



**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ  
ЗА СІЧЕНЬ - ЛЮТИЙ 2018 РОКУ  
(окремі показники - за березень 2018 р.)**

**ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ**

# ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2017/2018

## 1. ПОКАЗНИКИ БАЛАНСУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ,Слайди 5-10.

- ❑ **Пікові навантаження ОЕС України в ОЗМ 2017-2018 років** подолані успішно. На черзі новий тест надійності системи – різке падіння споживання електроенергії в часи нічних провалів, особливо в вихідні та святкові дні в квітні-травні 2018 року при різкому зростанні виробництва електроенергії на ГЕС, не передбаченому в затвердженому прогнозованому балансі електроенергії. Високий ризик виникнення дефіциту гарячого резерву потужності, та виникненню несумісних режимів в ОЕС. **Слайди 5-6.**
  
- ❑ **Окремі показники фактичного балансу** електроенергії за перші два місяці 2017року суттєво відрізняються від показників прогнозного балансу електроенергії затвердженого Міненерговугілля від 26.12.17 та прийнятого НКРЕКП при визначенні Прогнозної ОРЦ на 2018рік. **Слайди 8-9 :**
  - Виробництво електроенергії на ГЕС зросло на 35,1%. Причина – висока водність річок. та зростання виробництва електроенергії .
  - Виробництво електроенергії з використанням відновлювальних джерел енергії зросло на 12,3%
  - Виробництво електроенергії на АЕС збільшилося на 1,3%
  - Виробництво електроенергії на ТЕС знизилося на 10,2%
  - Виробництво електроенергії на ТЕЦ знизилося на 7,1%
  
- ❑ **Тенденція зниження обсягу споживання електроенергії з січня 2018 року** у порівнянні з попереднім 2017 роком (- 3,1%), за 2 місяці 2018 року поки не подолана (-1,2%), **Слайд 10**

## ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2017/2018 (ПРОДОВЖЕННЯ).

### 2. СТАН РОЗРАХУНКІВ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ. ДИНАМІКА ЗАБОРГОВАНОСТІ, Слайд 11

- ❑ **За два місяці 2018 року загальна заборгованість за куплену електроенергію змінилася так:**
  - Споживачів перед енергопостачальними компаніями - зросла на 2 млрд грн
  - Енергопостачальних компаній перед Енергоринком - знижена на 300 млн грн
  - Енергоринка перед виробниками та НЕК «Укренерго» - знижена на 1,1 млрд грн
  
- ❑ **Безоплатний відпуск електроенергії споживачам енергопостачальними компаніями** - продовжує домінувати на ринку електричної енергії. Вугільні підприємства, водоканали, підприємства ТКЕ, організації, які фінансуються з держбюджету, державний бюджет по пільгам та субсидіям – основні неплатники 2018 року. Нарощення заборгованості споживачами електроенергії продовжується.
  
- ❑ **Основний висновок.** До початку погашення накопиченої заборгованості за електроенергію (~ 30 млрд грн), як того вимагає Закон України «Про Ринок електроенергії» обов'язковою передумовою є відновлення 100% оплати споживачами за відпущену електроенергію.



# ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2017/2018 (ПРОДОВЖЕННЯ).

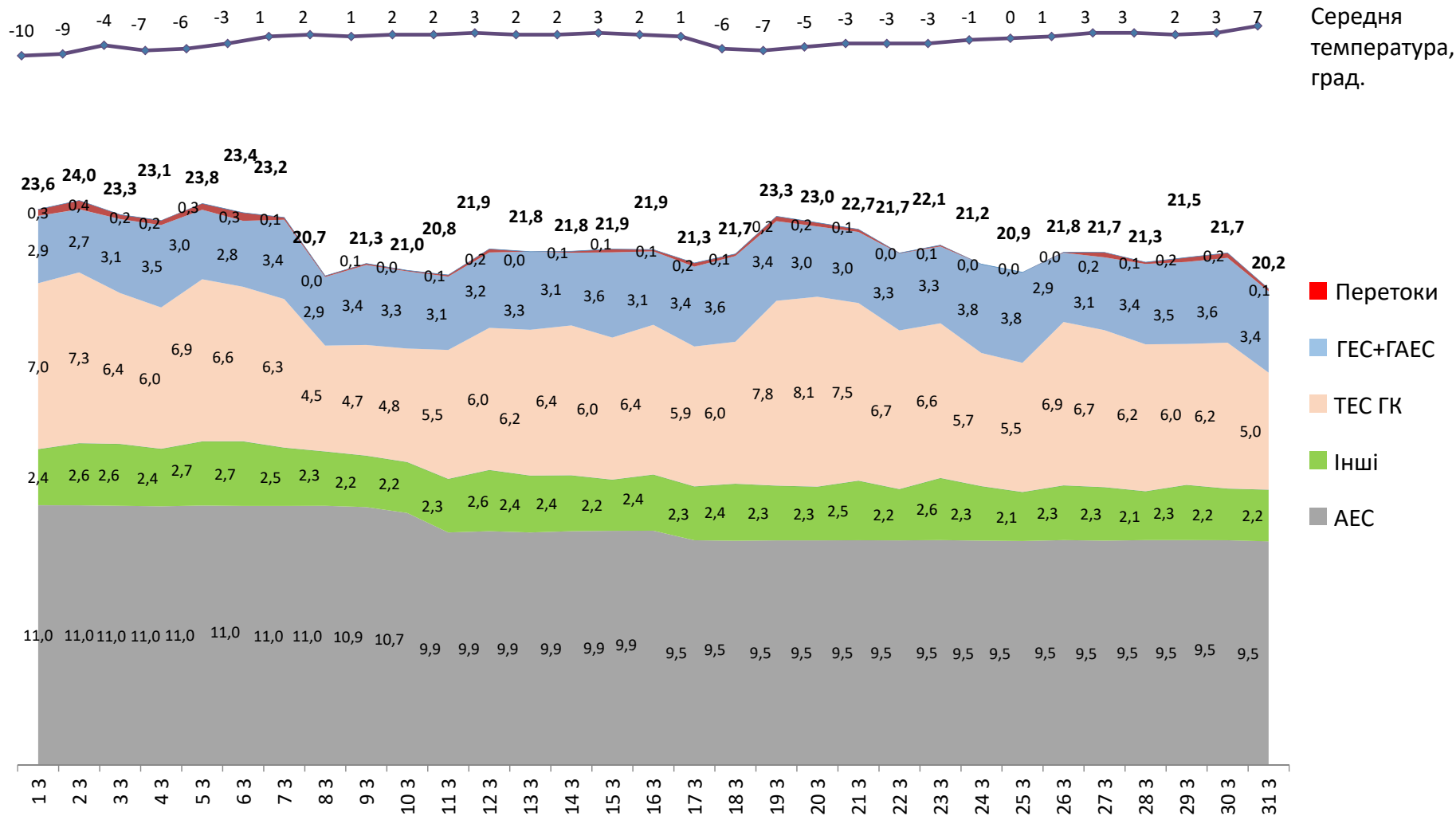
## 2. ЦІНИ ТА ТАРИФИ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ. [Слайди 12-15.](#)

- ❑ **2.1 Затверджена прогнозна Оптова ринкова ціна** з 1 квітня 2018 року зростає з 1561,99 до 1586,69 грн/мвтг, або на 6,1%.
- ❑ **2.2 Ціни виробників електроенергії**, структура складових цін теплової генерації, ціни у розрізі генеруючих компаній ТЕС приведені на [Слайдах 12-13.](#)
- ❑ **2.3 У березні-травні очікується сезонне зростання цін генеруючих компаній ТЕС** у зв'язку з суттєвим зростанням виробництва електроенергії на ГЕС (водопілля) та зниженням виробництва електроенергії на ТЕС при затвердженому рівні ОРЦ.
- ❑ **2.4 Витрати енергопостачальних компаній**, які включені в затверджені тарифи енергопостачальних компаній на розподіл та постачання з 1 квітня 2018 року зросли на 2,3 млрд грн, або на 13,3%. У порівнянні з 2017 роком витрати, які включені в тарифи на розподіл та постачання збільшені на 28%. [Слайд 14.](#)
- ❑ **2.5 Роздрібні тарифи на електроенергію для непромислових** з 1 квітня 2018 року у порівнянні з березнем зросли по компаніям від 2,2 до 9,2%, а у порівнянні з 2017 роком від 12,4 до 19,7%. [Слайд 15.](#)

## 3. РИНОК ВУГІЛЛЯ – ОБСЯГ. ЦІНИ, СОБІВАРТІСТЬ, СТРУКТУРА СОБІВАРТОСТІ ДЕРЖАВНИХ ШАХТ. [Слайди 16-17.](#)

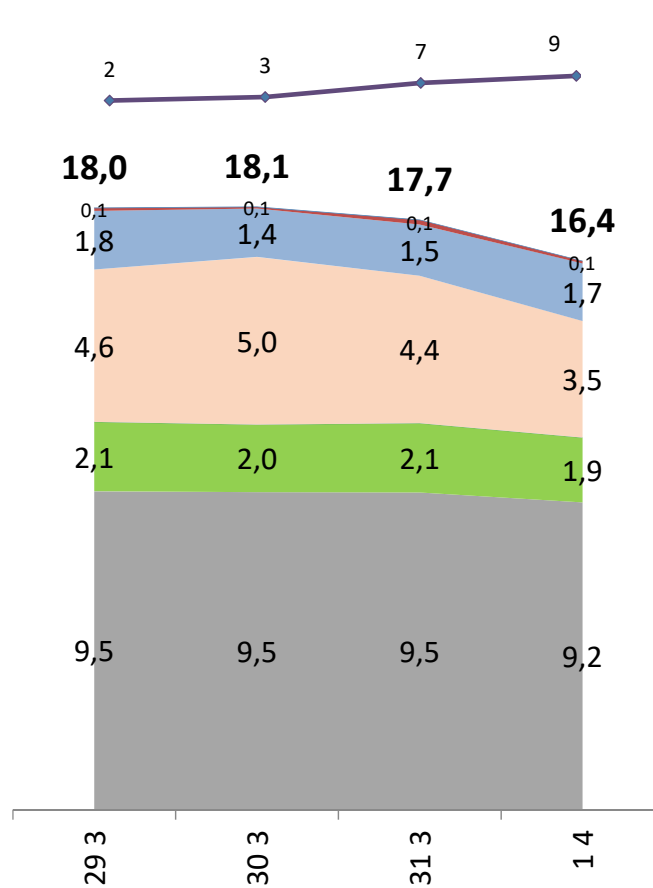
## 4. МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕНЕРГОНОСІЇВ - ВУГІЛЛЯ, ГАЗ, НАФТА, ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯ. [Слайди 19-20.](#)

# НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У БЕРЕЗНІ 2018 р., ГВт



# НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА МІН ТА МАХ В КІНЦІ БЕРЕЗНЯ - НА ПОЧАТКУ КВІТНЯ 2018 р, ГВт

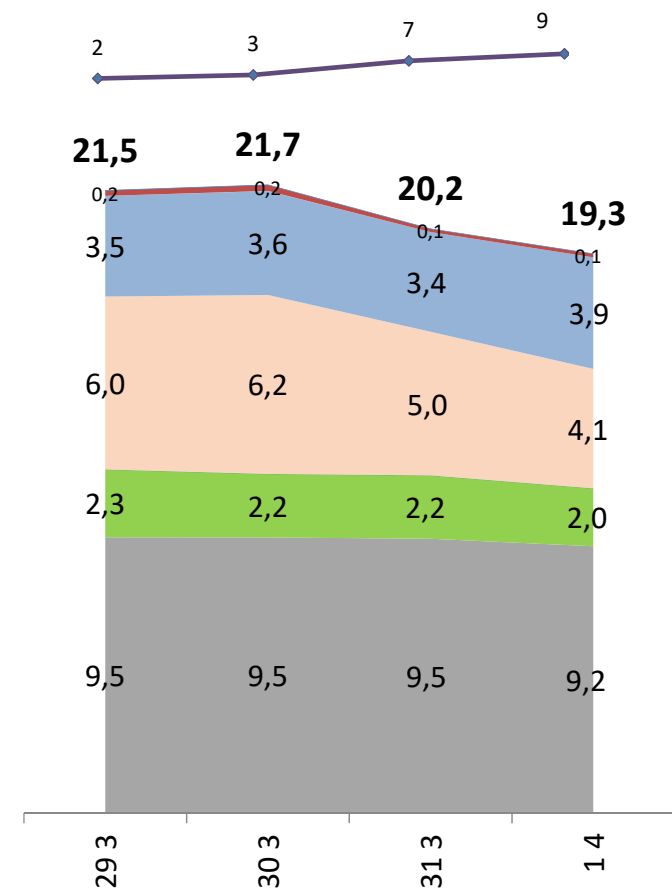
## Навантаження на мінімум, ГВт



Середня температура, град.

- Перетоки
- ГЕС+ГАЕС
- ТЕС ГК
- Інші
- АЕС

## Навантаження на максимум, ГВт



# ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2017/2018. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

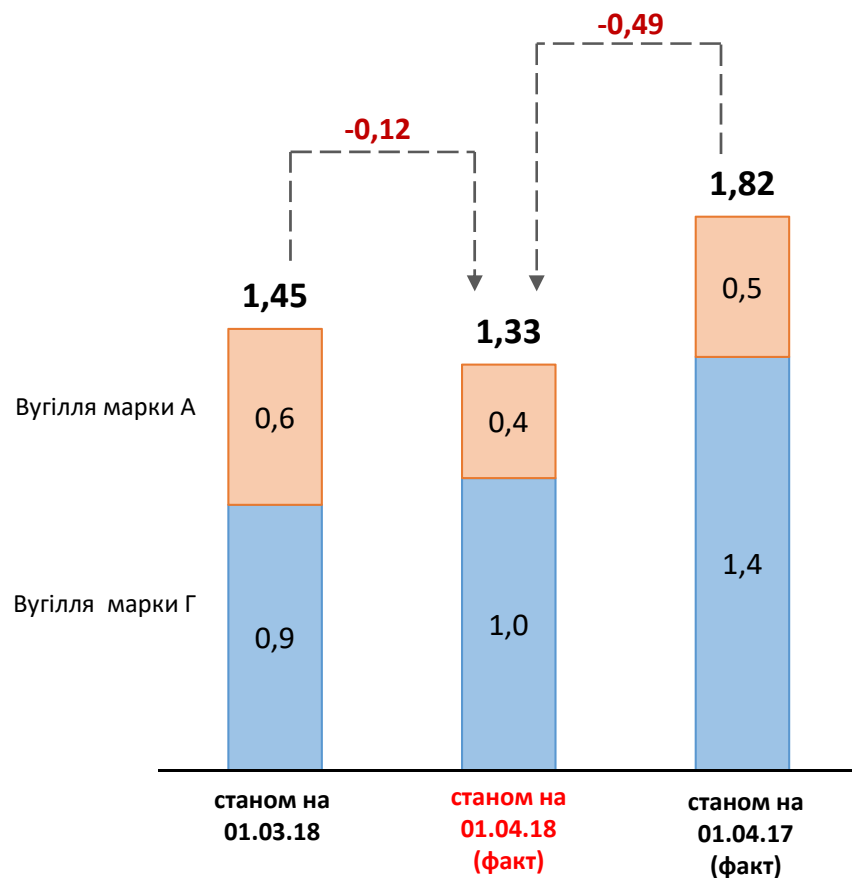
## ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 01.04.18 складають **1,33** млн т  
 Фактичні запаси вугілля менш на **0,49** млн т. ніж рік тому.  
 За березень місяць запаси вугілля зменшились на **0,12** млн т.

## ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ У РОЗРІЗІ ТЕС, В ТИС.Т ТА ДНЯХ \*

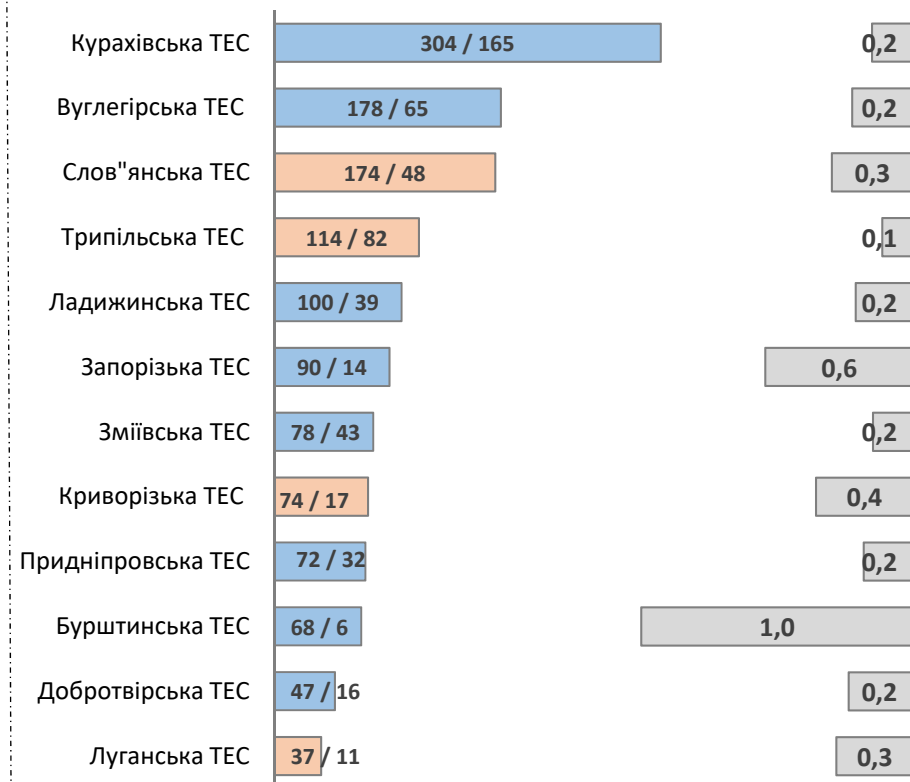
1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **6-80** діб роботи поточним складом обладнання.
2. Зміївська ТЕС та Придніпровська ТЕС працюють виключно на вугіллі марці Г.

Динаміка запасів вугілля на ТЕС, млн т.



Склад, тис. т. / Кількість діб роботи до спрацювання складу

Середньодобова потужність, ГВт

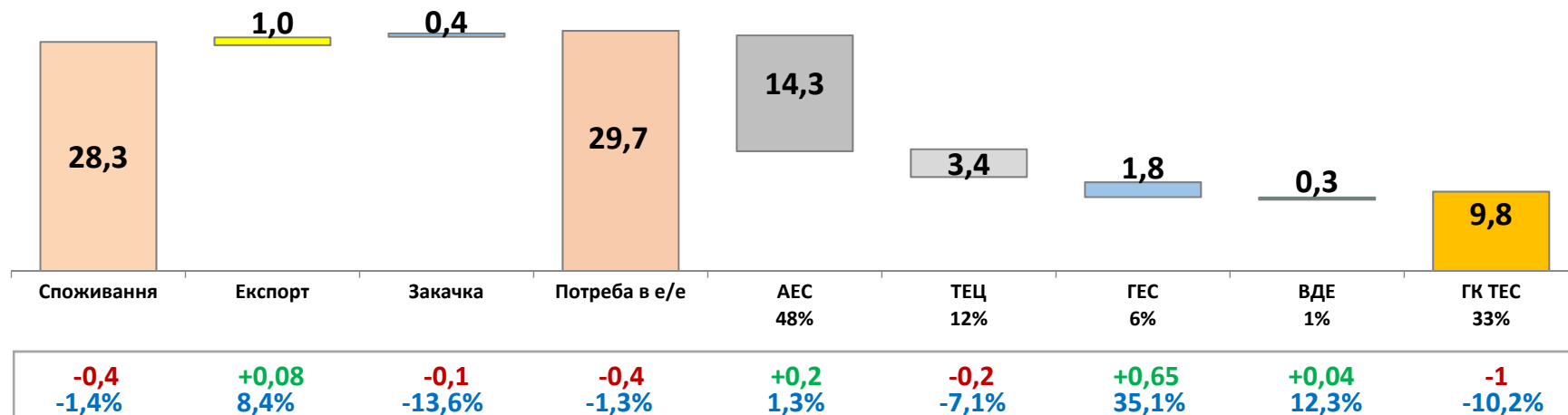


\* Станом за 02.04.2018

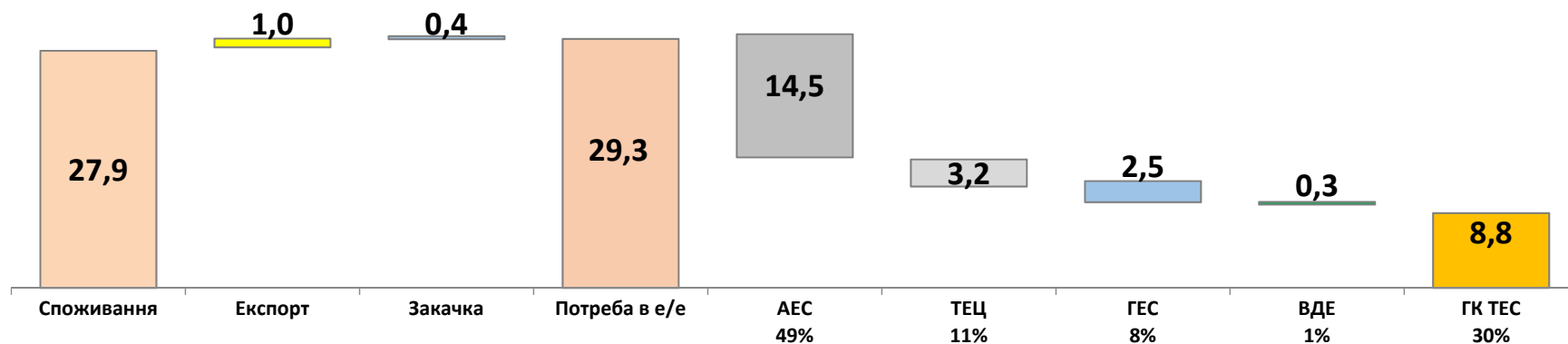
# ПОРІВНЯННЯ СКЛАДОВИХ ПРОГНОЗНОГО ТА ФАКТИЧНОГО БАЛАНСУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА СІЧЕНЬ-ЛЮТИЙ 2018 р.

- Зменшення споживання відносно ПБ на 1,4% до рівня 27,9 млрд кВтг
- Зменшення обсягу виробництва ТЕС (-1 млрд кВтг) за рахунок заміщення іншими генераціями.

Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за січ-лют за ПБ від 26.12 на 2017 рік, млрд кВтг



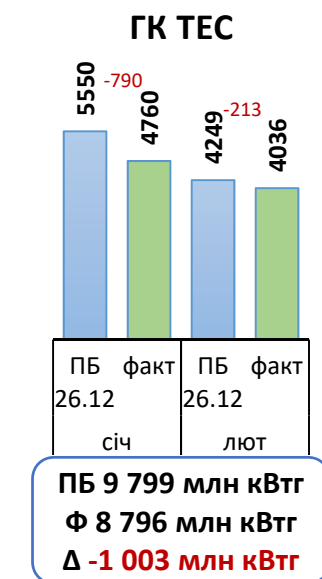
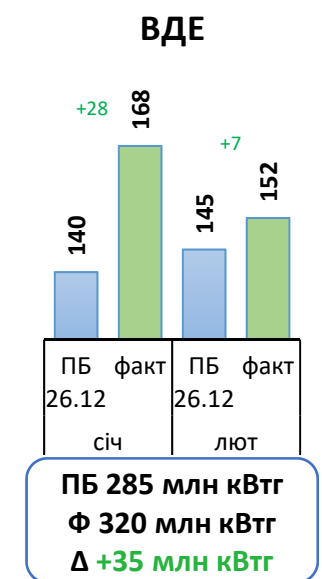
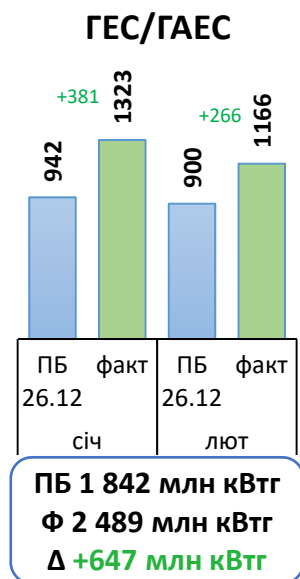
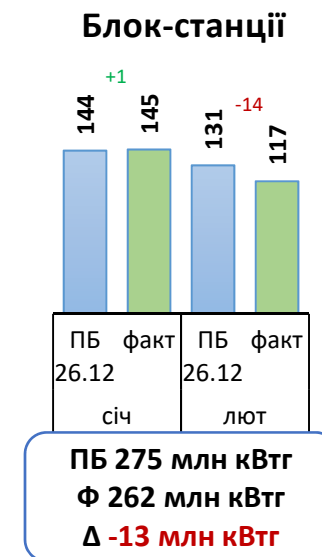
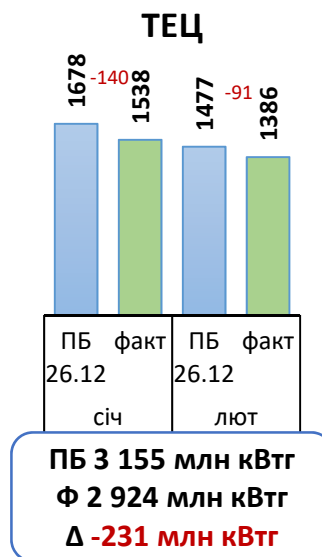
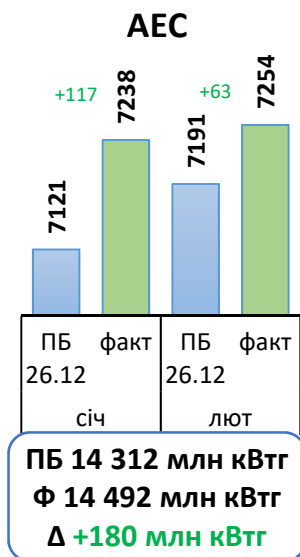
Фактичний обсяг та структура виробництва е/е за січ-лют 2018 року, млрд кВтг





# ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ.

Динаміка виробництва електроенергії за січень-лютий 2018 року, млн кВтг



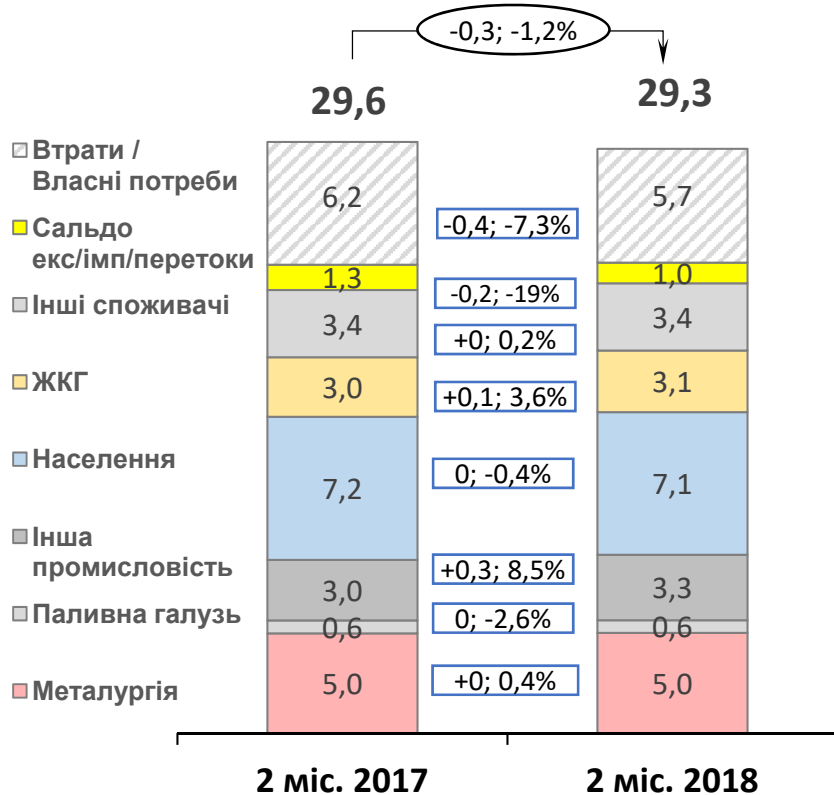
## Споживання

Рівень споживання за січ-лют 2018р:

**29,3 млрд кВтг (-0,3 млрд кВтг, -1,2% до 2017 р.)**

Найбільше відносно **зростання** зафіксовано:  
У іншій промисловості **(+0,3; +8,5%)**.

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг

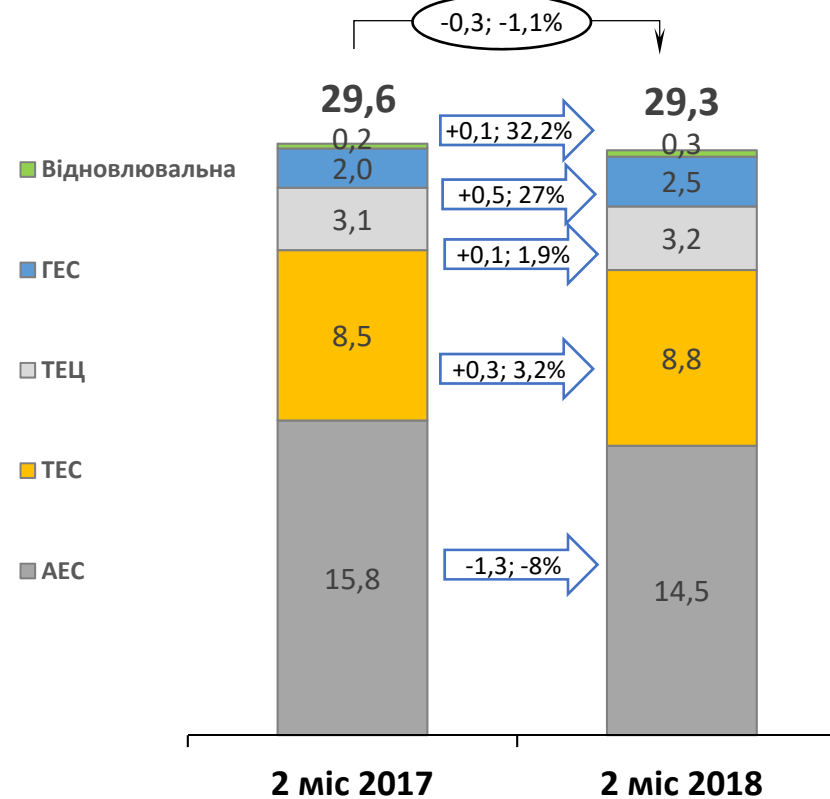


## Виробництво

- Зменшення виробництва АЕС **(-1,3 млрд кВтг)** за рахунок заміщення ТЕС **(+0,3)**, ТЕЦ **(+0,1)**, ГЕС/ГАЕС **(+0,5 млрд кВтг)** та Відновлювальною **(+0,1 млрд кВтг)**

**Всього виробництво зменшилось на 0,3 млрд кВтг (-1,1%) до 2017 р.**

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



# ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА СІЧЕНЬ-ЛЮТИЙ 2018 року

## БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості
- за 2 місяці 2018 року:  
**+2,2 млрд грн**

## БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Зниження заборгованості
- за 2 місяці 2018 року:  
**-0,4 млрд грн**

## БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Зменшення заборгованості
- за 2 місяці 2018 року:  
**-1,2 млрд грн**

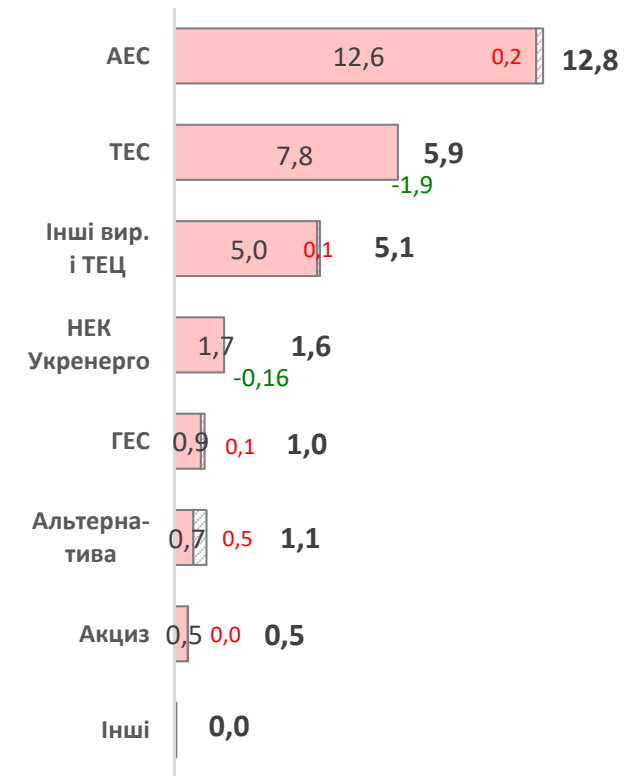
Борг споживачів на  
01.03.18 **30,8 млрд грн\***



Борг постачальників на  
01.03.18 **29,8 млрд грн**



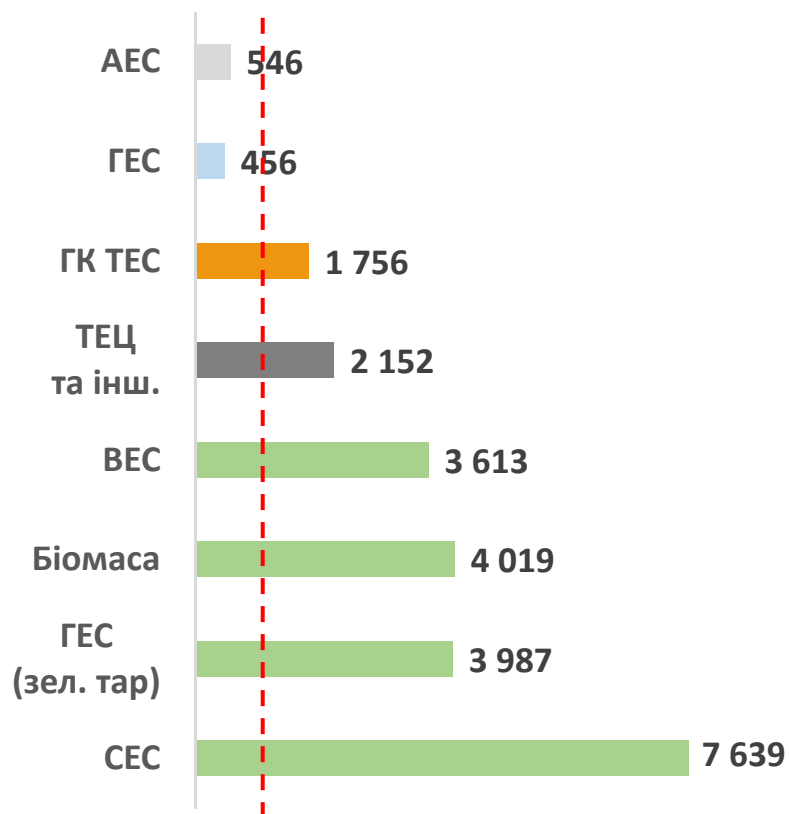
Борг ДП «Енергоринок» на  
01.03.18 **28,0 млрд грн**



\* - без урахування переплат

## СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ЛЮТИЙ 2018 року

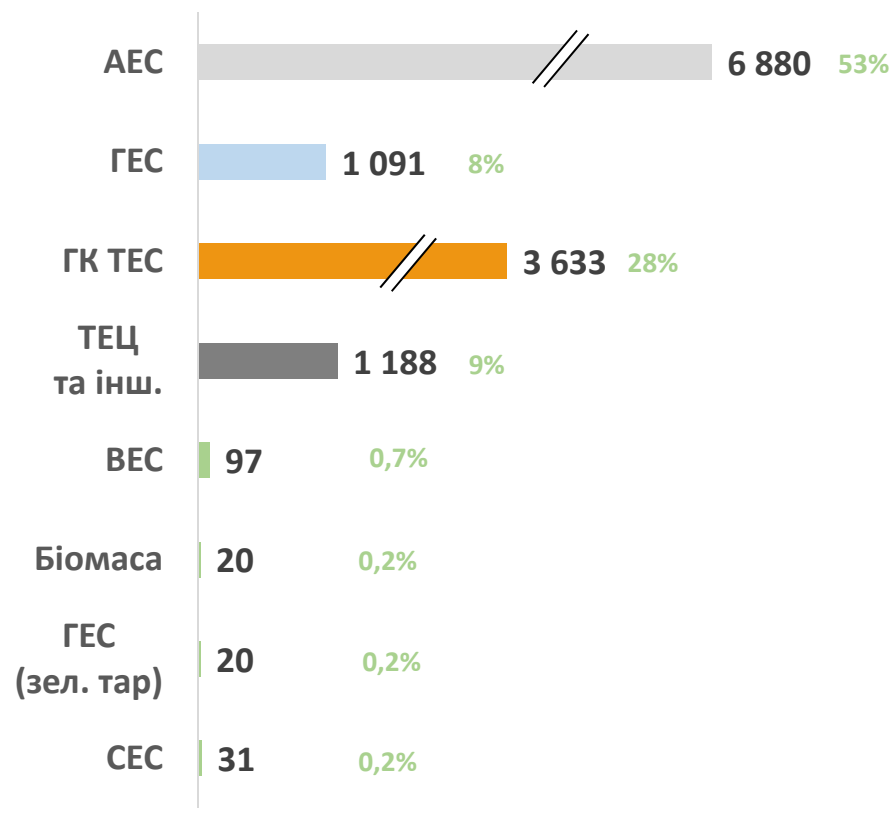
Ціни у лютому,  
грн/МВтг



**1 075**

Середня ціна  
виробників

Відпуск е/е у лютому,  
млн кВтг



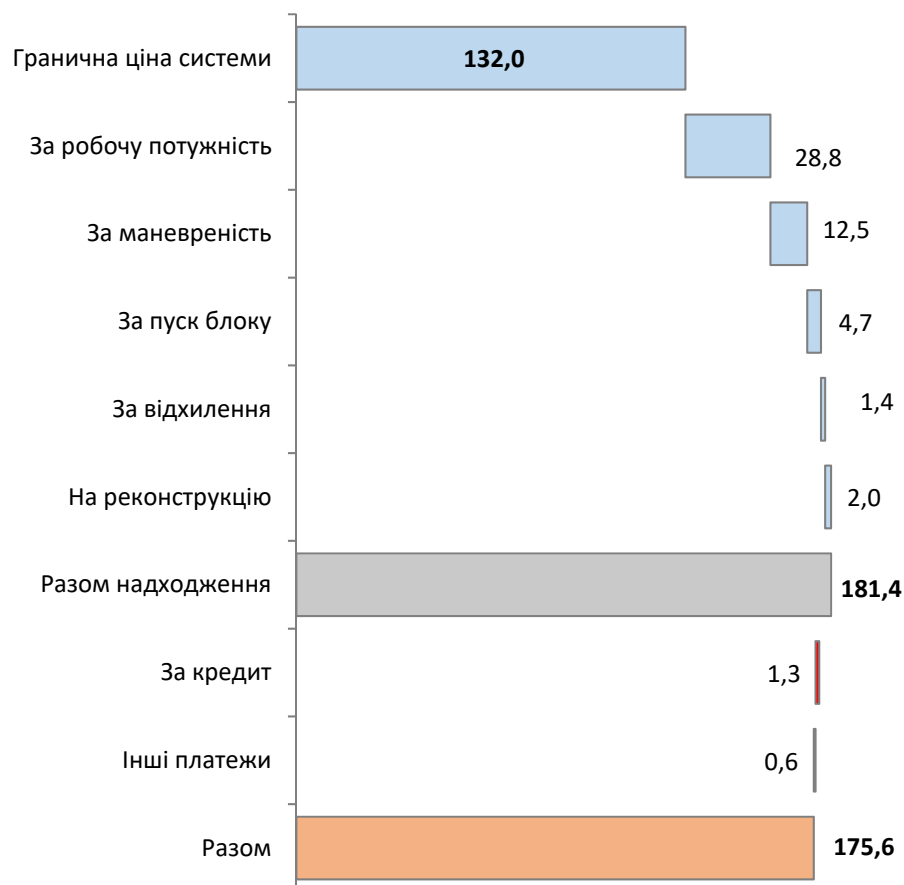
**12 960**

Загальний обсяг  
відпуску

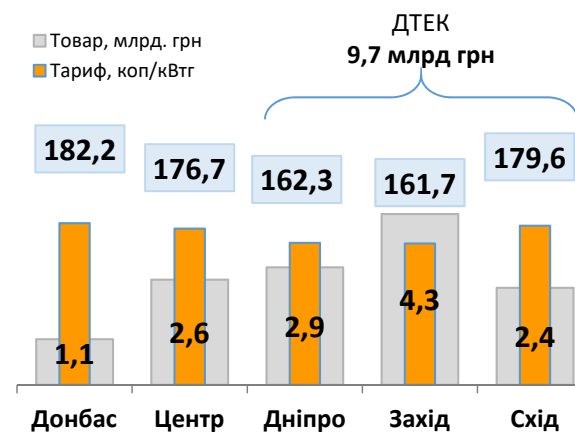
# СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У ЛЮТОМУ 2018 року

Середньозважена ціна електроенергії ГК ТЕС за лютий 2018 р. становить: **175,6 коп./кВтг.**

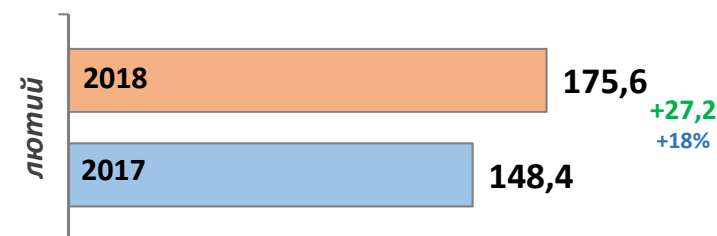
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за лютий, коп./кВтг



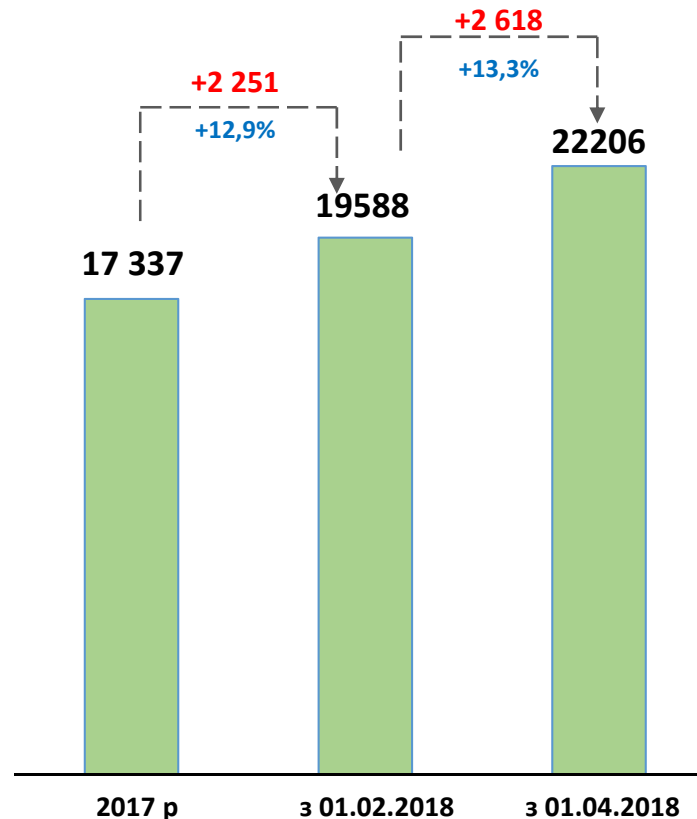
Ціна та платежі ГК ТЕС за січень-лютий, без ПДВ



Ціна ГК ТЕС у лютому, коп./кВтг



## ДИНАМІКА ВИТРАТ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИХ КОМПАНІЙ НА РОЗПОДІЛ ТА ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ, ЗАТВЕРДЖЕНИХ НКРЕКП НА 2017-2018 РОКИ, млн.грн



- Тарифи на розподіл та постачання електроенергії енергопостачальних компаній затверджені Постановами НКРЕКП від 24.01.18 №№ 61-93.
- З обґрунтуваннями витрат та тарифів на розподіл та постачання у розрізі компаній можна ознайомитися на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням:
- [http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy\\_zasidan/2018/sichen/24.01.2018/p6\\_24-01-18.pdf](http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2018/sichen/24.01.2018/p6_24-01-18.pdf)



## ДИНАМІКА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ДЛЯ НЕПОБУТОВИХ СПОЖИВАЧІВ БЕРЕЗЕНЬ-КВІТЕНЬ 2018Р, грн/МВт·г

Енергопостачальні компанії	Грудень 17		Березень18		Квітень 18		Відхилення Кв18/Гр17		Відхилення Кв18/Бер18	
	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас
«Вінницяобленерго»	153,54	202,25	170,75	225,13	182,86	236,00	19,1%	16,7%	7,1%	4,8%
«Волиньобленерго»	150,79	192,55	167,74	213,95	179,80	226,16	19,2%	17,5%	7,2%	5,7%
Дніпрообленерго	141,33	164,68	155,17	183,19	162,91	190,49	15,3%	15,7%	5,0%	4,0%
Донецькобленерго»*	156,40	199,07	171,85	223,39	180,98	233,50	15,7%	17,3%	5,3%	4,5%
«Житомиробленерго»	155,22	207,68	171,12	230,17	181,53	239,70	17,0%	15,4%	6,1%	4,1%
«Закарпаттяобленерго»	155,82	203,93	174,20	231,89	184,56	239,05	18,4%	17,2%	5,9%	3,1%
«Запоріжжяобленерго»	145,32	179,15	161,27	201,69	167,18	207,37	15,0%	15,7%	3,7%	2,8%
«Київенерго»	146,41	165,12	161,86	179,48	172,55	190,81	17,8%	15,6%	6,6%	6,3%
«Київобленерго»	152,61	187,12	167,69	203,62	177,83	213,06	16,5%	13,9%	6,0%	4,6%
«Кіровоградобленерго»	159,45	206,55	174,41	225,31	183,30	236,21	15,0%	14,4%	5,1%	4,8%
«Луганське енерг. об'єднання»*	172,86	224,20	188,76	243,10	198,79	252,01	15,0%	12,4%	5,3%	3,7%
«Львівобленерго»	152,29	191,45	171,49	214,88	181,72	223,47	19,3%	16,7%	6,0%	4,0%
«Миколаївобленерго»	151,99	190,75	168,35	211,83	177,38	216,40	16,7%	13,4%	5,4%	2,2%
«Одесаобленерго»	150,84	191,67	167,63	212,83	179,16	219,92	18,8%	14,7%	6,9%	3,3%
«Полтаваобленерго»	150,51	190,24	168,90	213,79	178,12	220,40	18,3%	15,9%	5,5%	3,1%
«Прикарпаттяобленерго»	149,66	203,74	167,18	226,73	178,30	238,99	19,1%	17,3%	6,7%	5,4%
«Рівнеобленерго»	157,89	201,27	170,30	218,40	180,74	231,80	14,5%	15,2%	6,1%	6,1%
«Сумиобленерго»	161,16	209,44	172,58	226,68	180,30	236,98	11,9%	13,2%	4,5%	4,5%
«Тернопільобленерго»	157,33	203,22	175,78	228,73	185,46	238,12	17,9%	17,2%	5,5%	4,1%
«Харківобленерго»	151,93	183,58	169,63	203,71	180,21	213,76	18,6%	16,4%	6,2%	4,9%
«ЕК «Херсонобленерго»	156,39	196,79	172,02	216,36	182,28	224,16	16,6%	13,9%	6,0%	3,6%
«Хмельницькобленерго»	155,12	200,57	172,12	223,87	185,73	235,83	19,7%	17,6%	7,9%	5,3%
«Черкасиобленерго»	151,39	186,03	166,59	205,28	177,54	214,61	17,3%	15,4%	6,6%	4,5%
«Чернівціобленерго»	152,42	196,19	171,01	218,54	179,32	229,21	17,6%	16,8%	4,9%	4,9%
«Чернігівобленерго»	159,30	204,74	175,99	229,16	186,99	238,99	17,4%	16,7%	6,3%	4,3%
«Атомсервіс»	142,05	166,16	155,42	184,79	165,96	197,78	16,8%	19,0%	6,8%	7,0%
«Регіональні електр мережі»*	138,81	154,51	151,29	167,19	159,10	175,96	14,6%	13,9%	5,2%	5,2%
"ПЕМ-Енерговугілля»*	137,55	169,76	149,46	182,65	159,42	194,02	15,9%	14,3%	6,7%	6,2%
«Енергія-Новояворівськ»	149,38	182,58	159,36	196,08	171,90	210,74	15,1%	15,4%	7,9%	7,5%
«Енергія-Новий Розділ»	145,38	193,09	156,48	202,79	170,83	217,34	17,5%	12,6%	9,2%	7,2%
Високовольтні мережі*	135,17	139,31	147,84	155,14	156,33	165,43	15,7%	18,8%	5,7%	6,6%
«Укрзалізниця»*	146,24	176,79	160,01	193,10	167,42	199,72	14,5%	13,0%	4,6%	3,4%

# РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ, СІЧЕНЬ – ЛЮТИЙ 2018 року

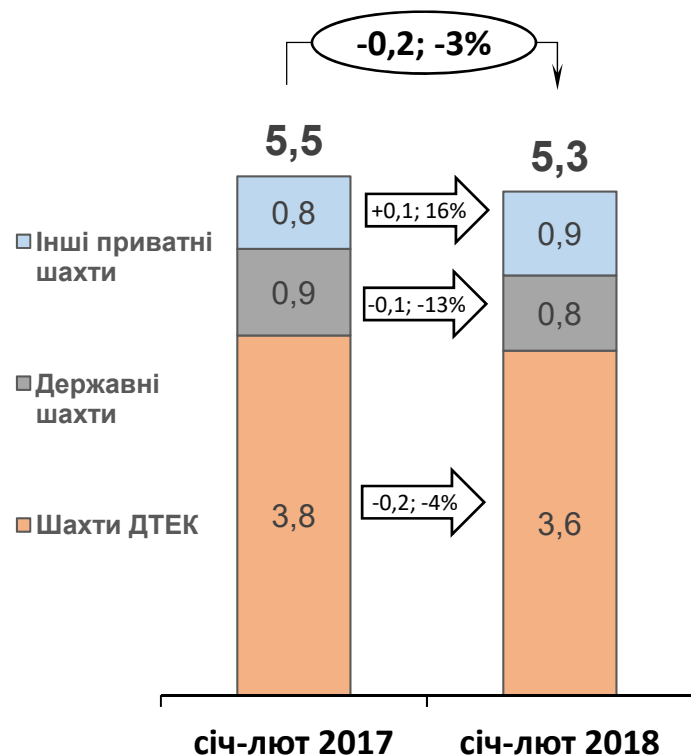
## ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У СІЧ-ЛЮТ 2018 р.

- Видобуток вугілля : **5,3 млн т\***
- ДТЕК зменшив видобуток вугілля на контрольованій території на 0,2 млн т у порівнянні з січ-лют 2017 року.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,1 млн т у порівнянні з січ-лют 2017 року.

## ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

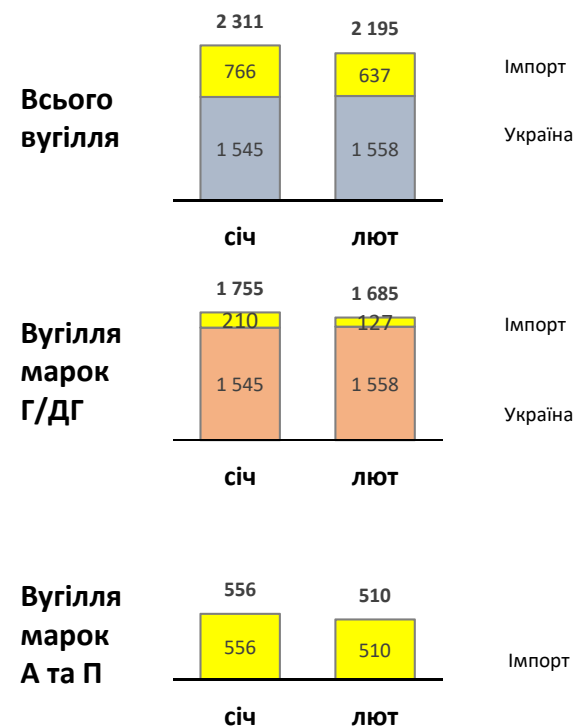
- Відвантаження вугілля за січ-лют 2018р – **4,51 млн т** у т.ч:  
Г/ДГ – **3,44 млн т**; А та П – **1,07 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **1,07 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля Г/ДГ – **0,34 млн т**

Динаміка видобутку вугілля в Україні,  
млн т\*



\* - без урахування шахт на НКТ

Відвантаження енергетичного вугілля на адресу  
ТЕС і ТЕЦ в січ-лют 2018 р., тис. т\*



\* - без урахування ТЕС на НКТ



# СОБІВАРТІСТЬ ТА ЦІНИ ВУГІЛЬНОЇ ПРОДУКЦІЇ ЗА СІЧ-ЛЮТ 2018 Р.

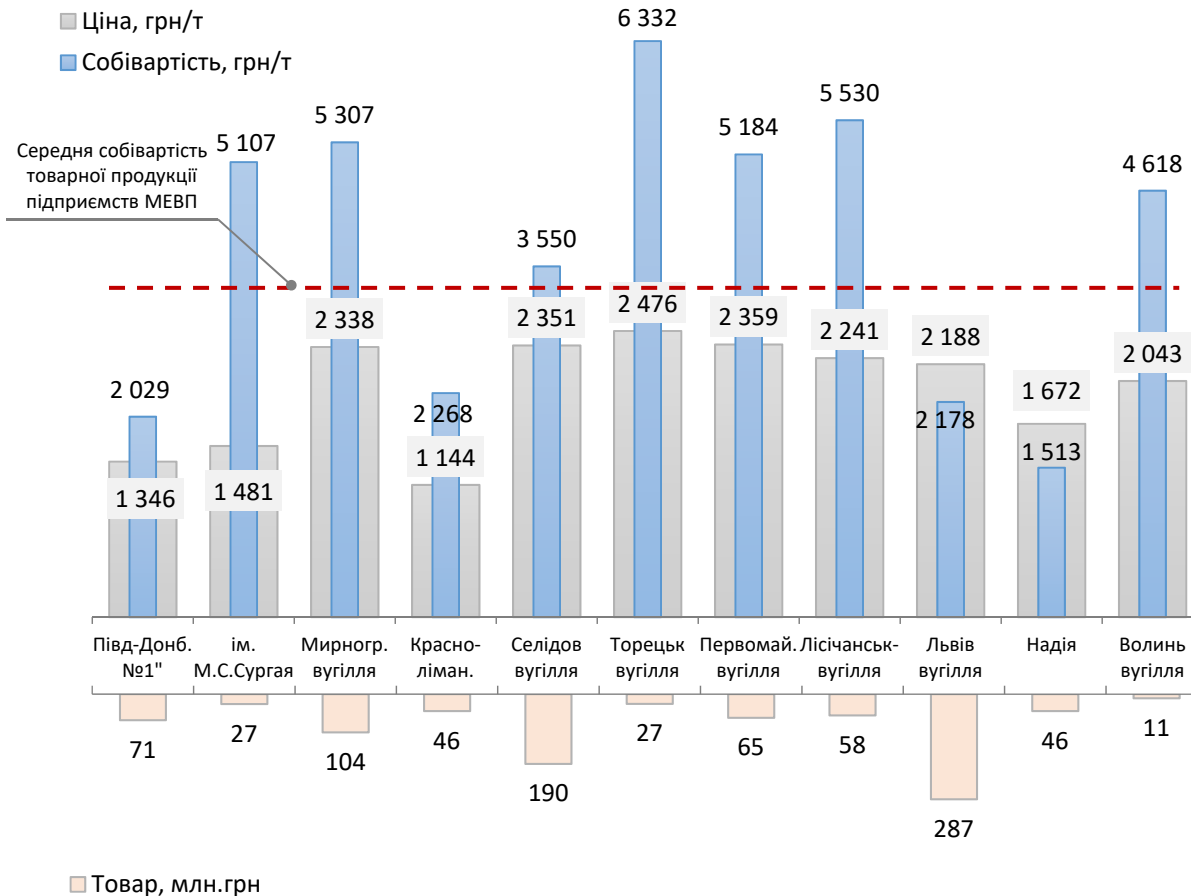
## СОБІВАРТІСТЬ

Середня собівартість товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за січень 2017 року склала **3 279 грн** за одну тону.

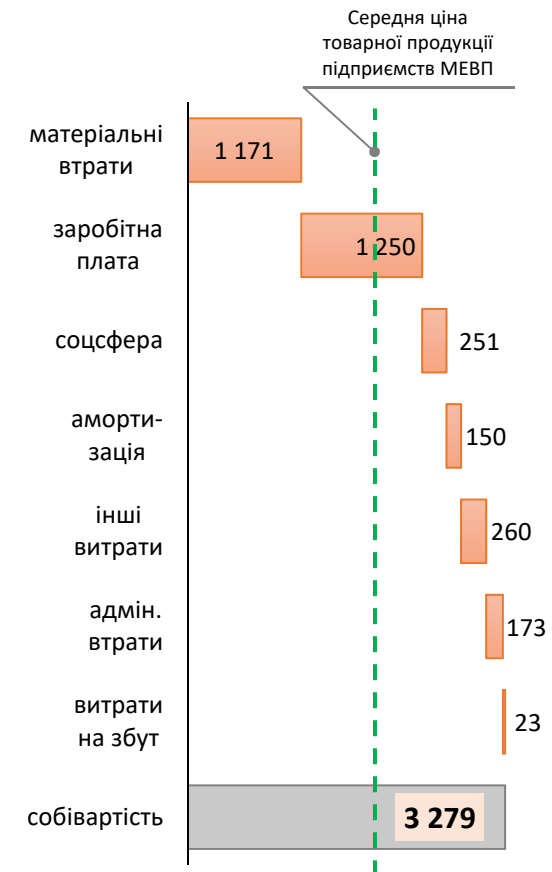
## ЦІНА

Середня ціна реалізації товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за січ-лют 2018 року склала **2098 грн/т** що на **1181 грн/т** менше за собівартість виробництва.

**Собівартість, ціна та обсяг товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП, грн/т**



**Складові собівартості вугледобувних підприємств МЄВП за січень 2018р., грн/т**

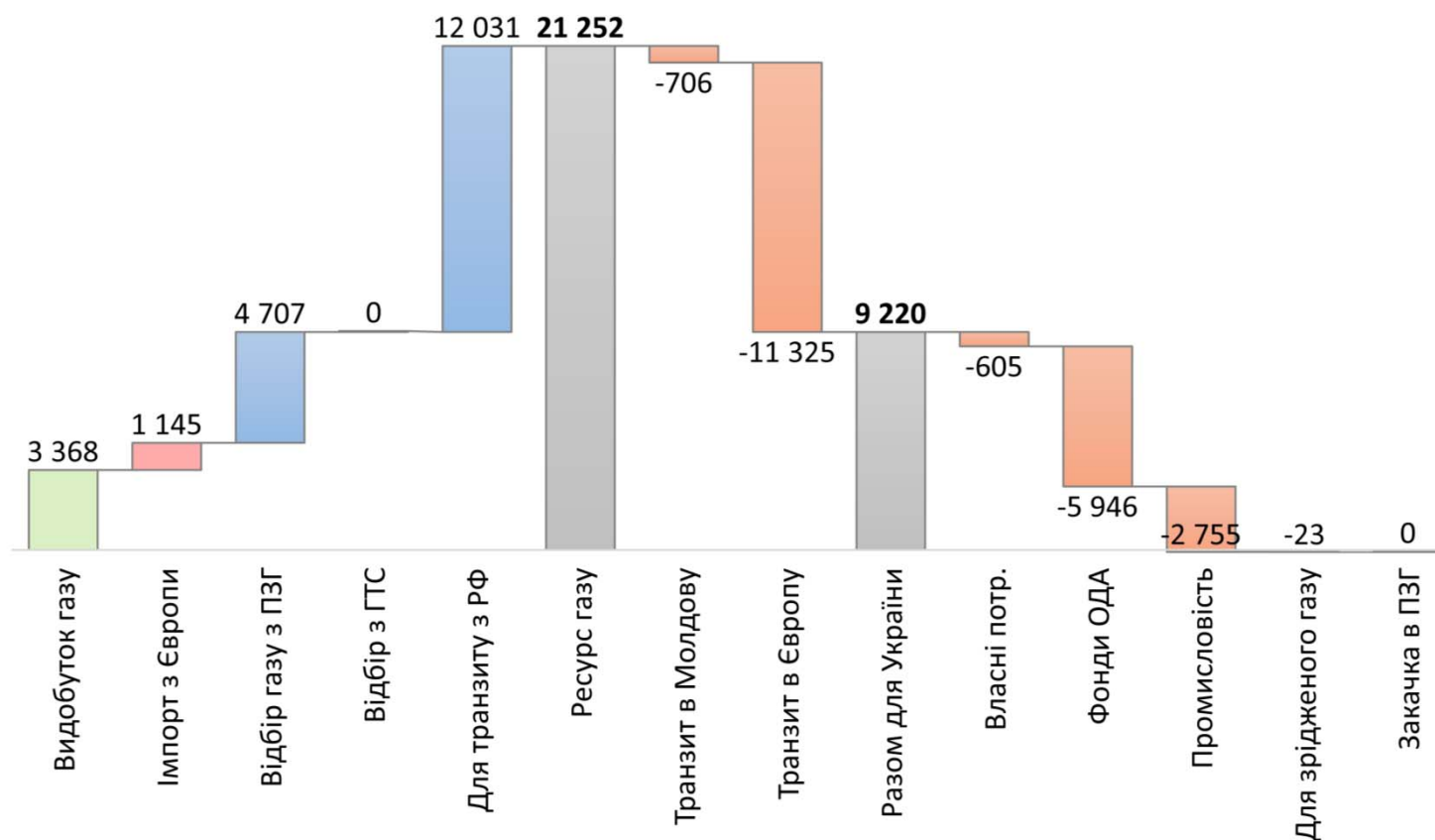


## БАЛАНС ГАЗУ ЗА СІЧЕНЬ-ЛЮТИЙ 2018 року

Рівень споживання газу за січень-лютий 2018р зменшився на **0,74 млрд куб. м (-7,4%)** відносно січня-лютого 2017 року.

Імпорт газу зменшився на **1,7 млрд куб. м** відносно січня-лютого 2017 року. Імпорт здійснювався виключно з Європи. За січень-лютий 2018 р. транзит газу через Україну склав **12 млрд куб. м**.

Баланс газу в Україні за січень-лютий 2018 року,  
млн куб. м



# МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

## ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць зменшилась на **2,5 \$/т**. Platts оцінює його поточну вартість в **77 \$/т**.

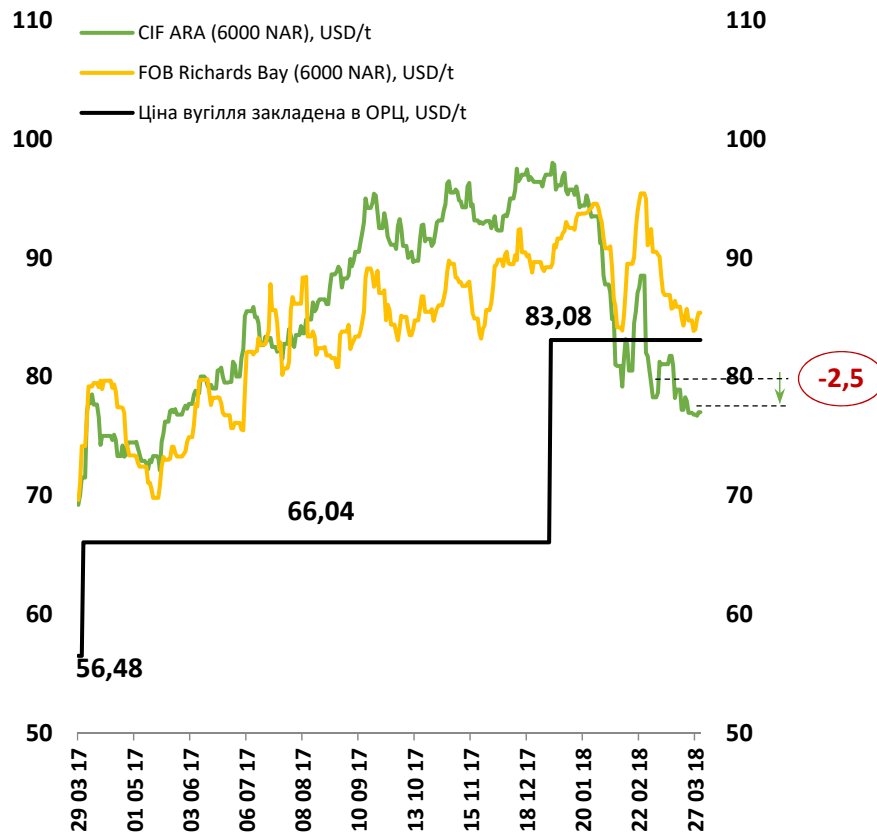
## ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць зменшилась на **130,8 \$/тис.м<sup>3</sup>**. Приведена вартість становить **241,6 \$/тис. м<sup>3</sup>**.

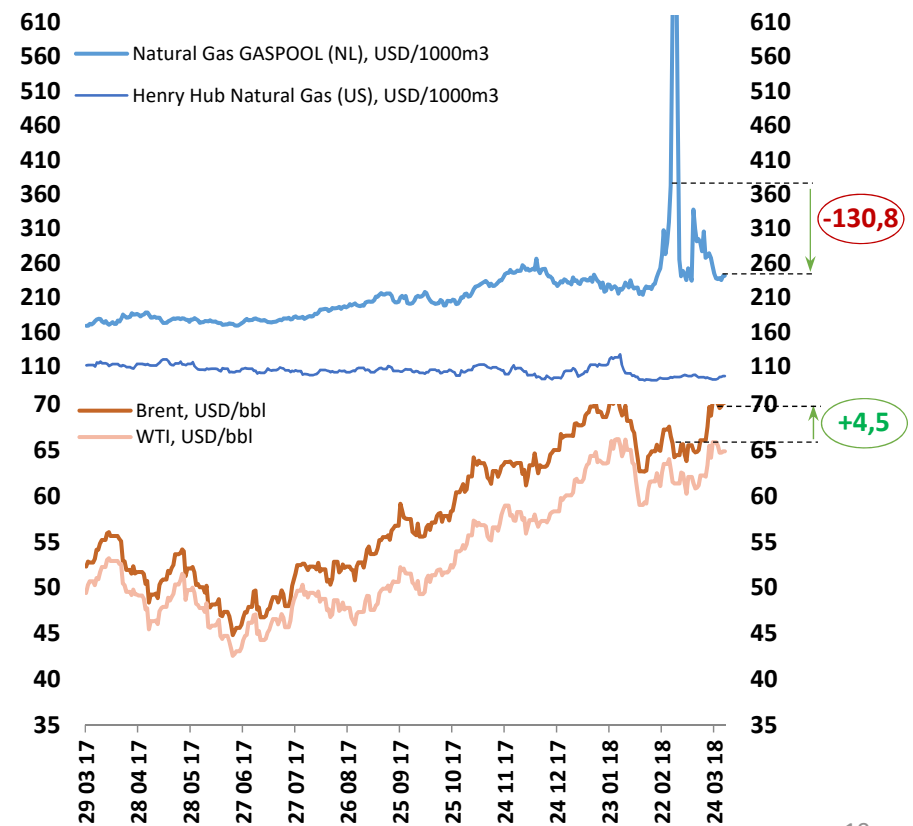
## НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць збільшилась на **4,5 \$/bbl**. Барель нафти торгується на рівні **70,2 \$/bbl**.

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку

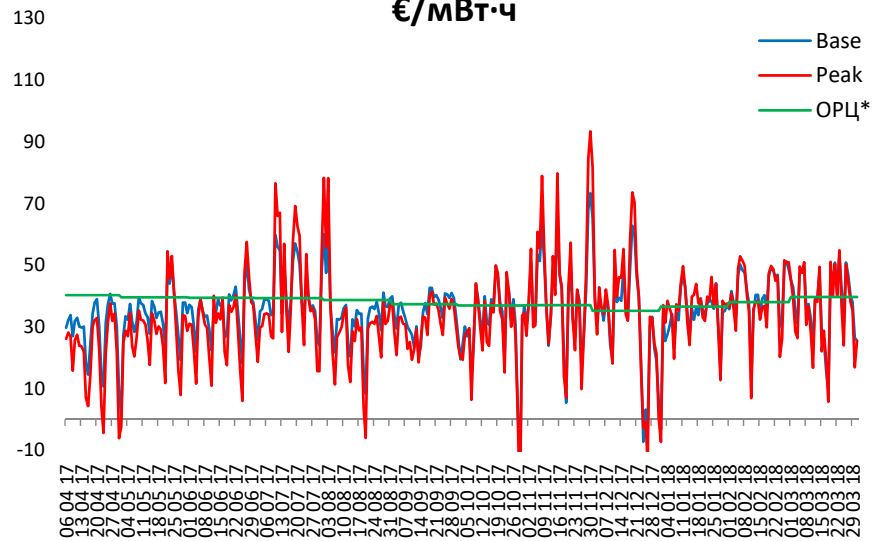


Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку

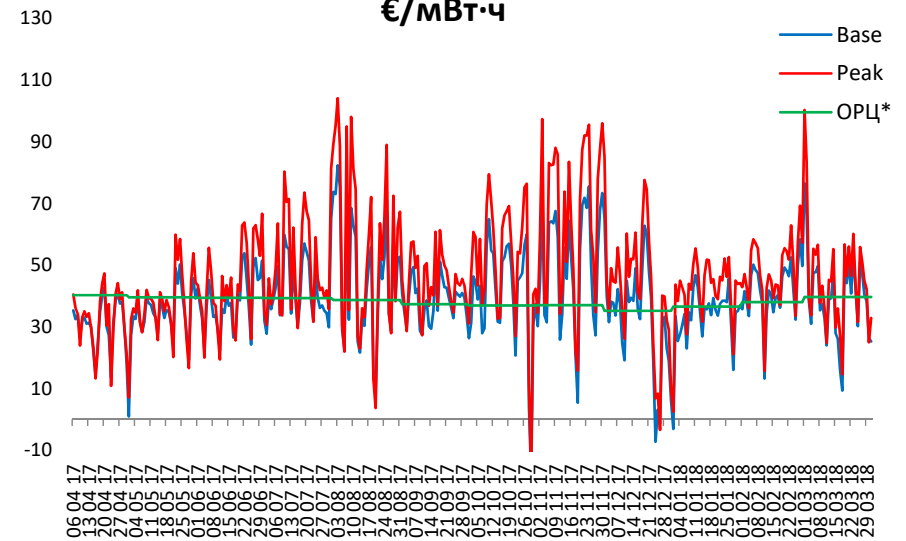


# МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

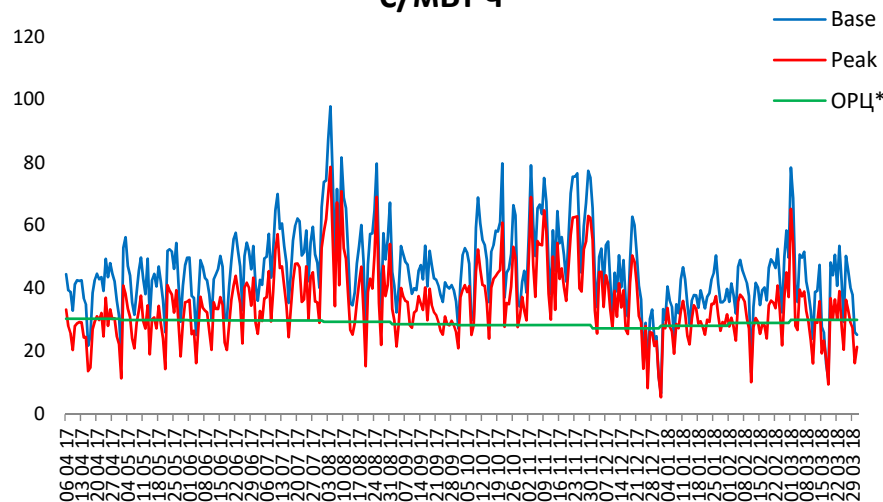
**Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017-2018 рр.,  
€/МВт·ч**



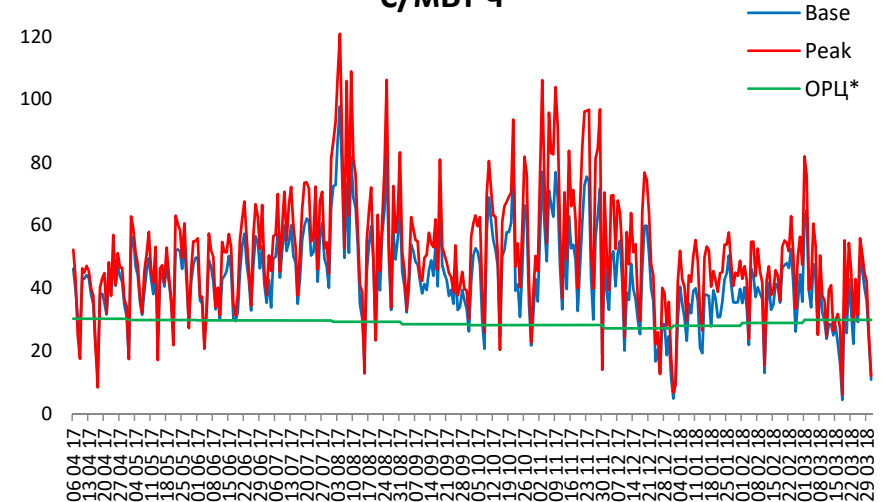
**Динаміка ціни на ринку Словаччині у 2017-2018 рр.,  
€/МВт·ч**



**Динаміка ціни на ринку Угорщини у 2017-2018 рр.,  
€/МВт·ч**



**Динаміка ціни на ринку Румунії у 2017-2018 рр.,  
€/МВт·ч**



\* - курс євро середньомісячний за даними НБУ