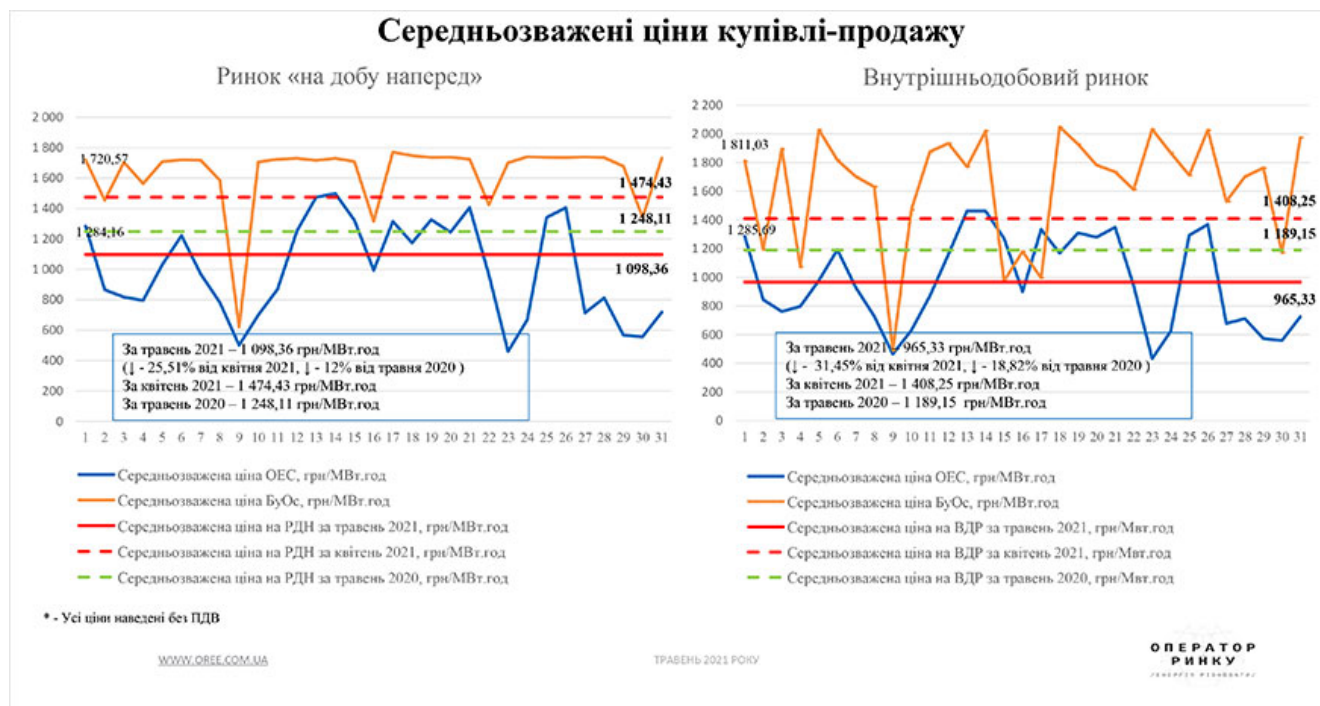
За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 5 місяці 2021 року заощаджено 73,3 млн кВт·год електричної енергії (74,8 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

Ціни на електроенергію

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у травні 2021 року

У торговій зоні «ОЕС України» індекс ціни електричної енергії періоду «BASE» у травні 2021 року становить 930,07 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 33,3% менше, ніж у квітні цього року, та на 18,86% менше, ніж у травні 2020 року. У Бурштинському енергоострові індекс ціни базового навантаження є на 2,1 % меншим та становить 1 586,66 грн/МВт·год (без ПДВ). Про це йдеться у звіті [ДП «Оператор ринку»](#) про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за травень 2021 року.

В ОЕС України у вихідні та святкові дні цінові індекси періодів «PEAK» та «BASE» були нижчими, ніж цінові індекси періоду «OFFPEAK», що обумовлено згладжуванням графіку споживання, зміщенням годин максимального навантаження та відповідно попиту на ринку «на добу наперед».



На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії у травні 2021 року зменшилася на 31,45%, у порівнянні з попереднім місяцем, та становить 965,33 грн/МВт·год (без ПДВ). Якщо порівнювати з травнем минулого року, ціна акцептованої на ВДР електроенергії зменшилася на 18,82%. (ОЕС України: ціна є на 31,54% меншою та становить 963,23 грн/МВт·год (без ПДВ), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» - 1 469,02 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 14,1% менше, ніж у квітні 2021 року).

За травень 2021 року середні ціни на ринку «на добу наперед» торгової зони ОЕС України та торгової зони «Бурштинський енергоострів» залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше на 52,7%-57,6%, індекси цін базового навантаження БуОс менше на 19,4%-27,7%.

На ринку «на добу наперед» у травні в ОЕС України спостерігалось значне зниження попиту та профіцит пропозицій. Попит на купівлю електричної енергії зменшився у порівнянні з квітнем 2021 року на 22,7%, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року - на 16,7%. У Бурштинському енергоострові також переважав профіцит пропозицій. У деяких днях не був покритий попит на купівлю електричної енергії в нічні години доби.

Загальний обсяг купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку у травні 2021 року становив 2 869,13 ГВт·год, що на 17,1% менше, ніж акцептувалося на цих сегментах ринку електричної енергії у квітні 2021 року.

Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» у травні 2021 року становили 26,64% від загального споживання електричної енергії всіма категоріями українських споживачів.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 16.06.2021 №973 з 18 червня 2021 на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку діятимуть такі граничні ціни (грн/МВт·год без ПДВ):

Період навантаження	«ОЕС України»	«Острів Бурштинської ТЕС»
– для годин мінімального навантаження (період з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00):	1 243,71	959,12
– для годин максимального навантаження (період з 07:00 до 23:00):	2 655,99	2 048,23

[Оператор ринку](#)

Українська енергетична біржа

Щоденні середньозважені ціни у травні 2021 року в ОЕС України та Бурштинському острові за типом навантаження.



[Українська енергетична біржа](#)

Довідково

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

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](#)).

Врегулювання питання повного погашення заборгованості не можливо без прийняття законопроектів №№ 2388, 2389, 2390, 5139 (див. попередні огляди).

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 2019 року

- 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 утворилася 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.

Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **29 423 млн грн** (на 01.05.2021). Серед боржників постачальники, які проводили діяльність в тому числі на тимчасово окупованій території, – **26 368 млн грн** (листопад 1998 - вересень 2014 накопичення боргу 11 101 млн грн, жовтень 2014 - квітень 2015 – 4 690 млн грн, травень 2015 - червень 2019 – 10 576 млн грн).

Кредиторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **26 975 млн грн**. Найбільші борги перед НАЕК «Енергоатом» – 11 598 млн грн, ТЕС – 4 914 млн грн, ТЕЦ – 3 123 млн грн, НЕК «Укренерго» – 1 675 млн грн, ПрАТ «Укргідроенерго» – 1 176 млн грн.

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 01.06.2021	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	25 202 427,7	24 603 879,5	-598 548,2
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	13 704,0	-9 123,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 491,0	-188,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	523 778,6	-101 534,9
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	708 220,0	-3 128,0
АТ «Житомиробленерго»	16048,7	14 064,2	-1 984,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	16 525,0	-839,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 372 520,0	-127 094,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	6 727,0	-711,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	159 209,8	-15 920,2
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	59 928,3	-4 093,8
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	5 504,0	-1 747,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 722 446,0	-241 787,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 853,0	-478,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 406,0	-283,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	63 162,6	-5 335,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	131 976,0	-1 318,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	7 194,0	-472,9
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	238 734,0	-7 984,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	387,0	-235,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 502 935,4	-18 853,3
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 893,0	-4 706,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 220,0	-845,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 712 291,0	483,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	126 209,4	-5 724,6
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	23 078,0	-149,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	2 219 606,0	-19 368,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 675 015,6	-2 784,9
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	138 800,6	-22 344,0

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

Основними складовими боргу споживачів перед операторами систем розподілу за **спожиту до 01.01.2019** електричну енергію станом на 01.06.2021 є заборгованість підприємств вугільної промисловості (14 483,0 млн грн), підприємств водопостачання та водовідведення (4120,4 млн грн), підприємств хімічної промисловості (1996,5 млн грн) та населення (1536,7 млн грн).

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **3 906 тис. МВт·год** електроенергії.

На 1 червня з початку року на користь відновлювальної генерації сплачено **27 млрд грн** (за електроенергії 2021 року – 17 млрд грн). При цьому, за електроенергію січня-березня сплачено 93%, квітня – 72%.

У 2020 році ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **32 млрд грн**, сплачено – **66%**. При цьому, електроенергію січня, лютого і березня сплачено на 100%. квітня – 73%, 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

Для забезпечення потреб побутових споживачів Гарантований покупець з початку року купив **18 007 тис. МВт·год**.

Сплачено **6,5 млрд грн** (за продукцію 2021 р. – 1,2 млрд грн). Рівень оплати: січень – 47%, лютий – 5%, березень – 100%, квітень – 35%.

За 2020 рік виробникам електроенергії для забезпечення потреб населення сплачено **20,5 млрд грн**, що складає 89%.

[Гарантований покупець](#)

28.04.2021 Кабінетом Міністрів України постановою **№ 439** (із змінами, внесеними згідно з постановою **№ 518** від 26.05.2021) внесено зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно яких з 1 липня 2021 р.

- НАЕК «Енергоатом» має продавати електроенергію постачальникам універсальних послуг (ПУП) за двосторонніми договорами в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, які споживають електричну енергію на території торгової зони «ОЕС України»;
- Укргідроенерго має забезпечити поставку електроенергії ПУП на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС».

Ціна на електричну енергію, за якою виробники електричної енергії здійснюють продаж електричної енергії постачальникам універсальних послуг, розраховується як різниця між середньозваженою фіксованою ціною на електричну енергію для побутових споживачів і тарифами на послуги з передачі електричної енергії, на послуги з розподілу електричної енергії та на послуги постачальника

універсальних послуг, але не менш як 10 гривень за 1 МВт·год.

Гарантований покупець з 1 липня 2021 р. не поставлятиме електроенергію побутовим споживачам.

Постачальник «останньої надії»

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

З початку року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам в обсязі 399,0 млн кВт·год на суму 1525,4 млн грн, рівень оплати становить 30,7%. Загальна заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.06.2021 становить **3 460,0 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.

НАЕК «Енергоатом» подав позов проти ДП «Гарантований покупець» про стягнення 4,512 млрд грн заборгованості за електричну енергію для потреб населення. Справа розглядатиметься 01.07.2021 із залученням до участі Кабінету міністрів, Міністерства енергетики та НКРЕКП.

Оператори системи розподілу

За 5 місяців 2021 року **операторами систем розподілу** надано послуги з розподілу електричної енергії на суму **38 595,1 млн грн** (обсяг розподілу електричної енергії – 49 727,2 млн кВт·год), рівень оплати склав 97,8%.

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 01.06.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	49 727 210,9	38 595 145,5	37 730 084,6	557 911,3
АТ «Вінницяобленерго»	1 225 413,0	1 456 090,6	1 391 109,7	164 992,1
ПрАТ «Волиньобленерго»	752 865,2	849 190,4	874 114,2	20 323,7
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	7 646 821,8	3 360 557,5	3 376 893,8	-533 532,7
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 314 299,9	1 643 772,7	1 618 956,5	-238 316,6
АТ «Житомиробленерго»	1 101 230,0	1 314 900,6	1 299 589,3	-110 002,4

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 01.06.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	848 990,1	1 258 133,8	1 203 081,6	119 650,4
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	3 220 962,8	1 809 830,6	1 572 844,5	560 539,1
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 095 063,1	1 297 779,5	1 248 197,5	117 751,6
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	4 224 282,6	1 860 402,0	1 772 000,5	-481 701,6
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	3 040 715,5	2 534 779,2	2 524 678,2	-313 501,9
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	876 256,0	1 061 074,0	1 090 361,0	-110 007,0
ТОВ «ЛЕО»	593 841,5	744 434,1	782 359,3	-5 251,1
ПрАТ «Львівобленерго»	1 925 872,1	2 063 001,1	2 143 486,8	-96 894,6
АТ «Миколаївобленерго»	1 149 194,6	1 109 638,0	1 097 328,1	29 735,1
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2 684 660,7	2 653 604,4	2 610 665,7	66 441,0
АТ «Полтаваобленерго»	2 153 913,8	1 364 249,5	1 417 485,4	-173 433,8
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 056 569,6	903 187,2	902 246,5	-45 437,7
ПАТ «Сумиобленерго»	853 629,5	1 013 220,4	1 003 170,6	11 720,5
ВАТ «Тернопільобленерго»	595 748,8	857 436,0	821 361,0	-11 662,5
АТ «Харківобленерго»	2 702 321,4	2 425 206,4	2 068 396,7	1 076 024,8
АТ «Херсонобленерго»	921 951,0	1 067 229,3	1 055 692,0	-29 574,7
АТ «Хмельницькобленерго»	975 752,5	1 147 260,3	1 180 728,5	113 716,1
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 284 370,4	1 082 396,8	1 047 226,1	59 840,6
АТ «Чернівціобленерго»	616 703,2	717 633,3	687 175,8	-2 388,2
АТ «Чернігівобленерго»	744 533,7	947 097,5	956 369,6	28 592,3
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	142 383,6	23 090,6	24 983,8	27 770,8
ДП «Регіональні електричні мережі»	538 538,7	206 467,7	114 783,4	392 790,8
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2 531 104,2	344 756,0	352 463,1	-67 200,8
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	349 899,2	283 006,3	301 485,8	-32 475,5
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	293 888,8	44 081,6	42 502,4	1 811,2
АТ «Укрзалізниця»	2 265 433,9	1 151 638,1	1 148 347,6	17 596,1

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

За 5 місяців 2021 року **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі 20 011,7 млн кВт·год на суму 36 811,2 млн грн, рівень оплати становить 96,2%. *Загальна* заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.06.2021 становить **6535,0 млн гривень**.

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 16 025,8 млн кВт·год на суму 25 749,1 млн грн, рівень оплати становить 95,1%.

Загальна заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 становила 4884,7 млн грн та збільшилась за 5 місяців 2021 року на 1270,8 млн грн або на 26,0% і станом на 01.06.2021 становить **6155,5 млн гривень**.

Довідково

Згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

За 5 місяців 2021 року електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** в обсязі 6900,5 млн кВт·год на суму 18 441,8 млн грн, рівень оплати склав 101,2%. *Загальна* заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.06.2021 відсутня.

Довідково

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

Видобуток вугілля

За травень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,41 млн тонн** вугілля, що на 59,0 % більше порівняно з травнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1,74 млн тонн**, коксівного вугілля – **0,67 млн тонн**.

З початку року видобуто **12,79 млн тонн** вугілля, що на 16,8 % більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **9,53 млн тонн**, коксівного – **3,26 млн тонн**.

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 16.06.2021 становили **1 443,6 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **532,8 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **1 131,7 тис. т**, а запаси антрацити – **311,9 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 01.06.2021 становили **45,7 тис. тонн**, що на 16,1% більше ніж у 2020 році.

[*Міненерго*](#)

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у травні 2021 року в Україні зменшились на 57,6 млн куб. м (або на 3,3%) порівняно з травнем минулого року і становили **1 666,4 млн куб. м**.

За 5 місяців 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 388,3 млн куб. м (або на 4,6%) порівняно з показником минулого року і становили **8 136,5 млн куб. м**.

Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.06.2021 запас природного газу у підземних газосховищах становив **15,5 млрд куб. м** газу, що на 22 % вище, ніж в середньому на цю дату протягом останніх п'яти років, але на 13% нижче, ніж на 1 червня минулого року.

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

[Укртрансгаз](#)

Транзит газу

У січні-травні 2021 року транзит газу через українську ГТС склав **18,0 млрд куб. м**. Це на 10,5 % менше, ніж за аналогічний період 2020 року.

С початку року ОГТСУ протранспортував до Словаччини – 13,2 млрд куб. м, до Угорщини – 4,3 млрд куб. м, до Польщі – 2,0 млрд куб. м газу, до Румунії – 0,4 млрд куб. м, до Молдови – 2,3 млрд куб. м.

Використання послуг «митний склад» та «short haul»

Станом на 01.06.2021 іноземні трейдери зберігають у режимі «Митний склад» 4,4 млрд куб. м газу. Це у 2,1 раза більше порівняно з аналогічним періодом минулого року. З них у «short haul» режимі накопичено 3,3 млрд куб. м. Компанії-резиденти зберігають в режимі «Митний склад» 0,53 млрд куб. м, що в 2,5 раза менше ніж в аналогічний період 2020 року. Із них обсяг газу, закачаного до ПСГ в режимі «short haul», дорівнює 0,46 млрд куб. м.

Довідково

«Митний склад» – митний режим, що дає змогу клієнту зберігати природний газ в газосховищах України до 1095 днів без сплати податків та митних зборів;

«Short Haul» – послуга, що дає можливість отримувати знижку на транспортування між визначеними точками входу або виходу на міждержавних з'єднаннях (потужність з обмеженнями), в тому числі для подальшого зберігання природного газу в ПСГ України в режимі митного складу.

[Оператор ГТС України](#)

Нафта

Транспортування нафти

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали **5 889,1 тис. т**, що на 5,7 % (або на 358,9 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 4 937,9 тис. т, що на 4,1 % (або на 211,6 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 951,2 тис. т, що на 13,4 % (або на 147,3 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 83,8 %, а на нафтопереробні підприємства України – 16,2 %.

[Укртранснафта](#)

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 22.06.2021** відповідно до затвердженого графіка:

На ТЕС енергогенеруючих компаній відремонтовано 18 (4 435 МВт) енергоблоків, з них 17 (4 220 МВт) – поточним ремонтом та 1 (215 МВт) – середнім ремонтом.

У ремонті перебувають 7 (1 780 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 3 (900 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 2 (375 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 1 (505 МВт) енергоблок.

На ТЕЦ відремонтовано 1 (300 МВт) енергоблок, 3 (315 т/год) парових котли, 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел та 1 (60 МВт) турбоагрегат.

У ремонті перебуває 2 (400 МВт) енергоблоки, 9 (1 260 т/год) парових котлів, та 8 (357,4 МВт) турбоагрегатів.

На ГЕС виконано реконструкцію та капітальний ремонт 3 (94,2 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 21 (1 056,1 МВт) гідроагрегат.

Станом **на 31.05.2021** з початку року на АЕС виконано 8 планово-попереджувальних ремонтів:

- 7 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 5, ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;
- 1 капітальний ремонт РАЕС № 3.

Станом **на 31.05.2021** на АЕС виконуються:

- 2 середні ремонти – ЗАЕС № 3 (з 16.03.2021 до 15.06.2021), 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).

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-травня 2021 року** в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **5 523,1 млн грн.** капітальних вкладень (на 7,0% менше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

- 4 699,6 млн грн – за рахунок власних коштів підприємств;
- 3,3 млн грн – за рахунок бюджетних коштів;
- 820,2 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 5 місяців 2021 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 18 475 грн. (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 13,4%);
- атомно-промисловий комплекс – 34 422 грн. (більше на 18,6%);

- нафтогазовий комплекс – 12 616 грн. (більше на 44,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13 715 грн. (більше на 16,6%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

Станом на 1 червня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 343,9 млн грн та збільшилася з початку року на 174,4 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 312,4 млн грн.

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

ОГЛЯД ЗМІ за 15–30 червня 2021 року

♦ *Загальні проблеми енергетики. Заходи по їх вирішенню*

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 19.06.2021

Парламентська хроніка

Уряд відзвітував про виконання минулорічного бюджету

Надія Сміян

Пленарне засідання Верховної Ради України 18 червня 2021 року.

Голова Верховної Ради **Дмитро Разумков** поінформував, що в рамках Години запитань до уряду народні депутати матимуть змогу отримати інформацію про стан та перспективи розвитку паливно-енергетичного комплексу України та його вплив на тарифну політику уряду.

Міністр енергетики України **Герман Галущенко** подякував парламентаріям, що понад місяць тому вони підтримали його кандидатуру на високу урядову посаду. Стан енергетичної галузі на той час був кризовий, зазначив чиновник. **Передусім, за його словами, це було пов'язано зі збоями на енергоринку, розбалансованістю сектору накопичення боргів, в тому числі, й перед виробниками зеленої генерації та шахтарями.** Незважаючи на те, що потенційно встановлена потужність у вітчизняній генерації перевищує 55 ГВт, включно з 8 гігаватами об'єктів відновлювальної енергетики, реальний доступ потужностей значно менший, зауважив міністр. Ми розуміємо, що **90 відсотків енергоблоків теплоелектростанцій відпрацювали свій ресурс і потребують оновлення. Фактично із 21 ГВт теплоелектростанцій лише майже 13 реально доступні, а решта — введені в консервацію або знаходяться на непідконтрольній території. Значна частина потужностей має негарантований графік генерації.**

У травні середньозважена ціна на добу наперед впала до історичного мінімуму за весь період функціонування ринку електроенергії. Вона була набагато менша, аніж собівартість електроенергії, яку виробляє державне підприємство «Енергоатом» (а це найнижча собівартість у державі). Такі цінові показники є глибоко збитковими. Це відповідним чином впливає на запаси палива, необхідного для сталого проходження осінньо-зимового періоду й призводить до фінансового розбалансування державних підприємств. спостерігалася складна ситуація на ринку електроенергії, констатував Г. Галущенко.

Розбалансованість ринку несе великі ризики й у контексті синхронізації енергосистеми України з енергосистемою Європейського Союзу. Саме на вирішенні цього питання й зосередилося міністерство. «Насамперед ми будемо вимагати зняття для виробників, що працюють у рамках виконання спеціальних обов'язків, зобов'язань щодо обов'язкового продажу не менше 10 відсотків електроенергії на ринку на добу наперед, — наголосив міністр. — Друге — це запровадження обов'язкової біржової торгівлі для всіх учасників ринку. **Ми хочемо змінити ракурс того, щоб індикативом ціни був не ринок на добу наперед, а ринок договорів. Це дасть можливість мати передбачуваність ринку.**» Ще одна зміна — оновлена модель ПСО (покладання спеціальних

обов'язків) — її представлять наступного тижня.

Розвиток зеленої енергетики є важливим і дозволяє нашій країні стати рівноправним суб'єктом кліматично нейтральної політики ЄС. «Міненерго бачить майбутній розвиток відновлювальної енергетики на конкретних засадах із урахуванням ринкових механізмів ціноутворення та потреб енергосистеми, — зазначив Г. Галущенко. — Ефективною системою стимулювання має стати проведення аукціонів з розподілу квот підтримки».

Уряд вже ухвалив відповідний план заходів з підготовки об'єктів паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства до осінньо-зимового періоду. Це дозволяє почати реальні дії з підготовки до проходження зими. Зокрема, йдеться про накопичення вугілля та резервного палива, закачування природного газу до сховищ, контроль за виконанням планових ремонтних робіт генеруючого обладнання. У довгостроковій стратегії в міністерстві визначили чотири ключові цілі. Передусім це заходи із удосконалення умови роботи енергетичних ринків, погашення накопиченої заборгованості, сформованої всередині ринку, забезпечення сталого проходження опалювального сезону і розвиток енергетичної інфраструктури. Також зосередяться на європейській інтеграції, підвищенні енергетичної ефективності та енергетичної незалежності.

Далі народні депутати перейшли до розгляду звіту Кабінету Міністрів про виконання держбюджету на 2020 рік.

Міністр фінансів **Сергій Марченко** акцентував на тому, що 2020 рік стартував із боротьби з пандемією, падіння економічної динаміки, невиконання секвестрованого бюджету (на 1 травня діра в бюджеті сягнула 44 мільярди гривень), відсутності програми співробітництва із МВФ.

В уряді відзначають, що під час пандемії нам підвищили кредитний рейтинг, а в червні минулого року вдалося підписати програму співробітництва з МВФ. У рамках підготовки меморандуму кількість зобов'язань було знижено із 17 до 12, та отримано перший транш обсягом 2,1 мільярда доларів США. Також отримано два транші макрофінансової допомоги ЄС — на суму 1,1 мільярда євро.

Ефективна робота з інвесторами дозволила залучити на фінансування бюджету майже 640 мільярдів гривень...

Фактичний розмір дефіциту бюджету в 2020-му становив 5,2% ВВП при планових 7,5%, зазначив профільний міністр та наголосив: потреба в боргових зобов'язаннях чи запозиченнях була зменшена на 81 мільярд гривень. Усі пріоритетні видатки торік були профінансовані вчасно та в повному обсязі, а капітальні видатки зросли до 95 мільярдів гривень, прозвітував С. Марченко.

Голова Рахункової палати Валерій Пацкан зауважив, що в умовах пандемії наша економіка впала на 4 %, на 9,5 % зросло безробіття і до 3,1 мільярда гривень прострочена заборгованість із заробітної плати, яка досягла найбільшого з 2010 року рівня. Цього року зміни до бюджету вносилися вже тричі. **У 2020-му уряд уперше не затвердив бюджетну декларацію, наголосив очільник Рахункової палати, тож кошторис на минулий рік формувався без стратегічних орієнтирів.**

Ознайомитись з повною версією статті можна за [посиланням](#).

Додаткова інформація на цю тему – Українська енергетика, 29.06.2021 [«Експерти поскаржилися до Енергетичного співтовариства на Міненерго»](#). На ініціативу Міністерства

енергетики усунути трейдерів та постачальників електро-енергії з ринку добу наперед вже відреагували в Енергетичному Співтоваристві.

ОБОЗРЕВАТЕЛЬ, 30.06.2021

"Укргідроенерго" подала в суд на "Укренерго" через 1,4 млрд грн боргу

Марія Шевчук

Державна компанія "Укргідроенерго" просить суд стягнути з "Укренерго" 1,35 млрд грн боргу за участь в балансуєчому ринку. Про це йдеться в ухвалі Господарського суду Києва від 15 червня, оприлюдненому в єдиному державному реєстрі судових рішень.

Позов поданий 10 червня. Перше засідання заплановане на 20 липня.

Чиста сума боргу НЕК "Укренерго" перед "Укргідроенерго" за участь в балансує ринку становить 1,13 млрд грн, решта суми – пеня і штраф.

Нагадаємо, борг НЕК "Укренерго" перед учасниками балансуєчого ринку становить 13,055 млрд грн.

[Джерело](#)

ГЛАВКОМ, 30.06.2021

Борги держпідприємства «Енергоринок» наближаються до 30 мільярдів

Керівництво ДП «Енергоринок» написало листа секретарю РНБО Відповідно до фінансового звіту «Енергоринку» за перший квартал 2021 року підприємство отримало 68,7 млн чистих збитків

Рівень кредиторської та дебіторської заборгованостей на державному підприємстві «Енергоринок» наближається до сумарної позначки в 30 млрд грн. Про це йдеться в листі ДП «Енергоринок» до секретаря РНБО з проханням сприяти прийняттю Верховною Радою законів, необхідних для запобіганню кризи на ринку електроенергії, повідомляє «Марлін».

Серед основних причин накопичення боргів держпідприємством в листі визначені:

окупація Автономної Республіки Крим

постачання електроенергії на тимчасово окуповані території, а саме Донецької та Луганської областей

відсутність повного покриття собівартості вугілля державними вугледобувними підприємствами

низький рівень платіжної дисципліни підприємств водопровідно-каналізаційного господарства

У червні минулого року **Верховна Рада прийняла закон України №719-ІХ «Про заходи спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії».** Проте, відповідно до листа ДП «Енергоринок», реалізація цього закону є під питанням. Хоча він є ключовим інструментом для покращення ефективності фінансової ситуації на ринку електричної енергії та оздоровлення таких великих державних компаній, як «Енергоатом» та «Укргідроенерго».

Станом на 2021 рік ДП «Енергоринок» отримало 169 претензій від виробників електроенергії на суму 16,1 млрд грн.

У господарських судах України перебувають на розгляді справи за позовами

виробників електроенергії до підприємства «Енергоринок» на суму 22,3 млрд грн.

Державне підприємство «Енергоринок» попереджає РНБО, що стягнення такої суми заборгованості несе ризик арешту рахунків державного підприємства та банкрутства в майбутньому.

Відповідно до фінансового звіту «Енергоринку» за перший квартал 2021 року підприємство отримало 68,7 млн чистих збитків.

Станом на кінець березня підприємство володіло активами на 21,9 млрд грн, що на 1,1 млрд менше за березень 2020 року.

На підприємстві працюють 68 працівників. Середньомісячна заробітна плата керівника держпідприємства складає 212 тис грн, адміністративного персоналу – 87,8 тис грн, а працівника – 80,1 тис грн.

Підприємство не мало жодних доходів за вказаний період, так як припинило свою діяльність з продажу електроенергії з введенням нового ринку з липня 2019 р.

На сьогодні вся діяльність підприємства «Енергоринок» полягає в супроводі судових спорів, з метою стягнення боргів.

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 15.06.2021

Гідроенергетики поділились досвідом на II конференції з енергетичного права

На конференції, організованій Асоціацією правників України, розглядалися питання щодо ринку електричної енергії, відновлюваної генерації, ринку природного газу та водневих перспектив.

Учасники конференції – представники найбільших компаній-операторів в Україні – змогли обмінятися досвідом, налагодити нові ділові контакти та дізнатись останні новини сектору з перших вуст.

«Проект, який впроваджує ПрАТ «Укргідроенерго», повинен привести до каскадного розвитку поточного правового та нормативного середовища, формуванню бізнес моделей та виступити драйвером для подальшого залучення приватних інвестицій в розвиток СНЕ в Україні на основі акумуляторних батарей для різних видів послуг на ринку електроенергії», - коментує Юлія Толчініна-Буруньська.

Нагадаємо, що проєкт встановлення гібридних систем передбачає встановлення на п'яти гідроелектростанціях компанії систем накопичення енергії промислового масштабу. Такі системи будуть встановлені на Каскаді Київських ГЕС і ГАЕС, Канівській, Кременчуцькій та Середньодніпровській ГЕС. Вони диспетчеризуватимуться спільно з гідроагрегатами ГЕС/ГАЕС для досягнення вищої маневреності в контексті надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії України, у тому числі резервів підтримання частоти і автоматичного відновлення частоти.

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 25.06.2021

**На Дніпровській ГЕС-2 триває реконструкція
гідротурбінного обладнання гідроагрегату №14**

На Дніпровській ГЕС-2 продовжується реконструкція гідроагрегату №14, яка має на меті продовжити термін експлуатації обладнання, підвищити екологічну безпеку, а також дозволить збільшити встановлену потужність станції на 7,5 МВт.

Роботи по збиранню та монтажу гідротурбінного обладнання ведуться фахівцями монтажних організацій під наглядом шеф-інженерів українських заводів-виробників з початку 2020 року.

Після завершення реконструкції на гідроагрегаті №14 буде встановлено поворотно-лопатову гідротурбіну типу ПЛ40-В-700 з гідрогенератором СВ1230 / 140-56М.

*«Реконструкція гідроагрегату дасть змогу підвищити надійність експлуатації і продовження терміну служби зношених і застарілих вузлів з урахуванням сучасних вимог, підвищити його потужність, покращити екологічні показники, а також підвищити діапазон регулювання турбіни», - зазначив директор філії «Дніпровська ГЕС» Укргідроенерго **Віктор Кучер**.*

Роботи з реконструкції гідроагрегату №14 на Дніпровській ГЕС-2 мають завершитись у 2022 році.

[Джерело](#)

♦ **Атомна енергетика. Проблеми, шляхи їх вирішення**

ЕНЕРГОАТОМ, 16.06.2021

Енергоатом вчасно й у повному обсязі виконав зобов'язання перед СхідГЗК

15 червня 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» перерахував ДП «СхідГЗК» чергові 200 млн грн за урановий концентрат, що має бути поставлений у липні поточного року згідно з Додатковою угодою №1 до Договору про постачання уранового концентрату № 82-020-02-19-01169 від 22.11.2019 р. Цих коштів цілком достатньо для покриття заборгованості з виплати заробітної плати працівникам комбінату, тож всі звинувачення на адресу Енергоатома щодо невиконання обов'язків перед СхідГЗК з оплати поставленої продукції – не відповідають дійсності.

Вважаємо брехливою й маніпулятивною інформацію про те, що причиною затримок із виплати зарплатні шахтарям СхідГЗК є Енергоатом. Навпаки, вже котрий рік поспіль НАЕК «Енергоатом» фактично рятує СхідГЗК від банкрутства, субсидує його, укладаючи з комбінатом не вигідні угоди та купуючи урановий концентрат за ціною, яка на 20% вища за світову.

При цьому ДП «СхідГЗК» повністю припинило виконання зобов'язань з постачання уранового концентрату за контрактом минулого року. 264,4 тонни сировини на суму 923,9 млн грн було недопоставлено Енергоатому. Попри те, що ці гроші Компанія сплатила авансом.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 23.06.2021

Міненерго пропонує повернути до законодавства статус Генпроектувальника об'єкта ядерно-енергетичного комплексу

Сьогодні на засіданні Кабінет Міністрів погодив законопроект, що передбачає повернення статусу генерального проектувальника ядерної установки, уранового об'єкта та об'єкта, призначеного для поводження з радіоактивними відходами.

Законопроект розроблено Міністерством енергетики. Документ передбачає внесення змін до Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку».

Основна мета – забезпечення безпеки об'єктів ядерно-енергетичного комплексу та обмеження їх впливу на населення і навколишнє середовище відповідно до фундаментальних вимог МАГАТЕ.

Відновлення статусу Генпроектувальника гарантуватиме високу якість виконуваних проектних робіт.

Це забезпечить своєчасне проектування та будівництво нових ядерних об'єктів, продовження терміну експлуатації і підвищення безпеки діючих ядерних установок та інших об'єктів галузі.

Головні функції Генпроектувальника полягають у координації всієї інженерної та проектно-конструкторської діяльності на ядерно небезпечних об'єктах, а також забезпеченні виконання вимог ядерного законодавства України та інших нормативних документів при новому будівництві та модифікації енергоблоків АЕС та уранового об'єкта.

Водночас важливим є збереження та ведення унікального архіву оригіналів всієї проектною документації.

Довідково. У 2000 році було затверджено нові Загальні положення забезпечення безпеки атомних станцій, в яких було вилучено статус генерального проектувальника об'єкта ядерно-енергетичного комплексу та, як наслідок, функцій і відповідальності, які покладалися на відповідні організації.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОАТОМ, 29.06.2021

Енергоатом та Організація канадської ядерної промисловості (ОСНІ) підписали лист про наміри щодо подальшої співпраці

Сьогодні, 29 червня 2021 року, керівники ДП «НАЕК «Енергоатом» та Організації канадської ядерної промисловості (ОСНІ) під час відеоконференції підписали лист про наміри, яким формалізували попередньо досягнуті домовленості зі впровадження спільних з канадськими компаніями проектів у ядерно-енергетичній сфері.

В листі сторони підтвердили намір найближчим часом укласти меморандум про взаєморозуміння і співпрацю, що уточнюватиме принципи та напрями майбутньої взаємодії між Енергоатомом і ОСНІ.

Предметом взаємовигідної співпраці мають стати, зокрема, питання будівництва нових атомних енергоблоків, водневих технологій, поводження з відходами, виробництва медичних ізотопів, гармонізації нормативних актів й інші, що становитимуть спільний інтерес. Сторони також планують проведення торгових місій та семінарів з обміну інформацією щодо новітніх світових розробок в атомній енергетиці, зокрема малих модульних реакторів.

«Ми розраховуємо, що діалог, започаткований цього року, дасть нам змогу знайти практичні спільні інтереси для налагодження співробітництва між Енергоатомом та канадськими партнерами», – сказав **т. в. о. президента НАЕК «Енергоатом» Петро Котін.**

Своєю чергою президент ОСНІ **Рон Оберт** подякував Енергоатому за цікаву перспективу співпраці та представив понад десяток канадських компаній, зацікавлених у ній.

В заході також взяли участь представники українського та канадського посольств і члени ОСНІ.

[Джерело](#)

♦ **Українська ГТС. Північний потік-2**

МІНЕНЕРГО, 23.06.2021

Впровадження Технічного регламенту щодо вимог до скрапленого газу має спростити життя учасникам ринку, - Максим Немчинов

22 червня під головуванням заступника міністра енергетики **Максима Немчинова** відбулася нарада щодо окремих положень Технічного регламенту щодо вимог до газу скрапленого для автомобільного транспорту, комунально-побутового споживання та промислових цілей.

Участь у нараді взяли представники Мінекономіки, ПАТ «Укртатнафта», Нафтогазової асоціації України, Української енергетичної асоціації, Української асоціації скрапленого газу, Асоціації газовидобувних компаній України та компаній - учасників ринку.

Під час наради обговорили формулювання деяких положень Техрегламенту, зокрема, щодо підтвердження відповідності продукції, що виробляється серійно.

Учасники наради погодили, що подадуть до Міненерго письмові пропозиції. За результатами їх узагальнення, Міненерго звернеться до Національного агентства із акредитації та до Міністерства економіки для отримання висновків з приводу запропонованих змін.

«Ми зацікавлені в удосконаленні документа, аби він допомагав учасникам ринку вести їхню діяльність», – зазначив заступник міністра.

Нагадаємо, 28 квітня 2021 року постановою Кабінету Міністрів України № 413 перенесено термін вступу в дію Технічного регламенту щодо вимог до скрапленого газу до 5 листопада 2021 року.

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 25.06.2021

"Нафтогаз" знову збільшив вартість газу

Ціна не зміниться для користувачів річного тарифу.

Газопостачальна компанія "Нафтогаз України" з охопленням близько 1 млн побутових абонентів **підвищила ціну** на газ в липні до 13,13 гривень за кубометр.

У порівнянні з червнем підвищення склало близько 10%, повідомляється на сайті компанії.

Ціни на газ не зростуть у тих споживачів, хто обслуговується на річному тарифі. Для них діє фіксована ціна - 7,96 гривні за кубометр.

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 27.06.2021

Пані посол Німеччини розповіла, чи потрібні «міжнародні управляючі» української ГТС

Радниця міністра енергетики України **Олена Зеркаль** вважає, що створення такого консорціуму допоможе у протидії «Північному потоку-2».

На початку червня радниця міністра енергетики Олена Зеркаль запропонувала кілька варіантів протидії «Північному потоку-2», один з яких - створення міжнародного консорціуму із залученням європейських і американських

компаній до управління українською ГТС.

Другий варіант – застосування Третьої газової директиви ЄС до всього газопроводу, щоб зробити російський газ конкурентним, перетворивши з інструменту шантажу на товар.

Як до цієї ідеї ставляться європейські партнери нашої країни, котрі мають власний інтерес в реалізації російського проекту, в інтерв'ю редакторці відділу міжнародної політики ZN.UA **Тетяні Силіній** розповіла пані посол Німеччини в Україні **Анка Фельдгузен**.

«Через 15 років газ буде використовуватися так мало, що треба думати, чи варто зараз модернізувати всю цю мережу газопроводів, якщо ми знаємо, що її використання – на дуже обмежений час. Я в Україні вже довго і пам'ятаю, як ми ще 2010 року говорили про модернізацію ГТС, але майже нічого не було зроблено. Ця мережа вже дуже застаріла, і тому не знаю, чи варто вкладати в неї ще великі гроші», - каже дипломат.

Фельдгузен вважає, що краще зосередитися на більш сучасних технологіях - з німецькими, європейськими, можливо, американськими партнерами. «Такий сильний консорціум, я впевнена, варто було би створити. Я саме цим і займалася б», - наголошує вона.

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 20.06.2021

Радник Байдена розповів про майбутнє санкцій проти «Північного потоку-2»

Вашингтон виступає проти російського проекту, але санкції щодо його європейських учасників не вводитиме.

США не вводитимуть санкції проти країн Європейського Союзу, причетних до будівництва **російського газопроводу «Північний потік-2»**, заявив радник президента Сполучених Штатів з національної безпеки **Джейк Салліван** в етері телеканалу CNN.

Однак Вашингтон готовий вводити і продовжувати обмеження проти російських компаній, які беруть участь в будівництві, оскільки продовжує виступати проти російського геополітичного проекту.

«Питання в тому, чи будемо ми безпосередньо переслідувати, використовуючи повноваження щодо санкцій, наших європейських партнерів, союзників і друзів. **Президент Байден сказав: я не готовий це робити, але я готовий вводити кожні 90 днів санкції проти російських організацій, що беруть участь в будівництві «Північного потоку-2». Він це робив і робитиме»**, - цитує радника Байдена УНІАН.

Зазначимо, **Джо Байден** зацікавлений у налагодженні відносин між **Європою та США**, які похитнулися за часів президентства його попередника Дональда Трампа. І відмова вводити санкції проти європейських компаній, причетних до будівництва газопроводу - одна зі складових стратегії.

Своєю чергою Україна вважає, що реалізацію російського проекту **потрібно зупинити**, адже саме можливість транзиту газу через Україну стримує Кремль від ескалації конфлікту в Донбасі. Водночас Київ готовий до **переговорів щодо компенсації втрат за транзит газу після запуску «Північного потоку-2»**, але не обов'язково прийме запропоновані умови.

Докладніше про перспективи України в разі запуску труби читайте в статті Юрія Ніколова і Олени Поканевич [«Як посилити позиції України в ситуації з «Північним потоком-2» у ZN.UA.](#)

Інформація на цю тему – Міненерго, 18.06.2021 ["Герман Галушенко: "Північний потік-2" - це зброя проти України"](#).

Дзеркало тижня, 18.06.2021 ["Контракт на транзит газу захищає інтереси України навіть після запуску "Північного потоку-2" — Юрій Вітренко"](#).

Енергореформа, 24.06.2021 ["Северный поток-2" необходимо остановить, а разговоры о компенсации являются манипуляцией – CEO "Нафтогаза" Витренко"](#), Дмитрий Кошевой.

КосаткаМедіа, 25.06.2021 [«Експерт: для протистояння «Північному потоку-2» Україні потрібен «план Б»](#), Яніна Ткачук.

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 24.06.2021

У США «Північний потік-2» включили у законопроект щодо протидії глобальній корупції

Очікується, що законопроект буде проголосований найближчим часом.

Комітет із закордонних справ Сенату США схвалив проект закону щодо протидії глобальній корупції. Окрема поправка в документі стосується санкціонування «Північного потоку-2». Таку інформацію опублікувало посольство України у США у Facebook. Наслідком прийняття даного законопроекту стане постійний моніторинг та оцінка наявних корупційних схем, а також звітування щодо осіб, які були залучені у корупційні дії, з метою подальшого накладання санкцій.

Голова правління «Нафтогазу» **Юрій Вітренко** уже назвав ці американські ініціативи важливими для України.

«По-перше, вони демонструють, що позиція Конгресу щодо Північного потоку-2 не змінилася: російська труба розглядається як загроза. По-друге, поправку проти ПП2 просували сенатори і з демократичного, і з республіканського табору. [...]. Ну й нарешті, це законодавство може стати реальним інструментом протидії брудним грошам в цьому російському геополітичному проєкті» - зазначив він.

Очікується, що Сенат та Палата представників США проголосують за цей законопроект найближчим часом.

[Джерело](#)

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 30.06.2021

Збитки від «Північного потоку-2» компенсують?

США і Німеччина мають намір домовитися про зобов'язання зі зміцнення енергетичної інфраструктури України і компенсації транзитних зборів, які можуть бути нею втрачені в результаті запуску газопроводу «Північний потік-2». Про це повідомило агентство Bloomberg.

Зазначається, що при цьому сторони також вивчають способи посилення «стримування російської агресії за допомогою загрози санкцій». США і Німеччина хочуть укласти угоду, покликану ослабити геополітичні вигоди Москви після завершення будівництва газопроводу, до 15 липня, тобто до планованого візиту у Вашингтон канцлера Німеччини **Ангели Меркель**.

Водночас нещодавно в Берліні держсекретар США **Ентоні Блінкен** підтвердив, що обидві сторони говорили про способи напрацювання «гарантій того, що Росія не зможе використовувати енергетику як інструмент примусу, спрямованого проти України або кого-небудь ще».

«Ми сповнені рішучості подивитися, чи зможемо отримати щось позитивне зі складної ситуації, яку ми успадкували», — сказав Блінкен, додавши, що США хочуть «зробити все можливе, щоб переконатися, що зрештою, енергетичну безпеку Європи буде не підірвано, а фактично укріплено». Те саме, за його словами, стосується і України.

Нагадаємо, президент РФ Путін заявив, що 4 червня завершено укладання труб на першій нитці газопроводу «Північний потік-2», робота на другій нитці триває, але близька до завершення.

[Джерело](#)

♦ *Відновлювані джерела енергії*

EXPRO, 14.06.2021

26 виробників електроенергії з ВДЕ відмовились від позовів проти «Гарантованого покупця»

Двадцять шість виробників електроенергії з відновлюваних джерел відмовились від позовних вимог проти «Гарантованого покупця»

Про це на запит видання elektrovesti.net повідомили у держпідприємстві.

«Так, низка виробників електроенергії – наразі таких 26 – вже відмовилися від своїх позовних вимог або подали заяви про залишення позовів без розгляду. Досягнення таких результатів стало можливим завдяки переговорному процесу, в ході якого пояснили всі можливі наслідки», - йдеться у повідомленні «Гарантованого покупця».

В прес-службі також додали, що жоден великий виробник електроенергії за «зеленим» тарифом не звертався до суду, щоб стягнути заборгованість з «Гарантованого покупця».

[Джерело](#)

EXPRO, 15.06.2021

Потенціал офшорної вітроенергетики в Україні сягає 250 ГВт потужності – ІВЕ НАН України

Потенціал встановленої потужності офшорної вітрової енергетики в Україні становить 250 ГВт, щорічний виробіток електричної енергії офшорними вітровими електростанціями може скласти 984 млрд кВт-год.

Про це повідомила **Катерина Книш**, представниця УВЕА, з посиланням на дослідження Інституту відновлювальної енергетики НАН України, під час вебінару «Офшорні вітроелектростанції в Чорному морі: Україна та Туреччина».

«Згідно з дослідженням ІВЕ НАН України, Україна має потенціал встановити 250 ГВт потужностей офшорних вітрових електростанцій на своїй території з щорічним виробітком електроенергії в 984 млрд кВт-год», - зазначили в УВЕА.

Водночас, як додали в УВЕА, згідно із дослідженням NREL (National Renewable Energy Laboratory), потенціальна можлива потужність офшорних ВЕС в Україні становить 146 ГВт.

Сумарний потенціал вітрової енергетики в Україні сягає, за дослідженням ІВЕ НАН України, 688 ГВт встановленої потужності, а за дослідженням IRENA та NREL - 466 ГВт.

Також, представниця «Української водневої ради» Анастасія Кудря зазначила, що Україна зможе виробляти 219 млрд кубічних метрів (19,5 млн тон) «зеленого» водню, використовуючи потужності офшорної вітроенергетики.

«На сьогодні ведеться активна комунікація щодо транспортування водню з країнами ЄС та країнами Дунайського басейну» - зазначила Анастасія Кудря.

Для розвитку офшорної вітроенергетики в Україні, як зазначила юрист Asters Марта Галабала може бути створено окреме законодавство (Offshore Energy Law), яке покращить привабливість до інвестицій у цей сектор. Така практика вже використовується у Великій Британії, Німеччині та Польщі.

[Джерело](#)

EXPRO, 16.06.2021

Ігор Нус: «Пік будівництва ВЕС в Україні чекає нас далеко попереду»

Дар'я Орлова, Дмитро Сидоров

Бум розвитку вітроенергетики в Україні ще далеко не пройдений, все - попереду, доцільність розвитку офшорної вітроенергетики в нашій країні - це далека перспектива, але точно не виклик сьогодення, а проекти з виробництва «зеленого» водню доцільно реалізовувати з використанням водних ресурсів морів.

Про ці та інші тенденції сектору вітроенергетики читайте в інтерв'ю директора з продажів у Східній Європі і СНД компанії VESTAS - датського світового виробника вітротурбін, **Ігоря Нуса** для агентства *ExPro*.

В інтерв'ю розглянуто питання:

Розкажіть, будь ласка, про поточну діяльність VESTAS в Україні та інших (сусідніх) країнах, загальні тренди в світовій вітроенергетиці?

Скільки українських компаній-операторів ВЕС використовують ваше обладнання?

Яка зараз ситуація в країнах Європи, інших країнах присутності VESTAS з розвитком вітроенергетики?

Чи пройшов, на вашу думку, пік будівництва ВЕС в 2019-2020рр? Яку ви прогнозуєте динаміку будівництва ВЕС в 2021р?

В Україні є складнощі з законодавством для ВЕС, зокрема офшорних станцій, проблеми з дозволами на землю, використання акваторії тощо. Які законодавчі зміни повинні бути зроблені для розвитку офшорної вітроенергетики? Які перспективи її розвитку в Україні?

Що ви можете сказати з приводу форми державної підтримки розвитку сектора ВДЕ в Україні і переходу до «зелених» аукціонів?

Чи існують проблеми з доставкою в Україну, перетином митного кордону обладнання VESTAS, його транспортування тощо?

Які ризики України як юрисдикції для інвестицій ви можете назвати? Чи збільшують ці ризики вартість проектів (їх фінансування)?

Який на ваш погляд потенціал розвитку вітроенергетики на території зони відчуження ЧАЕС?

Чи пропонує компанія нову лінійку вітроенергетичного обладнання, якого саме (нової потужності, із застосуванням нових технологій)?

Плануються ще в Україні проекти з використанням EnVentus platform?

Вітрові турбіни якої потужності користуються більшою популярністю в Україні? Від чого може залежати вибір моделі обладнання?

Компанія VESTAS розробила гібридні проекти (ВЕС + СЕС)? Чи плануються такі в Україні? На скільки це ефективніше, ніж будівництво просто ВЕС?

Тобто потужність батареї повинна бути невеликою?

Яка перспектива (практика) в світі реалізації гібридних проектів за типами: ВЕС + СЕС + система накопичення енергії; ВЕС + СЕС + виробництво «зеленого» водню?

Чи проводить компанія метеорологічні дослідження для початку будівництва ВЕС?

Чи є якісь стандарти проведення таких досліджень для будівництва і експлуатації?

Ваша компанія займається також і обслуговуванням проектів вітроенергетики?

Які заходи пропонує / вживає компанія для захисту навколишнього середовища (шляхів міграції птахів, кажанів та інших представників біосфери)?

Відповіді можна переглянути за [посиланням](#).

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 18.06.2021
**"ГарПок" залучив німецького провайдера
 для прогнозування виробництва е/е з ВДЕ**

Наразі завершується період тестування та інтеграції результатів прогнозування до програмного комплексу "Гарантованого покупця"

ДП "Гарантований покупець" залучив німецького провайдера, що надає свої послуги на світовому ринку прогнозування виробництва енергії з ВДЕ, для удосконалення системи прогнозування виробництва електроенергії з відновлювальних джерел в Україні. Про це повідомляє сайт "ГарПока".

"Принципово новий етап у цій роботі став можливим завдяки підтримці, яку підприємству надало Агентство США з міжнародного розвитку (USAID) через Проєкт енергетичної безпеки (ПЕБ). Результатом спільної діяльності підприємства та USAID ПЕБ у напрямку прогнозування стало залучення німецького провайдера з надання послуг прогнозування виробництва енергії з ВДЕ – enercast", - йдеться в повідомленні.

"У подальшому система прогнозування підприємства буде вдосконалюватись", - йдеться в повідомленні.

[Джерело](#)

MIND, 24.06.2021

**Дві третини відновлювальної енергії вже дешевші за викопне паливо –
IRENA**

Станції ВДЕ, що з'явилися за 2020 рік, знизять вартість електричного сектору щонайменше на \$6 млрд

Відновлювана енергія продовжує поширюватися по планеті, незважаючи на пандемію, і стає все дешевшою. Майже дві третини сонячних і вітрових станцій, побудованих в 2020 році, виробляють електрику, яка вже обходиться дешевше за різні види викопного палива, йдеться в доповіді Міжнародного агентства з відновлюваних джерел енергії (IRENA), передає HighTech News з посиланням на ZME Science.

На аукціонах ціна на енергію сонця і вітру опускається вже до 3 центів за кВтг без будь-якої держпідтримки, що нижче ціни на вугілля – найдешевшого і найбруднішого джерела викопної енергії.

Завдяки державній підтримці, новим технологіям і стрімкого розвитку індустрії енергія сонця і вітру перетворилася з нішевого продукту в сильного конкурента. В ході цього процесу, пишуть автори доповіді, стало ясно, що відновлювані джерела енергії (ВДЕ) стануть основою електричної системи і допоможуть декарбонізувати енергетику.

«Сьогодні ВДЕ – найдешевше джерело енергії, – сказав гендиректор IRENA **Франческо ла Камера**. – ВДЕ дає країнам, залежним від вугілля, економічно привабливий метод поступового переходу на інші види енергії».

Нова доповідь IRENA «Вартість вироблення відновлюваної енергії» демонструє, що 162 ГВт або 62% загального виробництва відновлюваної енергії за минулий рік обійшлися дешевше, ніж нове викопне паливо. Чисте паливо за зниженими цінами дає серйозний економічний привід відмовитися від вугілля

Станції ВДЕ, що з'явилися за 2020 рік, знизять вартість електричного сектору в країнах, що розвиваються, щонайменше на \$6 млрд в порівнянні з тим же об'ємом генерації з викопного палива. Дві третини цих заощаджень будуть отримані завдяки енергії вітру, на другому місці за вигідністю ГЕС, на третьому – сонячні панелі.

За період з 2010 по 2020 значно зросла конкуренція в вітрових і сонячних технологіях. Ціни на сонячну і вітрову енергію на аукціонах впали без будь-якої фінансової підтримки до \$1,1 – \$0,03 за кВтг, що нижче, ніж найдешевші пропозиції по вугіллю.

Також ВДЕ обійшли існуючі вугільні станції і за вартістю експлуатації. Наприклад, в США 149 ГВт або 61% загальної вугільної потужності обходяться дорожче, ніж нові потужності відновлюваної енергії. Закриття і заміна цих станцій на чисті варіанти дозволить скоротити витрати на \$5,6 млрд на рік.

Нагадаємо, найбільший в Індії нафтопереробний комплекс обіцяє вкласти \$10 млрд відновлювальну енергетику.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – День, 23.06.2021 [«Кінець епохи. Більшість нових поновлюваних джерел енергії збивають ціну найдешевшого викопного палива»](#), Алла Дубровик-Рохова.

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 25.06.2021

Секретариат Энергосообщества и ЕБРР заявили о нарушениях законов при введении акциза на э/э из ВИЭ

Введение акциза на э/э из ВИЭ является нарушением законодательства по поддержке ВИЭ-генерации и может привести к дополнительным обращениям инвесторов в международный арбитраж.

Об этом заявили в Секретариате Энергосообщества, Европейском банке реконструкции и развития, а также ряде других международных финансовых институтов.

Имеющееся в распоряжении агентства "Интерфакс-Украина" письмо соответствующего содержания от 22 июня, подписанное, в частности, замдиректора секретариата Энергосообщества **Дирком Бушле**, управляющим директором по Восточной Европе и Кавказу ЕБРР **Маттео Патрони**, вице-президентом Черноморского банка торговли и развития **Хасаном Демиржаном**, направлено спикеру Верховной Рады **Дмитрию Разумкову** с копией премьер-министру Украины **Денису Шмыгалю** и министрам энергетики и финансов **Герману Галущенко** и **Сергею Марченко**.

Предлагаемое введение с 1 июля 2021 года акциза на электроэнергию из ВИЭ независимо от его уровня **будет нарушением так называемого стабилизационного положения**, закрепленного действующим с 1 августа 2020 года законом Украины №810-IX и гарантирующего неизменность законодательства для производителей э/э по зеленому тарифу на весь период его действия, говорится в письме.

Вместе с тем его авторы указывают, что внедрение акциза приведет к дальнейшей дестабилизации сектора, долги перед которым на 30 апреля

составляют **17,8 млрд грн**, и негативно повлияет на инвестиционную привлекательность Украины.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 30.06.2021

Ситуация с судами по искам ВИЭ-генерации может стать критической для нас и для энергосистемы – глава "ГарПока" Петриковец

Нина Яворская

Ексклюзивне інтерв'ю директора ГП "Гарантований покупець" ("ГарПок") **Константина Петриковця** Енергореформе

Зараз одне з найактуальніших питань на ринку – це нове ПСО із забезпечення населення електроенергією. Які варіанти розглядаються, який з них підтримує "Гарантований покупець" і чому?

Я підтримую будь-яке ПСО, яке збалансує систему. Тому що від того, як буде працювати енергогалузь, залежить в подальшому надійне забезпечення е/е. Якщо ми зараз будемо йти до того, щоб платити копійку за спожиту е/е, яка коштує в десятки разів більше, ми дійдемо до ситуації, коли будемо готові платити будь-які гроші, аби отримувати цю е/е.

ПСО для населення ми мали виконувати півтора роки, ми вже виконуємо його майже два.

Ми – "Гарантований покупець" – завжди готові підставити своє плече і виконувати ті функції, які будуть на нас покладені.

Разом з тим, необхідно насамперед забезпечити беззбитковість ПСО. Непопулярний шлях до цього – це **підвищення тарифів для населення**. Коли встановили єдиний тариф у 1,68 грн/кВт-г (з 2021 року), у нас був закладений "мінус" до 300 млн грн на місяць зимою, і 100-200 млн грн – у весняні місяці. Планували, що з 1 квітня, а потім з 1 липня, будуть підвищені тарифи, тож за результатами року ми мали "вийти на нуль". **Але всі видатки так і залишилися без змін**. Плюс зимовий недовідпуск з боку "Енергоатома" спричинив додатковий мінус у 1,6 млрд грн. Все це закладається у послугу, яку оплачує системний оператор "Укренерго".

Питання, які були розглянуті під час бесіди:

Як їх вирішити?

Коли можливий повноцінний вихід населення на ринок?

РНБО буде приймати рішення по ситуації на енергоринку і які?

Судячи з усього, "ГарПок" залишається у майбутній моделі ПСО для населення?

Коли можна цього очікувати? Років за півтора?

Раніше ви подавали в суд на НЕК за борги? Який стан справ зараз? Скільки у вас було позовів проти НЕК, на яку суму і які рішення по них прийняті?

А як багато компаній сплатили "ГарПоку" кошти у фонд ведення арбітражу?

НКРЕКП уже щонайменше двічі приймала рішення про таке зобов'язання "зелених" виробників.

У них вони викликали обурення, але хтось та сплатив і скільки?

Коли приймуть рішення про продаж "зеленої" е/е на біржі не лише на місяць, а й на інші періоди?

Яку частку "зеленої" електроенергії ви продаєте за двосторонніми договорами (ДД), а яку на РДН? Чи не плануєте збільшити частку продажу за ДД?

Новий інструмент – договори з динамічними обсягами – ви запровадили теж через обмеження? І що це дає вам і покупцям? Ви прогнозували такі обмеження?

"ГарПок" готовий відпустити "зелених" виробників самостійно продавати е/е?

Який ефект для ринку і для "ГарПока" як його учасника дало рішення НКРЕКП від 2 червня щодо заборони здійснення операцій на ринку з від'ємним сальдо обсягів е/е?

Регулятор підвищив максимальний прайс-кеп на РДН. Як ви оцінюєте це рішення?

Ви задоволені тим, як проходять ваші аукціони з продажу "зеленої" е/е?

"Зелені" облигації випустять цього року? Як ви ставитеся до цього інструменту? Буде зацікавленість з боку інвесторів?

А чи очікувати "зелених" аукціонів цього року?

Складається враження, що зростає кількість перевірок "ГарПока" з боку регулятора. З чим це пов'язано?

Хто нас тільки не перевіряє! Дуже багато звернень від виробників за "зеленим" тарифом, які прагнуть отримати свої гроші. Вони звертаються до будь-яких органів, які можуть провести перевірку. Ось АМКУ нас перевіряє за сигналом, що ми непропорційно розподіляємо виплати. Хоча розподіл коштів, на нашу думку, взагалі не стосується антимонопольного. І регулятор вже неодноразово підтверджував пропорційність наших виплат. Ми дотримуємося вимог нормативно-правових актів і ліцензійних умов, вживаємо усіх заходів, спрямованих на недопущення будь-яких порушень.

Повний текст читати за [посиланням](#).

♦ *Нові технології*

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 16.06.2021

Мы можем быть готовы к закачке водорода в сети после 2025 года – стратегический директор РГК

Мария Пашкова

Интервью порталу Green Deal главы департамента стратегического развития Региональной газовой компании **Станислава Казды**.

На днях вы подписали меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве с Биоэнергетической ассоциацией Украины (БАУ) для адаптации сетей под биометан... Выходит, не водородом единым?

Когда мы в 2019 году начали подготовку к редизайну, оптимизации газораспределительных сетей (ГРС), мы понимали, что водород потенциально может появиться в сетях. Тем не менее, тогда мы не были готовы сказать, какая концентрация водорода безопасна для наших сетей. Вместе с тем мы оценивали риски падения объемов транзита природного газа через Украину из-за постройки "Турецкого потока" и второй ветки "Северного потока", но при этом главной причиной старта программы редизайна украинских ГРС послужило значительное падение потребления газа за последние 10 лет. Из-за такого сокращения ощутило просела эффективность ГРС.

Мы пришли к выводу, что для обеспечения стабильного снабжения потребителей газом, необходимо использовать в распределительных сетях не только водород, но и биометан и другие виды синтетических газов.

Теперь уже ясно, что подача таких газов должна происходить из множества источников на местном уровне – это станет альтернативой большой транзитной трубе.

В интервью рассматривались вопросы:

О каких объемах новых газов идет речь?

Сколько лет для этого потребуется?

С чего начнете? Может, уже имеется дорожная карта?

Возвращаясь к редизайну сетей: в чем его техническая суть и экономическая целесообразность?

Сколько это стоит?

Ранее вы говорили, что бюджет редизайна всех распределительных сетей Украины составит 200 млрд грн. Эта сумма включает в себя их подготовку под водород?

Какие возможные источники инвестиций для редизайна?

Какой выход вы видите?

На каком этапе сейчас редизайн сетей?

Когда обычные потребители газа в Украине начнут использовать водород на домашних конфорках?

Відповіді на запитання можна переглянути за [посиланням](#).

OILPOINT, 30.06.2021

Энергосообщество признало проект РГК наиболее значимым для развития водородной энергетики в Украине

Перспективы развития «зеленой» водородной энергетики в Украине являются самыми масштабными среди всех стран-участниц Энергетического сообщества. Об этом говорится в исследовании «Потенциал реализации

водородных технологий — возможности стран-участниц», опубликованом Секретариатом Энергосообщества.

«Учитывая разветвленную сеть газовой инфраструктуры, промышленный сектор и хорошие условия для производства возобновляемой энергии, Украина имеет самый высокий потенциал развития экологически чистого водорода», — говорится в документе.

Отмечается, что водородный проект РГК является крупнейшей научно-исследовательской программой, которая позволит Украине реализовать свои возможности и наполнить реальным содержанием статус стратегического партнера Евросоюза в рамках водородной стратегии.

В исследовании указано, что транспортные и распределительные газовые сети позволят использовать существующий потенциал страны.

«Для Украины важно синхронно с Европой приступить к использованию водорода. Эта задача максимум для европейской интеграции нашей энергетики. Цель нашего водородного проекта идентична подобными программами в европейских странах. Необходимо научно подтвержденная определенность о максимально безопасной концентрации газоводородной смеси — с учетом современного состояния сетей, и понимание, какие материалы позволят повысить безопасность транспортировки водорода», — сказал Олег Никоноров, директор РГК.

Согласно исследованию Секретариата Энергосообщества, Украине необходимо подготовить стандарты, правила безопасности и четкую ответственность по использованию водорода в газовых сетях. Это также необходимо для других синтетических газов — таких как биогаз и биометан — которые можно транспортировать в сетях, которые пока используют для доставки природного газа.

Эксперты отметили, что водород, биогаз и биометан дадут дополнительные стимулы для развития в Украине децентрализованного распределения синтетических газов.

Перспективной будет газификация сельских районов, где традиционное подключение экономически невыгодно. Новые газы обеспечат снабжение децентрализованных районов, которые уязвимы к перебоям в работе сетей, и повысят безопасность поставок в периферийные районы, расположенные вблизи границ.

Водородный проект РГК начался в феврале 2020 г. и рассчитан до 2025 г. С августа 2020-го его исследования проходят на пяти спецполигонах — в Волынской, Днепропетровской, Житомирской, Ивано-Франковской и Харьковской областях.

С мая 2021 года РГК включила биометановый проект в свой портфель программ Green Deal: подписан Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве с биоэнергетической ассоциацией Украины (UABIO).

[Джерело](#)

♦ Ринок електроенергії

УКРГІДРОЕНЕРГО, 17.06.2021

Богдан Сухецький: «Підвищення price cap на рдн – це ще один крок до стабільної роботи енергосистеми»

З метою забезпечення беззбиткової роботи учасників ринку НКРЕКП підняла верхні цінові обмеження на ринку на добу наперед – до 2655,99 грн/МВт-год у денні години та 1243,71 грн/МВт-год у нічні.

Відповідне рішення прийнято на засіданні НКРЕКП 16 червня (Постанова НКРЕКП від 16.06.2021 №973 – ред.).

Варто зазначити, що остаточну ціну на електричну енергію визначають ринкові механізми врівноваження попиту та пропозиції і збільшення «коридору» цін лише дає змогу цим важелям максимально враховувати поточну ситуацію в енергосистемі.

Нагадаємо, що Укргідроенерго провадить діяльність на усіх сегментах ринку електричної енергії.

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 22.06.2021

Енергетичний холдинг чине тиск на НКРЕКП - експерт

Костянтин Мурашко

Енергетичний експерт **Костянтин Мурашко** у своєму блозі пише про зухвалий випадок: енергетичний холдинг найбагатшого українця через позов до суду підставної компанії чинить тиск на державний орган – Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП). Домагаються у такий спосіб звільнити аж чотирьох членів Регулятора із семи.

“Сьогодні ДТЕК продовжує тиск на НКРЕКП. Його чергове бажання – заборонити участь трейдерів та постачальників на організованих сегментах ринку електричної енергії у період сезонного профіциту ресурсу на ринку, а краще – назавжди. Ну щоб вони не заважали ДТЕК самому заробляти на цих сегментах ринку. Навіщо їм зайві конкуренти? Навіщо їм взагалі конкурентний ринок електроенергії, що так тяжко вибудовується в Україні за європейською моделлю? Вони ж звикли працювати за власними правилами, які подекуди самі й писали та просували через владні коридори” - пише експерт.

З повним текстом статті можна ознайомитись за посиланням:

[Джерело](#)

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 23.06.2021

Уряд дозволив "ГарПоку" продавати "зелену" електроенергію на термін до року

Уряд дозволив держпідприємству "Гарантований покупець" продавати електроенергію, вироблену з відновлюваних джерел, на термін більше місяця, але не більше року.

Таке рішення ухвалили на засіданні 23 червня.

Відповідно до порівняльної таблиці до проєкту постанови, яку оприлюднив в Telegram нардеп Олексій Гончаренко, "Гарантований покупець" отримав право самостійно визначати строк виконання, але не більше 12 місяців, протягом якого здійснюватиметься відпуск альтернативної електричної енергії.

Крім цього, аукціонні комітети з продажу електричної енергії можна буде проводити через інтернет.

Порядок також поширюється на комунальні унітарні підприємства, юрособи, 50% і більше акцій в статутних капіталах яких належить комунальному підприємству або територіальній громаді, а також дочірні компанії таких підприємств або юросіб.

Нагадаємо: Кабінет міністрів пропонує запровадити акциз на продаж електроенергії з відновлюваних джерел.

[Джерело](#)

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 24.06.2021

Регулятор хоче обмежити мінімальну ціну електроенергії на внутрішньодобовому ринку

Нацкомісія з енергетики та компослуг на час профіциту електроенергії розглядає встановлення нормативу для ціни ресурсу на внутрішньодобовому ринку не менше 101% від ціни ринку на добу наперед. Про це повідомляє Енергореформа з посиланням на порядок денний НКРЕКП 25 червня.

Так, проєктом змін до постанови №766 пропонується до 1 жовтня 2021 року зобов'язати усіх учасників ринку вказувати ціну на внутрішньодобовому ринку (ВДР) не менше за 101% від ціни на ринку на добу наперед (РДН).

В обґрунтуванні проєкту рішення комісія посилається на пропозиції Міністерства енергетики та ДП "Оператор ринку" щодо врегулювання проблемних питань ціноутворення на ВДР шляхом тимчасового запровадження мінімальної ціни.

Зокрема, зазначається, що на нарадах у Міненерго обговорювалося питання фінансового збалансування учасників ринку з метою накопичення виробниками електроенергії для проведення ремонтної кампанії.

Також, це сприятиме забезпеченню запасів вугілля для проходження осінньо-зимового періоду 2021/2022 року. Крім того, стабілізація ринку є важливою складовою процесу інтеграції української і європейських енергосистем, пояснює регулятор.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОАТОМ, 24.06.2021

Енергоатом отримав право виходу на ринок допоміжних послуг

Першою атомною електростанцією в Україні, яка отримала право надавати такі послуги, стала Запорізька АЕС. НЕК «Укренерго» сертифікувало її для участі в ринку допоміжних послуг у торговій зоні вітчизняної Об'єднаної енергосистеми. ЗАЕС отримала свідоцтва в частині резервів підтримки частоти (РПЧ) з обсягом ±20 МВт.

Специфіка українських атомних станцій полягає у тому, що вони призначені для роботи в базовому режимі, але не здатні швидко змінювати генеруючу

потужність на значну величину, тобто не призначені для маневрування. Водночас електрогідравлічна система регулювання турбіни на енергоблоці АЕС дає можливість у стислий проміжок часу збільшити або зменшити її оберти й змінити генеруючу потужність у межах $\pm 2\%$ (20 МВт) від номінальної (1000 МВт). Такі зміни безпечні й не суперечать правилам ядерної безпеки та роботи АЕС загалом.

Нагадаємо, 16 та 17 квітня 2021 року фахівці ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «НЕК «Укренерго» провели випробування енергоблока №2 ЗАЕС щодо можливості надання допоміжних послуг з РПЧ оператору системи передачі (ОСП). 8 та 9 травня аналогічні випробування проводилися на енергоблоці №1.

Випробування підтвердили і спроможність Запорізької АЕС надавати допоміжну послугу «Резерв підтримки частоти», і відповідність вимогам Кодексу системи передачі.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 25.06.2021

Минэнерго предлагает продлить действующее ПСО на рынке э/э до 1 августа с тарифом для населения в 1,68 грн/кВт-ч

Министерство энергетики инициировало продление специальных обязательств по обеспечению электроэнергией населения до 1 августа 2021 года.

Как сообщило министерство 25 июня, **ведомству необходимо дополнительное время** для надлежащего расчета модели финансовой стабильности участников ПСО для обеспечения длительного устойчивого эффекта.

В сообщении отмечается, что для реализации задач нового ПСО, заключающихся в защите социально уязвимых потребителей и обеспечении возможностей генерации для стабильной работы и модернизации, **необходимо определить точную сумму средств, которую требует рынок.**

Для этого Минэнерго предлагает, в частности, руководствоваться ожидаемыми в первой половине июля результатами мер по стабилизации рынка, уже предпринятых энергорегулятором и планируемых к принятию в ближайшее время.

Как сообщалось, в середине июня министр энергетики **Герман Галущенко** анонсировал презентацию проекта новой модели возложения специальных обязательств по обеспечению электроэнергией населения (ПСО) до конца июня.

Министр также отметил, что для населения, потребляющего объем э/э до 100 кВт-ч, цена буде ниже нынешнего тарифа (1,68 грн/кВт-ч), при этом уточнив, что 16 млн домохозяйств (или 40% бытовых потребителей) потребляют до 100 кВт-ч.

Кроме того, по словам Галущенко, Минэнерго инициирует снятие обязательства генерации, задействованной в ПСО (НАЭК "Энергоатом" и ЧАО "Укрэнерго") продавать не менее 10% ресурса на рынке "на сутки вперед", вместе с тем инициирует обязательство всей генерации продавать э/э по двусторонним договорам на бирже.

По словам источника агентства "Интерфакс-Украина" в Кабинете министров, обсуждаемый сейчас проект ПСО предусматривает разделение потребителей на четыре категории: те, кто потребляет до 100 кВт-ч, далее - от 100 кВт-ч до 300 кВт-ч, затем - от 300 кВт-ч до 500 кВт-ч, а также те, кто потребляет свыше 500 кВт-ч. В зависимости от объемов потребления тариф будет расти вплоть до уровня около 3 грн/кВт-ч, отметил собеседник агентства.

Действие ПСО на рынке электроэнергии **заканчивается 1 июля 2021 года**. Согласно ему, бытовые потребители оплачивали э/э по 1,68 грн\кВт-ч.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 25.06.2021

Міненерго ініціювало продовження терміну дії чинного ПСО до 1 серпня

Нова модель ПСО має реалізувати два головних завдання: захистити соціально вразливі верстви населення через зниження та прогнозованість тарифу, а також забезпечити підприємствам генерації можливість для модернізації виробничих потужностей та стабільної роботи.

Для реалізації цих завдань необхідно визначити точну суму коштів, яку зараз потребує ринок. І вкрай важливо, щоб ринок функціонував стабільно.

Ситуація, що склалась на ринку електроенергії у травні-червні повністю спотворює можливість адекватного прогнозування моделі фінансово стабільної роботи для учасників ПСО.

Саме тому Міненерго неодноразово зверталось до НКРЕКП щодо необхідності термінового реагування. Частина заходів регулятором вже здійснена. Очікуємо на ухвалення найближчим часом наступних рішень, що допоможуть стабілізувати ринок. Вже у першій половині липня очікуємо побачити позитивні результати.

Це створить умови для можливості використання об'єктивних даних для належного обрахунку моделі фінансової стабільності учасників ПСО для забезпечення тривалого стійкого ефекту.

З огляду на зазначені фактори Міністерство енергетики ініціювало продовження терміну дії чинного ПСО до 1 серпня.

Довідково: ПСО – покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

[Джерело](#)

♦ Підготовка до опалювального сезону 2021/2022

МІНЕНЕРГО, 18.06.2021

Підготовка до опалювального сезону почалась на півтора місяці раніше, ніж минулого року, - Герман Галущенко

Міністр енергетики України Герман Галущенко під час години запитань до Уряду розповів про проведення підготовки до осінньо-зимового періоду 2021/22.

«План заходів затверджено на півтора місяці раніше, ніж минулого року. Це дозволяє виграти додатковий час на підготовку підприємств до проходження зими. Міністерство розпочало серію регулярних нарад із всіма ключовими компаніями галузі. Будемо в постійному режимі відслідковувати та коригувати динаміку підготовки до зими», - зазначив міністр.

Міненерго проводить постійну роботу з оптимізації графіків ремонтної кампанії електростанцій та обладнання.

«Ми оптимізували планові річні графіки ремонтів і модернізації або реконструкції обладнання електростанцій. Зокрема, графік роботи та ремонтів енергоблоків АЕС. Така оптимізація дозволить збільшити потужність ДП «НАЕК «Енергоатом» в енергодефіцитний період. Нам вкрай важливо максимально залучити енергоблоки АЕС до роботи під час проходження осінньо-зимового періоду 2021/2022 року. Наступного року у нас є план автономно попрацювати, від'єднавшись від системи Російської Федерації і Білорусі, для того, щоб в 2023 році забезпечити процес синхронізації України з європейською енергосистемою», – наголосив Герман Галущенко.

Триває поступове накопичення вугілля. Станом на 17 червня запаси вугілля становлять 1,467 млн. т.

«Маємо план закачування природного газу до газосховищ в обсязі не менше 17 млрд м3. Але плануємо накопичити від 19 до 20 млрд кубометрів. Наше завдання – забезпечити такий обсяг, що дозволить комфортне проходження опалювального сезону», - наголосив Герман Галущенко.

Ремонтна кампанія операторами систем розподілу та оператором системи передачі відбувається згідно із затвердженим Міненерго графіком. Станом на сьогодні компанії з розподілу та передачі електричної енергії мають необхідні запаси аварійних матеріалів і устаткування для виконання аварійно-відновлювальних робіт. Інспекція Держенергонагляду проводить перевірки електроенергетичних компаній саме для розуміння реального стану справ.

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ 25.06.2021

Безгазова зима

Ігор Москалевич

У Києві спека. В Інтернеті — приколи на кшталт «усім, хто не прищепився, завтра увімкнуть опалення». Однак не виключено, що взимку ми зігріватимемося лише спогадами про спекотне літо. Тому зимі теж бажано бути теплою, інакше ризикуємо змерзнути. Не всі, звичайно.

До Кабміну було подано фінансовий план НАК «Нафтогаз України» на поточний рік, який ще будуть доопрацьовувати та коригувати. Щоправда, у ньому уже є одна цікава фраза: **«Нафтогаз» не планує поки що закуповувати газ за імпортом». Тобто зовсім, адже імпорт досить дорогий. На сьогодні ціни в Європі удвічі вищі за торішні!** А це означає, що зиму ми зустрінемо на старих запасах, ну й на тому, що накопичимо за літо від внутрішнього видобутку.

Цього року європейські сховища газу напівпорожні, їхнє завантаження (близько 44%) на третину менше за звичайне. Їхнього заповнення за середнім рівнем не очікують і до кінця сезону закачування.

І в нас ситуація із запасами природного газу в підземних сховищах так собі. Уряд поставив завдання до середини жовтня накопичити в ПСГ 17 млрд кубометрів. Формально це не проблема, оскільки на початок червня там уже **значилося 15,5 млрд кубометрів.**

НАК уклала серію контрактів із Дмитром Фірташем, теплокомуненерго за ціною (без ПДВ) 6,2 тис. грн (230 дол.) за тисячу кубометрів. При цьому в Європі на біржі газ нині коштує набагато дорожче навіть без урахування транспортування та мит. Отже, всі очікують зниження ціни. Питання лише в тому, наскільки воно буде значним. Уже майже липень, а ціни, навпаки, знову пішли вгору, наближаючись до 400 дол.

На сьогодні газу в українських сховищах менше, ніж у минулому та позаминулому роках, але все-таки досить багато.

Близько мільярда кубометрів у ПСГ належить українським фірмам.

Ще 4,66 млрд кубометрів оформлені як резерв, що заброньований до початку 2023 року. Реально з цим газом усе ще складніше, — за фактом це буферний газ. Хоча викачати його, звичайно, можна. НАК хотіла б, щоб цей газ купили за ринковими цінами, а це десятки мільярдів гривень, але питання зависло. Як компроміс його оформили як «активний газ довгострокового зберігання».

Ознайомитись з повною версією статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Дзеркало тижня, 29.06.2021 [«Ціни на газ - Постачальники пояснили чому виріс місячний тариф»](#).

♦ **Міжнародне співробітництво**

ДТЕК, 17.06.2021

ДТЕК на Саміті лідерів Глобального договору ООН: декарбонізація - це не модна тенденція, а реальна необхідність

ДТЕК взяв участь в найбільшій бізнес-події Глобального договору ООН - Саміт лідерів, який 15-16 червня в онлайн форматі об'єднав понад 25 000 представників громадянського суспільства, урядів і бізнесу. Цього року Саміт присвячений стратегічним колективним діям у питаннях виходу з кліматичної кризи, глобальної пандемії, соціальної й економічної нерівності та корупційної діяльності.

Виконавчий директор ДТЕК **Дмитро Сахарук** взяв участь в сесії «Використання інновацій для прискорення досягнення Цілей сталого розвитку в Східній Європі»

У 2020 році ДТЕК розпочав реалізацію довгострокової стратегії розвитку, яка заснована на Цілях сталого розвитку ООН і відповідає принципам ESG (Environmental, Social, Governance). Вона враховує основні елементи зеленого курсу та відбиває місію бізнесу - працювати в ім'я прогресу і процвітання суспільства.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 17.06.2021

Міненерго приєдналося до Європейського альянсу з чистого водню

Завдяки участі в альянсі Міненерго буде брати участь у профільних заходах організації та отримувати найбільш актуальну інформацію про розвиток водневої енергетики у країнах ЄС

Міністерство енергетики України приєдналося до Європейського альянсу з чистого водню (European Clean Hydrogen Alliance). Про це "Українській енергетиці" повідомила пресслужба Міненерго.

Європейський альянс з чистого водню об'єднує національні та місцеві органи влади, громадянське суспільство, бізнес та інші зацікавлені сторони для реалізації нової європейської водневої стратегії. Зокрема, йдеться про обговорення інвестицій у інфраструктуру водневої економіки по всій Європі, обсяг яких може сягнути 430 млрд євро до 2030 р.

Також зазначається, що Міненерго візьме участь у Європейському водневому форумі, який відбудеться в онлайн форматі 17–18 червня 2021 р., разом з іншими близько 1400 учасниками альянсу.

Нагадаємо, що раніше до Європейського альянсу з чистого водню вже приєднався ДП "НАЕК "Енергоатом" та ТОВ "Оператор ГТС України".

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 18.06.2021

Україна та Казахстан планують поглибити співпрацю в енергетиці

18 червня, заступник міністра з питань європейської інтеграції **Ярослав Демченков** взяв участь у Чотирнадцятому засіданні спільної Міждержавної

українсько-казахстанської Комісії з економічного співробітництва під співголюванням Першого віце-прем'єр-міністра України – Міністра економіки України **Олексія Любченка** та Міністра торгівлі та інтеграції Республіки Казахстан **Бахита Султанова**.

Ярослав Демченков окреслив кілька напрямків, в яких Казахстан та Україна можуть поглибити взаємовигідну співпрацю. До них належать торгівля та транзит нафти, атомна галузь та воднева енергетика.

«Ми зацікавлені в поставках казахстанської нафти та її транзиті через територію України трубопровідним транспортом. З нашого боку створені всі технічні умови, необхідні для транспортування легких сортів нафти по нафтопроводах «Одеса – Броди» та «Дружба». Організація таких поставок забезпечить потреби європейських споживачів у легких сортах нафти й одночасно забезпечить диверсифікацію маршрутів поставок казахстанськими компаніями нафти до країн ЄС», – підкреслив Ярослав Демченков.

Українська сторона приділила окрему увагу співпраці в атомній галузі. Поставки уранового продукту, іонообмінних смол, паливних таблеток та їх використання при виробництві ядерного палива для потреб АЕС України – все це цікава перспектива для України.

Україна також зацікавлена у постачанні до Казахстану обладнання власного виробництва для нафтогазової промисловості: бурових установок та насосів для перекачування нафти, компресорних станцій та установок для очищення свердловин, трубопровідної арматури й вантажних автомобілів.

Сторонами обговорювалось питання водневої енергетики. **«Зараз ми вивчаємо потенціал виробництва «блакитного», «зеленого» та «жовтого» водню в Україні. Готуємо дослідження з оцінки можливостей нашої ГТС до транспортування водню в країни ЄС. У нас значний потенціал співпраці, і я запрошую казахстанський бізнес брати участь у підготовці спільних проєктів з виробництва, використання та транспортування водню»,** – сказав Демченков.

Сторони домовилися про вивчення можливостей для розширення співпраці через нові енергетичні проєкти для досягнення взаємовигідних результатів.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 18.06.2021

Герман Галущенко обговорив з Послом Фінляндії Пяйві Лайне співпрацю у сфері відновлюваної енергетики і профільних досліджень

Міністр енергетики України **Герман Галущенко** провів онлайн-зустрічі з Надзвичайним та Повноважним Послом Фінляндії в Україні **Пяйві Лайне**.

Сторони обговорили перспективи поглиблення співпраці в енергетичній галузі, першочергово, у сфері відновлюваної енергетики і профільних досліджень.

«Є великі перспективи для співпраці. Наші країни мають близькі позиції в тому, що стосується енергетичної безпеки, кліматичної нейтральності і руху в напрямку цілей Європейського зеленого курсу», - наголосив Герман Галущенко.

Він зазначив, що Україна та Фінляндія співпрацюють тривалий час, діяльність NEFCO та фінсько-українського трастового фонду в Україні довели свою високу ефективність, успішно реалізувавши в Україні низку проєктів.

Міністр наголосив, що зараз з'являються нові можливості для кооперації, зокрема, розвиток водневої енергетики.

«Переконаний, що сьогоднішня зустріч принесе результати у вигляді активізації взаємовигідного співробітництва та започаткування нових проектів в енергетиці», - підсумував Герман Галущенко.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 18.06.2021

У Міненерго обговорили можливі напрямки стратегічної співпраці з Європейським інвестиційним банком

Міністр енергетики **Герман Галущенко** провів робочу зустріч із керівником представництва Європейського інвестиційного банку в Україні Жаном-Еріком де Загоном, на якій обговорили можливі напрямки стратегічного партнерства в енергетиці.

Герман Галущенко окреслив цілі та завдання, що стоять перед Міненерго.

«Ми працюємо над оновленням енергетичної стратегії, зважаючи на нові цілі та виклики, які стоять перед Україною. Це і Європейський зелений курс, і трансформація вугільних регіонів, і впровадження нових технологій зберігання енергії тощо. Головне завдання для Міністерства – забезпечити, аби енергосистема працювала стабільно», – наголосив міністр.

Зараз Міненерго першочергово працює над впровадженням прозорих правил на ринку електроенергії, щоб зробити його більш передбачуваним та впевнено досягти синхронізації української енергосистеми з ENTSO-E.

Серед перспективних напрямків, які є цікавими для спільного впровадження Міненерго та ЄІБ, сторони озвучили розвиток водневої енергетики, проекти з енергоефективності та гідроенергетики. За останнім напрямком Міненерго вже співпрацює з Банком у реалізації проекту «Реабілітація гідроелектростанцій», бенефіціаром якого є ПрАТ «Укргідроенерго».

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 22.06.2021

Генеральний директор Укргідроенерго Ігор Сирота:

«Синтез енергії води та енергії сонця створить високоманеврові й швидкодіючі резерви для об'єднаної енергосистеми України»

8 червня в енергетичній галузі країни відбулася визначна подія – підписання Протоколу переговорів між Україною і Міжнародним банком реконструкції та розвитку щодо реалізації проекту «Україна – Підвищення стійкості енергосистеми для європейської інтеграції енергомережі (Встановлення гібридних систем з виробництва електроенергії в ПрАТ «Укргідроенерго»)».

Проектом передбачене встановлення на чотирьох гідроелектростанціях компанії систем накопичення енергії промислового масштабу. Такі системи, зокрема, з'являться на Каскаді Київських ГЕС і ГАЕС, Канівській, Кременчуцькій та Середньодніпровській ГЕС. Вони диспетчеризуватимуться спільно з гідроагрегатами ГЕС/ГАЕС для досягнення вищої маневреності в контексті надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії України, у тому числі

резервів підтримання частоти і автоматичного відновлення частоти. На ці цілі компанія отримає кошти в розмірі 211 млн доларів. Про те, як проходили перемовини з Міжнародним банком реконструкції та розвитку, про важливість розвитку в Україні відновлювальних джерел енергії, а також про технічну складову проєкту в інтерв'ю розповів генеральний директор Укргідроенерго Ігор Сирота.

В інтерв'ю було розглянуто такі питання:

- Як з'явилася ідея встановлення гібридних установок з виробництва електроенергії на основі батарейних накопичувачів в Укргідроенерго? В Україні це перший подібний досвід?
- Які завдання вирішуватиме проєкт?
- Які технічні рішення застосовуватимуться під час реалізації проєкту?
- Як проводились перемовини з інвесторами?
- Скільки коштів буде залучено для будівництва гібридних систем виробітку електроенергії?
- На який період розрахований проєкт?
- За вашими розрахунками, який період окупності проєкту?
- Які подальші кроки реалізації проєкту?

Відповіді на запитання можна переглянути за посиланням:

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 23.06.2021

Робочу групу із синхронізації з ENTSO-E очолив Герман Галущенко

Сьогодні наказом Міненерго було створено робочу щодо супроводження процесу інтеграції об'єднаної енергетичної системи України з об'єднанням енергетичних систем держав – членів Європейського Союзу ENTSO-E.

Її очолив міністр енергетики Герман Галущенко.

Робоча група покликана посилити координацію та підвищити ефективність виконання організаційних, економічних та технічних заходів, необхідних для успішного завершення синхронізації ОЕС України з ENTSO-E.

Серед основних завдань групи:

- підготовка пропозицій і рекомендацій щодо формування політики із врегулювання проблемних питань виконання плану із синхронізації;
- опрацювання проєктів документів щодо синхронізації і надання пропозицій до них;
- контроль за врегулюванням проблемних питань в діяльності підприємств у частині синхронізації;
- моніторинг та аналіз стану виконання плану заходів щодо синхронізації, у разі виявлення проблем – надання пропозицій щодо їх вирішення;
- аналіз результатів діяльності підприємств, установ та організацій в частині, що стосується синхронізації.

Група створено відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1097-р «Про затвердження плану заходів щодо синхронізації об'єднаної енергетичної системи України з об'єднанням енергетичних систем держав - членів Європейського Союзу».

[Джерело](#)

[Інформація на цю тему – Енергореформа, 25.06.2021 «Група по інтеграції ОЕС України с ENTSO-E срочно разработает карту рисков синхронизации энергосистем».](#)

МІНЕНЕРГО, 25.06.2021

Україна зацікавлена у постачанні ЗПГ із Туреччини, - заступник міністра

Україна вбачає значні перспективи у співпраці з Туреччиною щодо постачання зрідженого природного газу (ЗПГ). Про це 24 червня заявив заступник міністра енергетики з питань європейської інтеграції **Ярослав Демченков** під час п'ятого засідання Українсько-турецької робочої групи з питань енергетики. Турецьку сторону під час онлайн-засідання очолював заступник міністра енергетики та природних ресурсів Туреччини **Альпарслан Байрактар**.

«Уряд нашої держави глибоко зацікавлений в активізації спільних проєктів між Україною і Турецькою Республікою в сфері енергетики. Хочу відзначити значний потенціал двостороннього партнерства в енергетичній сфері, зокрема, в нафтогазовій і атомній галузях, електроенергетиці, а також у контексті будівництва генеруючих потужностей і альтернативних джерел енергії», – заявив Ярослав Демченков.

Заступник міністра зазначив, що Туреччина вже нарощує потужності LNG-терміналів та поширює використання ЗПГ для диверсифікації постачань та газифікації країни. Для України поставки з Туреччини допоможуть зміцнити енергетичну безпеку.

«На даний момент ми не є активним гравцем ЗПГ-ринку, проте геополітична ситуація та зменшення обсягів транзиту змушують шукати нові напрями торгівлі та співпраці для забезпечення завантаженості власної газотранспортної системи. Саме тому, співпраця з Турецькою Республікою в розріз поставок ЗПГ є пріоритетною для нас», – підкреслив заступник міністра.

Сторони домовились сприяти співпраці компаній енергетичного сектору щодо диверсифікації поставок природного газу до України, що включає в себе розбудову інфраструктури ЗПГ-терміналів. Також Україна та Туреччина домовились співпрацювати щодо транспортування природного газу через Трансбалканський трубопровід в обох напрямках між Україною та Туреччиною.

Під час зустрічі були також визначені потенційні сфери для обміну інформацією та співпраці між Україною та Туреччиною щодо атомної та гідроенергетики, а також відновлювальних джерел енергії.

Сторони також відзначили важливість налагодження системної комунікації між регуляторами країн та обговорили пріоритетні напрямки двостороннього співробітництва в сфері регулювання.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 25.06.2021

Україно-французька співпраця вже має позитивні результати, спрямовані на успішність синхронізації з ENTSO -Е, - Герман Галущенко

Сьогодні Міністр енергетики України **Герман Галущенко** провів зустріч з представниками Асоціації французьких роботодавців MEDEF на чолі з її президентом **Жофруа Ру Де Безьйо**.

Герман Галущенко заявив: **«Я переконаний, що сьогоднішня зустріч стане підґрунтям для подальшого розвитку українсько-французького енергетичного партнерства. Тим паче, що в енергетиці Україна і Франція дуже близькі, оскільки в Україні, як і у Франції, атомна генерація є базовою. На неї**

в обох країнах припадає більше половини усієї виробленої електроенергії».

«Одна з ключових цілей Міністерства енергетики України – це синхронізація української енергосистеми з європейською системою ENTSO-E», - наголосив Герман Галущенко.

У цьому контексті показовими є наявні позитивні результати, досягнуті завдяки синергії системних операторів: французького RTE та українського «Укренерго», які реалізують спільний проєкт «energy storage», спрямований на успішність синхронізації з ENTSO-E.

Міністр також акцентував на важливості проведення консультацій із широким колом країн та компаній за ключовими напрямками декарбонізації економіки задля обміну здобутим досвідом.

Сторони домовилися про співпрацю щодо підготовки та реалізації важливих для економік обох країн інвестиційних проєктів.

[Джерело](#)

♦ **Кадрова політика**

УКРГІДРОЕНЕРГО, 16.06.2021

Фахівці Укргідроенерго підвищили кваліфікацію у бізнес-адмініструванні

Співробітники комерційних підрозділів Укргідроенерго отримали звання магістрів бізнес-адміністрування (МВА) у сфері енергетики та сертифікати Лондонської школи бізнесу та фінансів.

Впродовж двох років співробітники комерційних підрозділів вивчали міжнародне бізнес-адміністрування в Інституті бізнес-освіти КНЕУ ім. В. Гетьмана. Програма передбачає підготовку висококваліфікованих фахівців з менеджменту та адміністрування у сфері енергетики, а також формування та розвиток компетенцій менеджерів енергетичних компаній.

Навчання гідроенергетиків проводилося в межах програми «Навчання і розвиток працівників» Укргідроенерго, що передбачає забезпечення Товариства висококваліфікованими кадрами, які відповідають не лише вимогам сьогодення, але й викликам завтрашнього дня.

«Студенти підготували хороші презентації кваліфікаційних магістерських дипломних робіт, професійно вели дискусію, чітко відповідали на запитання та максимально продемонстрували свої знання. Всіх вітаємо та бажаємо реалізації проектів на практиці», - прокоментував директор Інституту бізнес-освіти КНЕУ, професор, доктор економічних наук, **Поручник Анатолій**.

Завітали викладачі Інституту бізнес-освіти і на Київську ГЕС, де відбулася ознайомча зустріч з директором філії – **Ярославом Касьянюком**. Професура змогла на власні очі побачити як народжується енергія з води, ознайомитися з особливостями роботи гідроенергетичного обладнання та дізнатися цікаві факти з історії будівництва станції.

«Пам'ятаю: ще коли була маленькою, мене тато водив на екскурсію Київською ГЕС. Ці генератори я запам'ятала на все життя. Сьогодні ми бачимо, що науково-технічний прогрес крокує швидкими темпами і що тут впроваджуються інноваційні технології», - коментує **Наталія Москалюк**, заступник директора Інституту бізнес-освіти, координаторка програми МВА у сфері енергетики, доцент кафедри міжнародної економіки КНЕУ ім. В. Гетьмана.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Укргідроенерго, 16.06.2021 [«Ризик-менеджмент підприємства: топ-менеджери Укргідроенерго переймають кращі світові практики».](#)

LB.UA , 22.06.2021

Голові наглядової ради "Нафтогазу" можуть висловити недовіру

Клер Споттсвуд підозрюють в порушенні правил корпоративної етики.

Видання Kyiv Post в останньому щотижневому Бюлетені корпоративного управління описує кейс «Нафтогазу».

Зокрема, мова йде про те, що згідно із заявою голови наглядової ради НАК «Нафтогаз України» **Клер Споттсвуд**, наглядова рада компанії ініціює відсторонення **Юрія Вітренка** з посади за наказом НАЗК.

У своєму листі Споттїсвуд сказала, що рішення «Нафтогазу» про оскарження наказу НАЗК було ініційовано особисто Вітренком, без консультації з керівництвом або наглядовою радою.

Вона додала, що відразу обговорила ситуацію з урядом як акціонером «Нафтогазу» в особі прем'єр-міністра **Дениса Шмигала** і міністра юстиції **Дениса Малюшки**.

За словами Споттїсвуд, прем'єр-міністр пообіцяв прийняти остаточне рішення протягом 10 робочих днів, починаючи з 15 червня 2021 року.

При цьому Вітренко наголосив, що наглядова рада не обговорювала з ним інформацію про наказ НАЗК.

Крім того, в матеріалі вказується, що заява Споттїсвуд суперечить офіційній позиції компанії, опублікованій на сайті «Нафтогазу». **Згідно з Кодексом етики «Нафтогазу», посадові особи компанії «повинні уникати будь-яких заяв та висловлення своєї думки, які могло б бути витлумаченими як офіційна позиція компанії і вплинути на її репутацію». Кодекс етики контролюється наглядовою радою «Нафтогазу». Якщо заяву Споттїсвуд не є заявою наглядової ради або суперечить офіційній позиції компанії, то комітет з етики ради директорів повинен вжити заходів для оцінки такої поведінки.**

Нагадаємо, днями стало відомо, що голова Наглядової ради НАК «Нафтогаз України» Клер Споттїсвуд ініціювала відсторонення голови правління Юрія Вітренка через припис голови Національного агентства з питань запобігання корупції Олександра Новікова.

[Джерело](#)

КОСАТКАМЕДІА, 24.06.2021

Олексій Рябчин призначений радником Вітренка з питань розвитку низьковуглецевих бізнесів та зеленого курсу ЄС

Ярослава Денькович

Олексій Рябчин призначений радником голови правління Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» з питань розвитку низьковуглецевих бізнесів та зеленого курсу ЄС, повідомляє пресслужба НАКа. «Для сучасної енергетичної компанії потрібно враховувати міжнародний контекст політик екологізації та декарбонізації, на кшталт EU Green Deal, та посилення кліматичного регулювання традиційних енергетичних бізнесів. Тому, на додаток до основної діяльності – видобутку та постачання енергоресурсів, Нафтогаз потребує зусиль щодо зеленої трансформації, модернізації та екологізації.

[Джерело](#)

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

Віцепрезидент,
Голова Виконкому НТСЕУ

О. Дупак

Адреса: 01001, Київ, аб.скр.142
01601, Київ, Хрещатик, 34, каб. 620
Телефакс (044) 278-43-07

ntseu@nev.gov.ua
<https://www.ntseu.net.ua>