



**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ
ЗА 10 МІСЯЦІВ 2017 РОКУ
(окремі показники - за листопад 2017 р.)**

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2017/2018

1. Запаси вугілля на складах ТЕС збільшилися на 256 тис т. станом на 01.12.17 склали 1,3 млн т при запланованих 1, 53 млн т відповідно до графіку накопичення, уточненого Міненерговугілля 07.11.17, (Слайд 5). З уточненим графіком накопичення вугільної продукції можна ознайомитися на сайті Міненерговугілля за посиланням <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245252860>

2. КМУ розпорядженням від 18 жовтня 2017 р. № 776-р погодив залучення ДП «Енергоринок» додатково до існуючих кредитних ліній кредиту обсягом до 2 млрд гривень із строком до 12 місяців для погашення заборгованості, що утворилася до 1 вересня 2017 р., перед енергогенеруючими компаніями теплових електростанцій з подальшим спрямуванням таких коштів виключно на оплату за договорами на постачання вугільної продукції.

Виконання розпорядження КМУ по залученню кредиту затримується у зв'язку з втратою повноважень НКПЕКП у листопаді прийняти відповідне рішення.

3. Рівень оплати на ринку електричної енергії за жовтень 2017 р дещо погіршився у порівнянні попереднім місяцем. Споживачі у вересні розрахувалися в середньому на 95,8 % та приростили 582 млн грн боргу. Шахтарі приростили борг у жовтні ще на 140 млн грн, водоканали на 110 млн грн та продовжили тренд безоплатного споживання

Енергопостачальні компанії розрахувалися за поточну електроенергію вересня 2017 року на 98,7 %. Енергоринок розраховувався з виробниками, НЕК та іншими кредиторами на 100%. (Слайд 9).

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

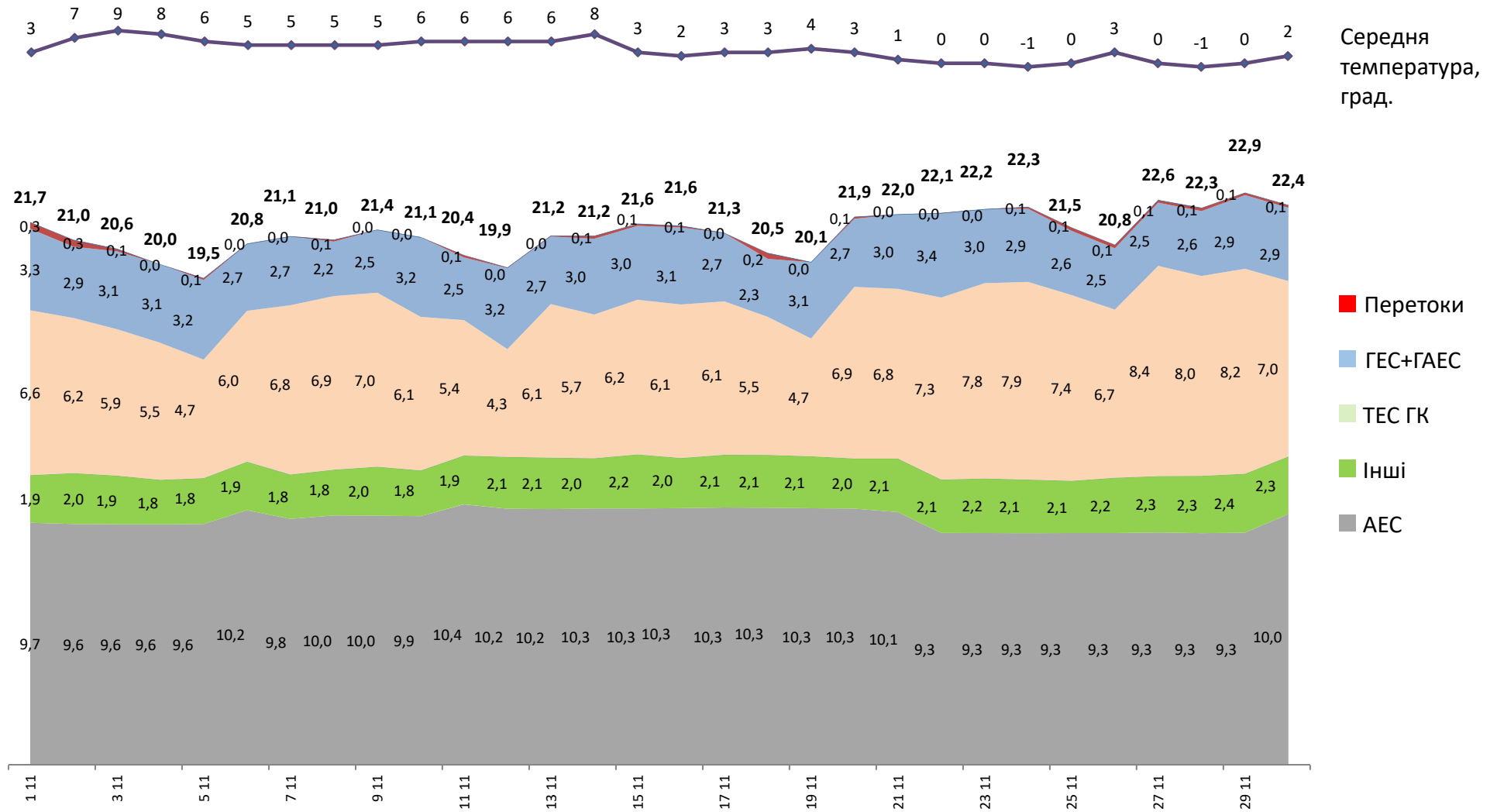
5. Державні шахти зменшили видобуток енергетичного вугілля газових марок у порівнянні з 2016 роком на 0,8 млн т, або на 17%. Шахти ДТЕК наростили видобуток вугілля на 1,6 млн т, або на 9%, інші приватні шахти скоротили видобуток на 0,8 млн т або на 16%. За 10 місяців імпортовано 2,2 млн т вугілля (Слайд 12).

6. Проходження ОЗМ очікуємо-неочікуємо ускладнилося невиконанням положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в частині ротації комісіонерів, що призвело до втрати на невизначений термін повноважень приймати рішення з 26 листопада 2017рік.

Зокрема існує загроза таких наслідків:

- *Неможливість кредитування теплової генерації для закупівлі палива.*
- *Припинення надходження коштів на поточні разунки енергопостачальних компаній у зв'язку відсутністю затверджених алгоритмів по рахункам із спеціальним режимом використання.*
- *Загроза погіршення розрахунків на Ринку електричної енергії.*
- *Затримка видачі ліцензій та включення в роботу побудованих генеруючих потужностей за «зеленим тарифом».*
- *Викривлення тарифів для споживачів, та відповідно на ринку електричної енергії починаючи з грудня у зв'язку з відсутністю затвердженогорівня дотаційних сертифікатів.*

НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У Листопаді 2017 р., ГВт



ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2017/2018. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

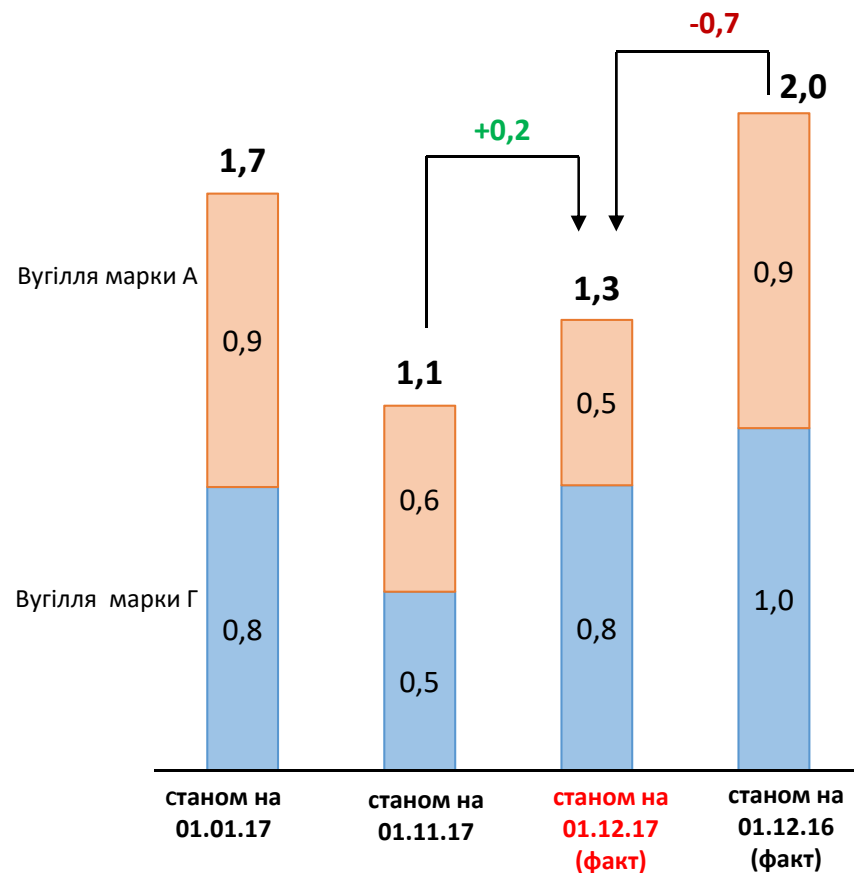
ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 01.12.17 складають **1,3** млн т*.

Фактичні запаси вугілля менше на **0,7** млн т. ніж рік тому.

З початку місяця запаси вугілля збільшилися на **0,2** млн т.

Динаміка запасів вугілля на ТЕС у 2017 році, млн т.



* Без ТЕС на НКТ

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

1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **6-60** діб роботи поточним складом обладнання.

2. Зміївська ТЕС працює виключно на вугіллі марці Г.

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

Потужностей у роботі, ГВт

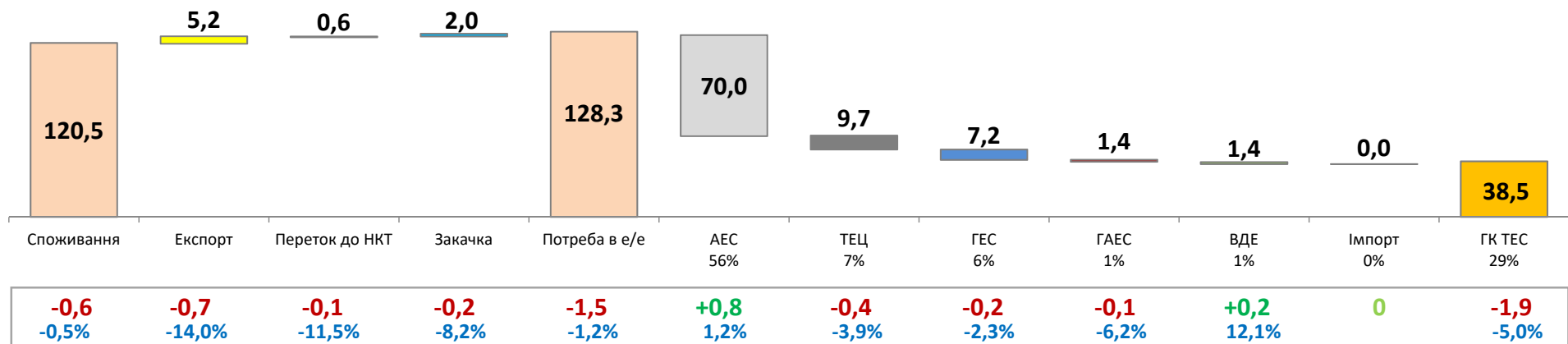
ТЭС	Склад, тис. т. / Кількість діб	Потужностей у роботі, ГВт
Слов'янська ТЕС	243,9 / 64	0,3
Вуглегірська ТЕС	211,7 / 24	0,7
Зміївська ТЕС	203,7 / 103	0,2
Курахівська ТЕС	157,3 / 15	0,9
Луганська ТЕС	97,8 / 29	0,3
Бурштинська ТЕС	89,8 / 6	1,2
Трипільська ТЕС	82,4 / 56	0,1
Запорізька ТЕС	79 / 10	0,7
Ладжинська ТЕС	66,6 / 9	0,7
Придніпровська ТЕС	43,3 / 14	0,3
Добротвірська ТЕС	32,5 / 10	0,3
Криворізька ТЕС	31,3 / 8	0,3

** Станом на 01.12.2017

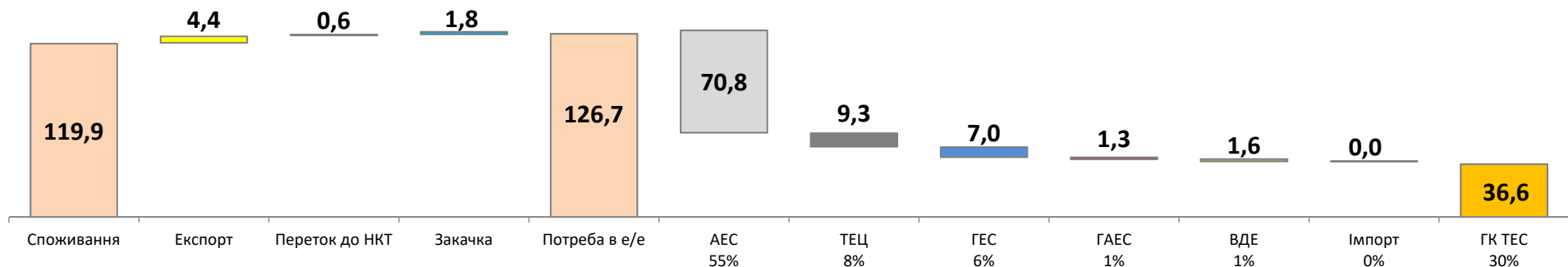
ПОРІВНЯННЯ СКЛАДОВИХ ПРОГНОЗНОГО ТА ФАКТИЧНОГО БАЛАНСУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 10 міс. 2017 року

- Збільшення обсягу виробництва АЕС (+0,8 млрд кВтг) за рахунок заміщення вугільної генерації (-1,9 млрд кВтг).
- Зменшення експорту електроенергії на 0,7 млрд кВтг

Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за 10 міс за ПБ від 23.05 на 2017 рік, млрд кВтг

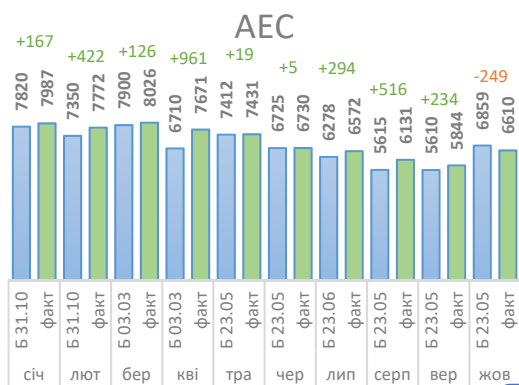


Фактичний обсяг та структура виробництва е/е за 10 міс. 2017 року, млрд кВтг

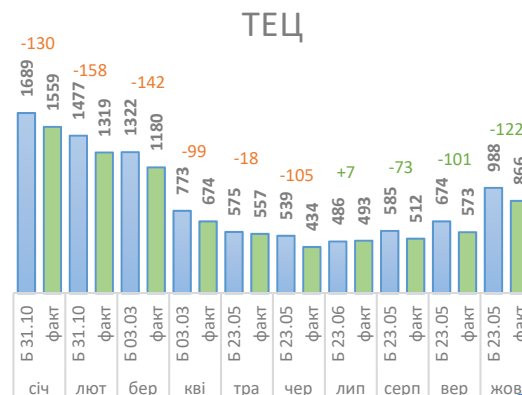


ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ.

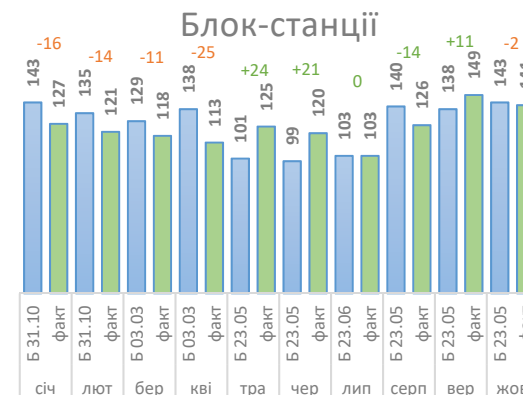
Динаміка виробництва електроенергії за 10 міс. 2017 року, млн кВт



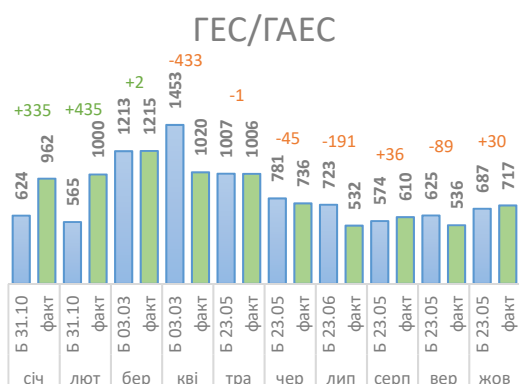
Σ +2494
млн кВт



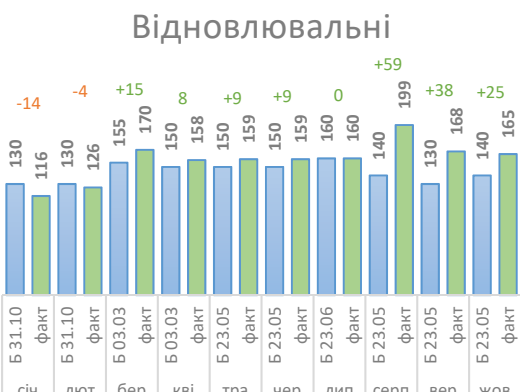
Σ -941
млн кВт



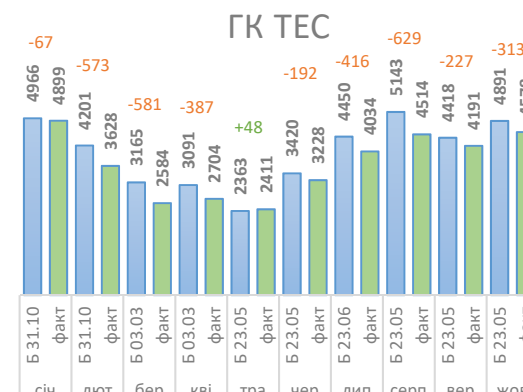
Σ -26
млн кВт



Σ +82
млн кВт



Σ +145
млн кВт



Σ -3336
млн кВт

Споживання (з врахуванням перетоку ОРДЛО)

Рівень споживання за 10 міс. 2017р:

~126,7 млрд кВтг (+1,8% до 2016 р.)

Найбільше відносно зростання зафіксовано:

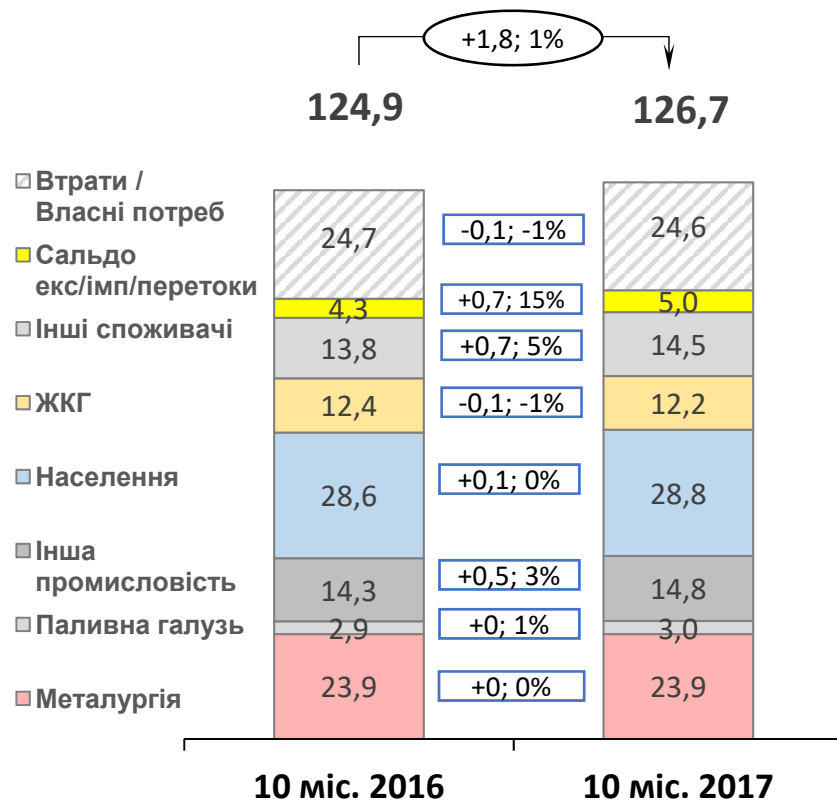
Інші споживачі (+0,7; +5%).

Виробництво (без врахуванням ТЕС у зоні НКТ)

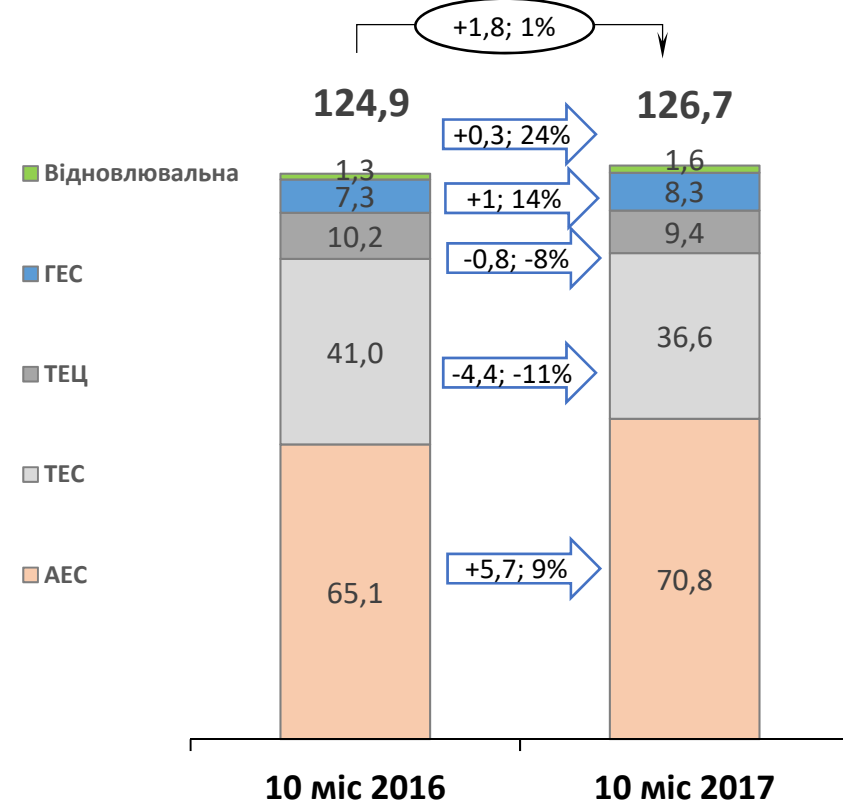
- Збільшення виробництва АЕС **-(+5,7 млрд кВтг)** ГЕС/ГАЕС **-(+1,0)**, відновлювальна **-(+0,3)** за рахунок заміщення вугільної генерації **(-4,4 млрд кВтг)** та ТЕЦ (-0,8 млрд кВтг)

Всього виробництво збільшилося на 1,8 млрд кВтг (+1%) до 2016 р.

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг



Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 10 міс. 2017 року

БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості за 10 міс. 2017 року:
+2,7 млрд грн

БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Приріст заборгованості за 10 міс. 2017 року:
+1,4 млрд грн

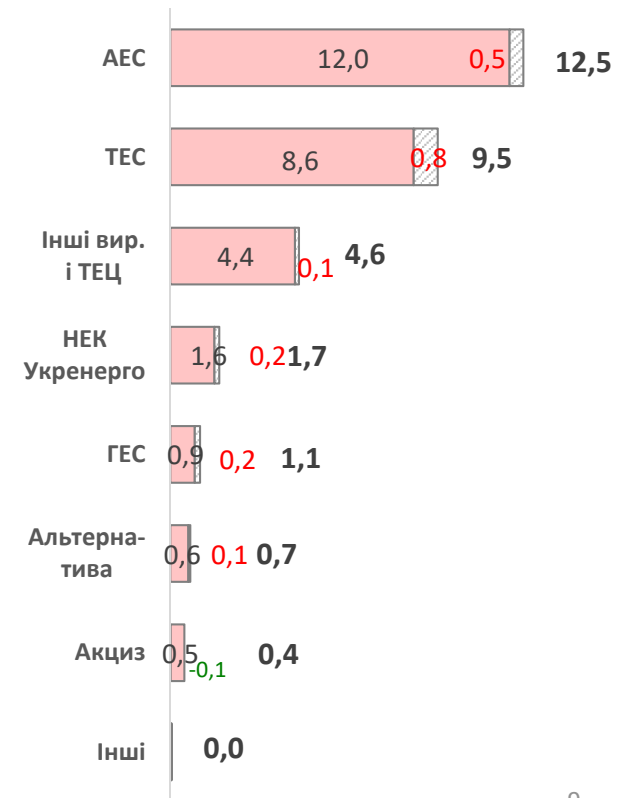
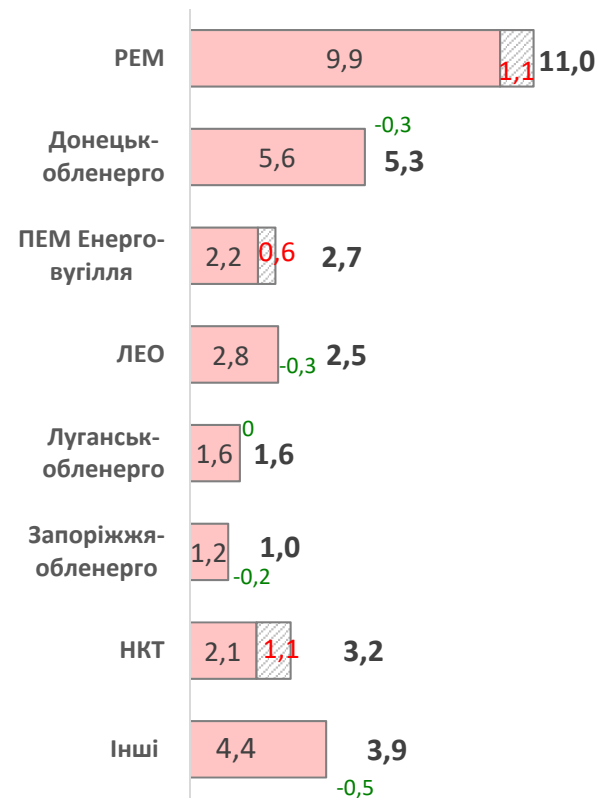
БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Приріст заборгованості за 10 міс. 2017 року:
+1,8 млрд грн

Борг споживачів на 01.11.17
29,6 млрд грн*

Борг постачальників на
01.11.17 **31,2 млрд грн**

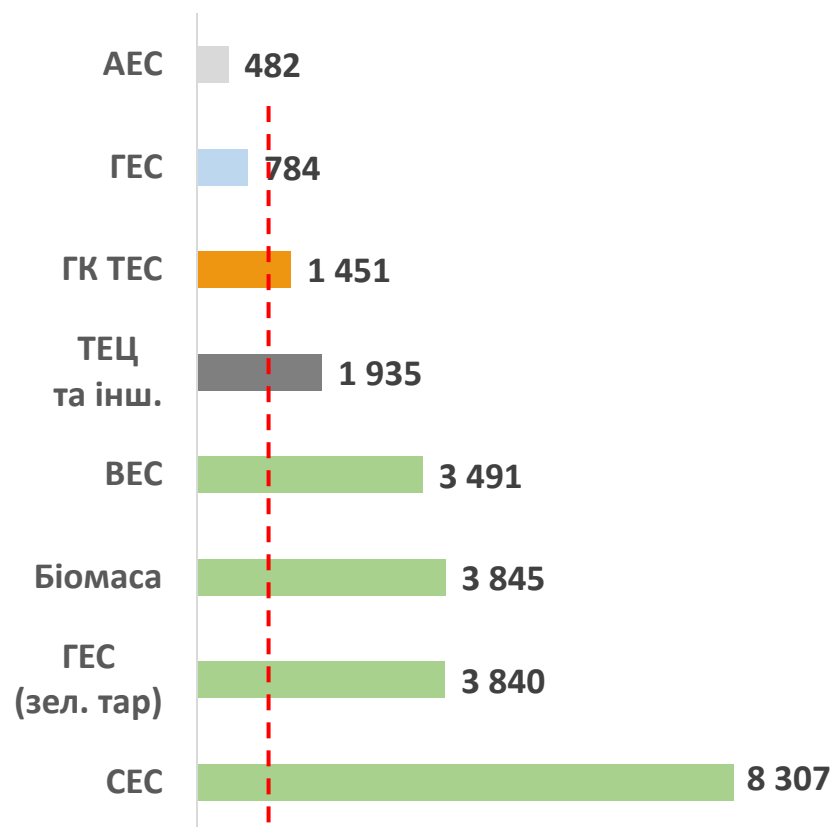
Борг ДП «Енергоринок» на
01.11.17 **30,5 млрд грн**



* - без урахування переплат

СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ЖОВТЕНЬ 2017 року

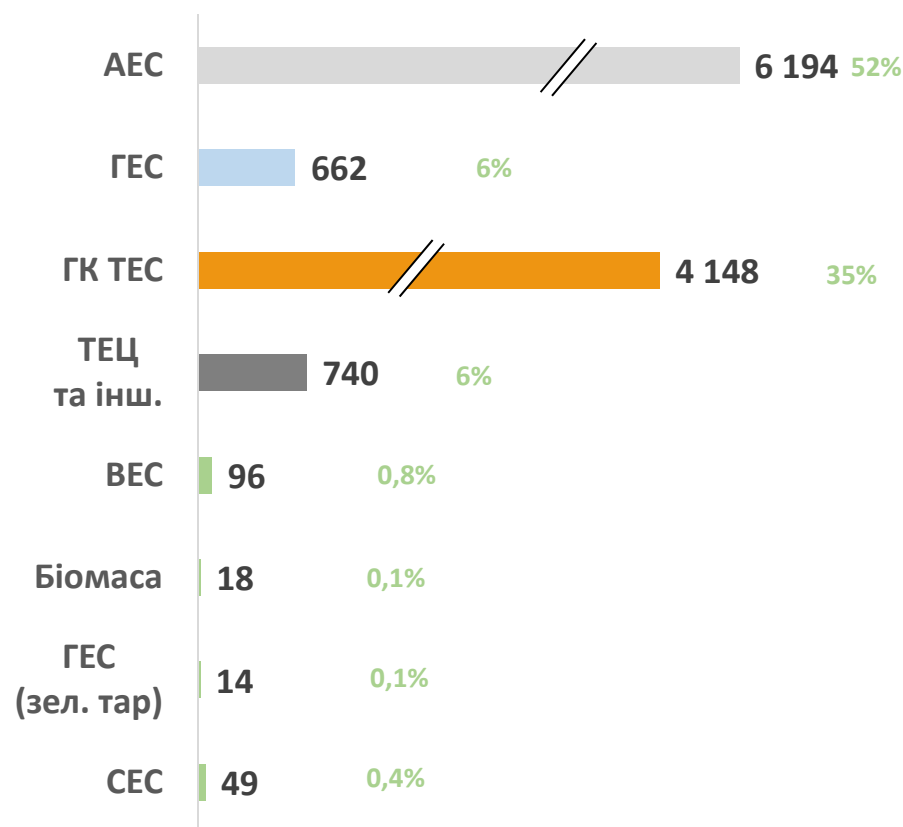
Ціни у жовтні,
грн/МВтг



991,6

Середня ціна
виробників

Відпуск е/е у жовтні,
млн кВтг



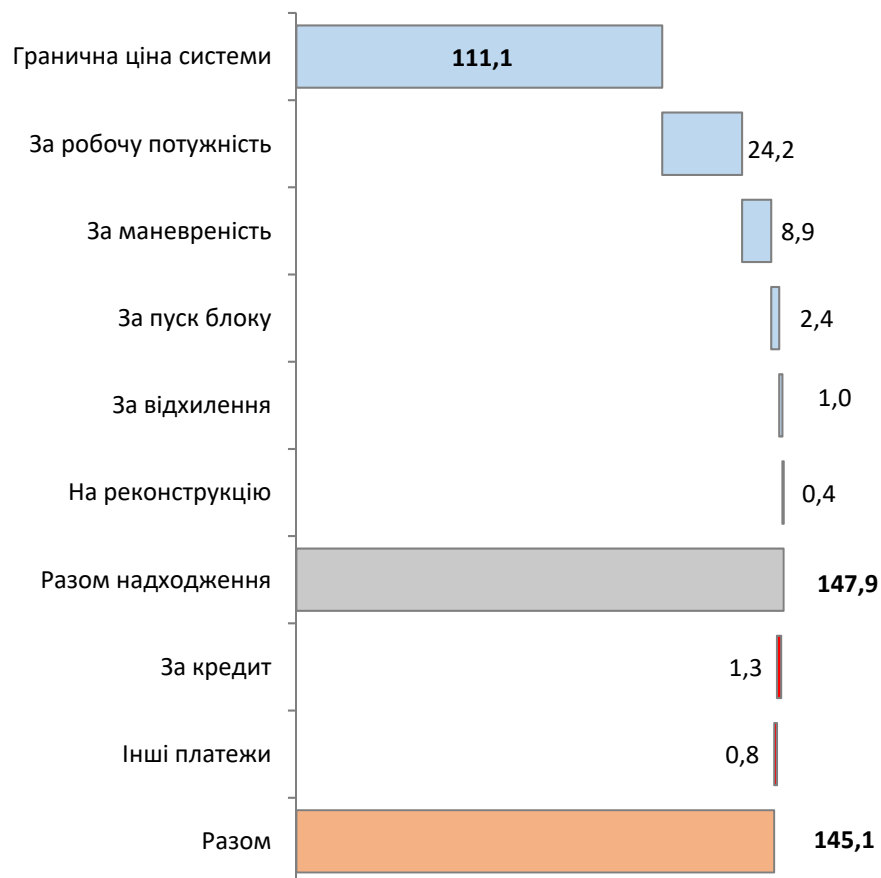
11 922

Загальний обсяг
відпуску

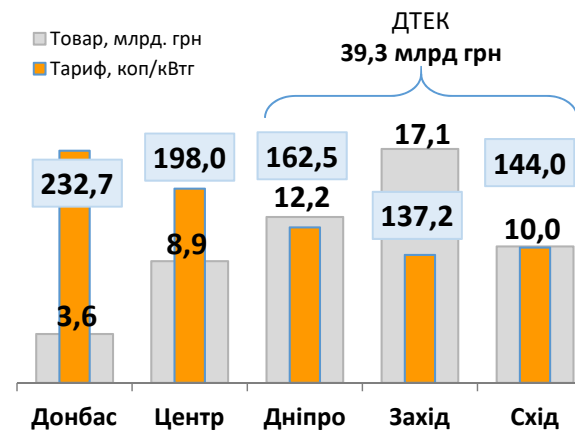
СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У ЖОВТНІ 2017 року

Середньозважена ціна ГК ТЕС за жовтень 2017 р. становить: **145,1 коп./кВтг.**

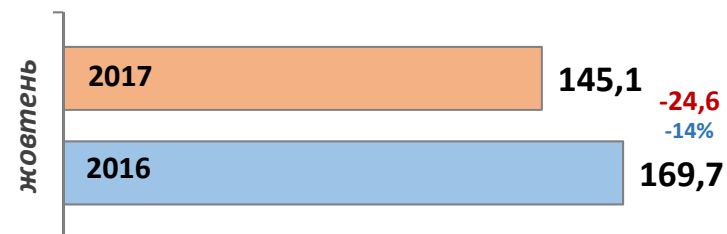
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за жовтень, коп./кВтг (розрахункова)



Ціна та платежі ГК ТЕС за 10 місяців, без ПДВ



Ціна ГК ТЕС у жовтні, коп./кВтг

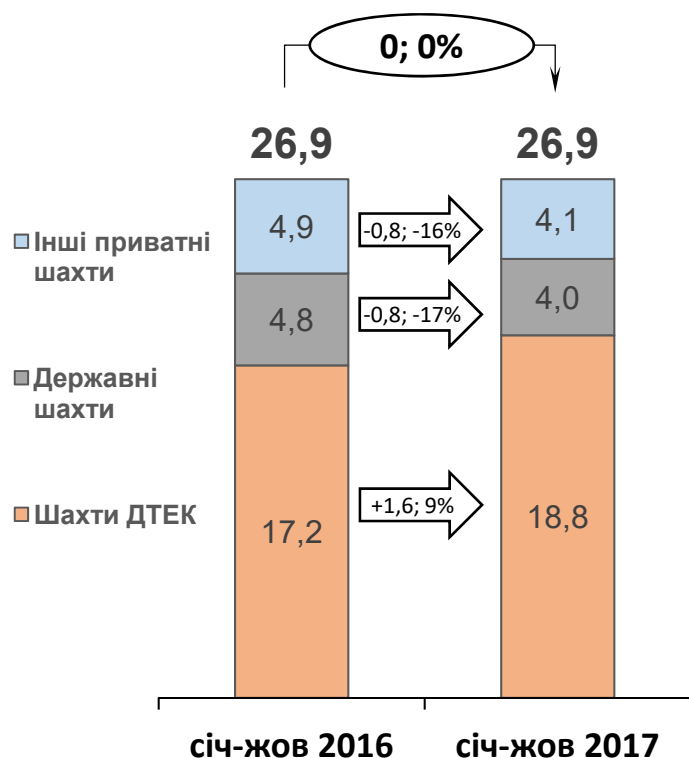


РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ СІЧЕНЬ-ЖОВТЕНЬ 2017 року

ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У СІЧ-ЖОВ 2017 р.

- Видобуток вугілля за 10 місяців 2017 р.: **26,9 млн т***
- ДТЕК збільшив видобуток вугілля на контрольованій території на 1,6 млн т у порівнянні з січ-жов 2016 роком.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,8 млн т у порівнянні з січ.-жов. 2016 роком.

Динаміка видобутку вугілля в Україні, млн.т*

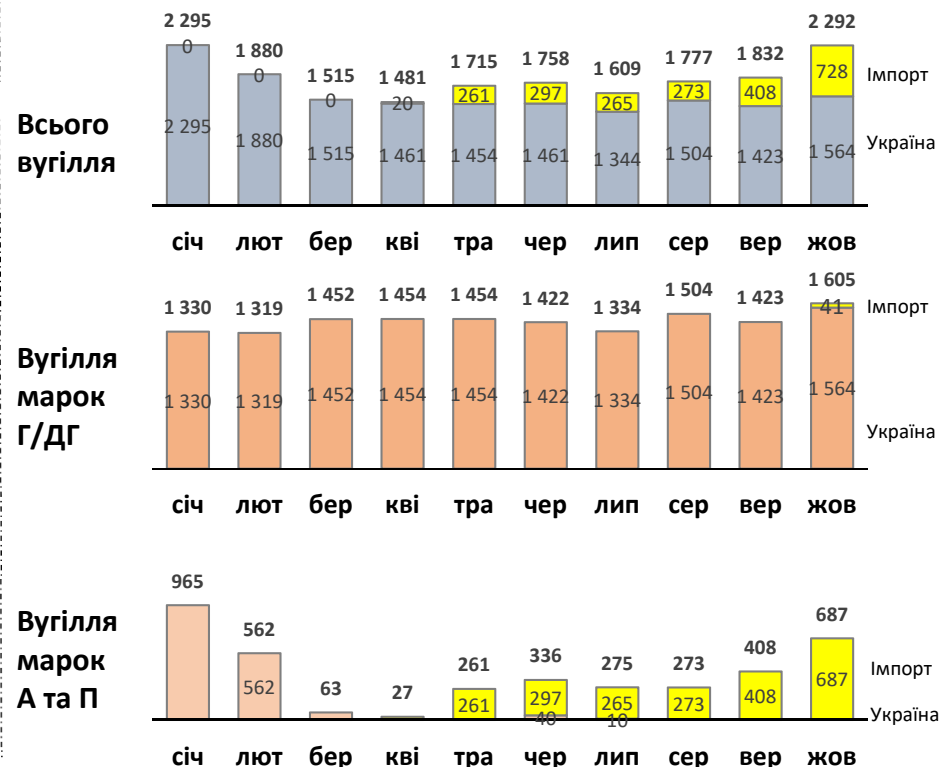


* - без урахування шахт на НКТ

ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за січ-жов 2017р – **18,2 млн т** у т.ч: Г/ДГ – **14,3 млн т**; А та П – **3,9 млн т**
- В березні всі поставки вугілля марок А та П з НКТ були припинені рішенням РНБО.
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **2,2 млн т**

Відвантаження енергетичного вугілля на адресу ТЕС і ТЕЦ в січ-жов 2017 р., тис.т*



* - без урахування ТЕС на НКТ

МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць зменшилась на **3,95 \$/т**. Platts оцінює його поточну вартість в **92,3 \$/т**.

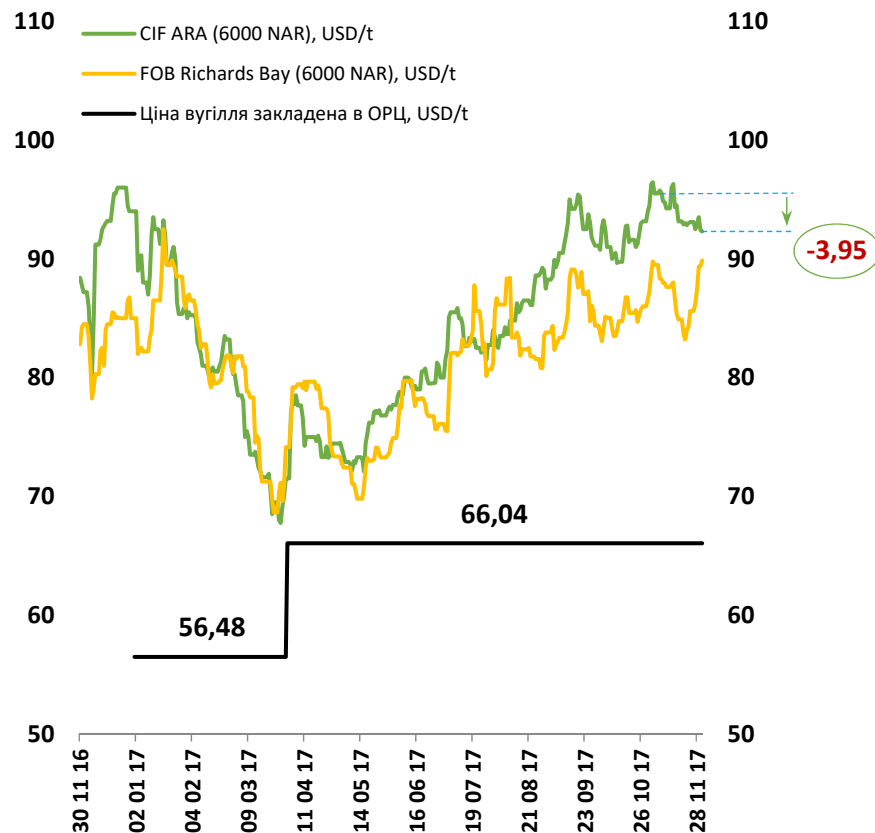
ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць збільшилась на **34,25 \$/тис.м³**. Приведена вартість становить **249,2 \$/тис. м³**.

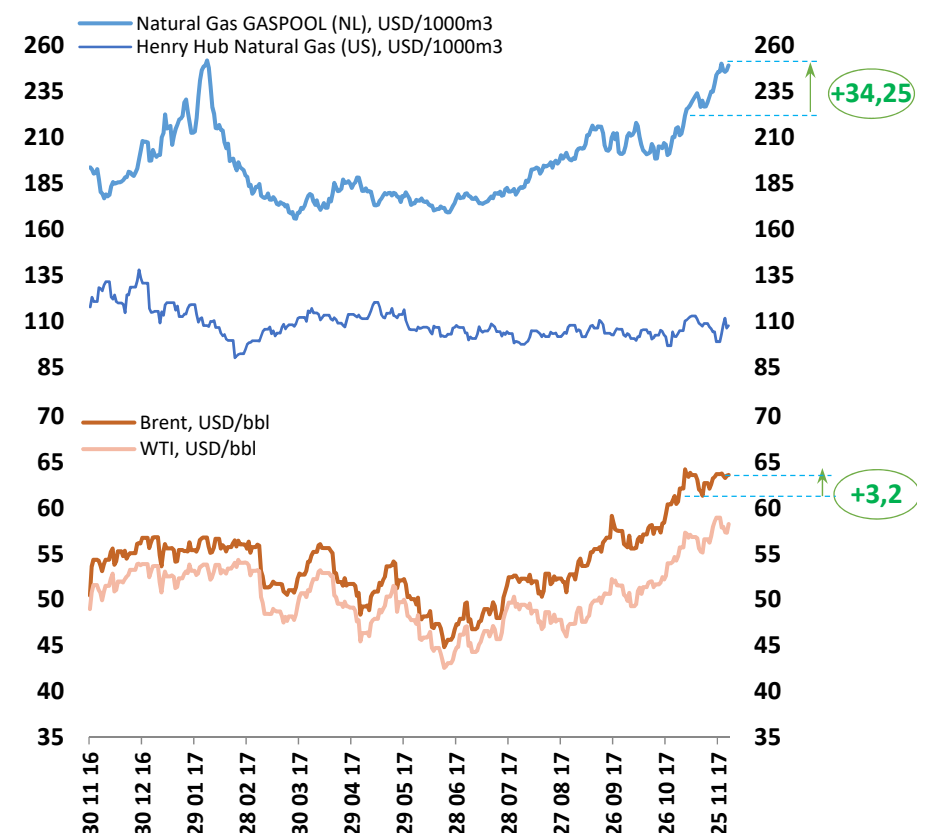
НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць збільшилась на **3,2 \$/bbl**. Барель нафти торгується на рівні **63,6 \$/bbl**.

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку

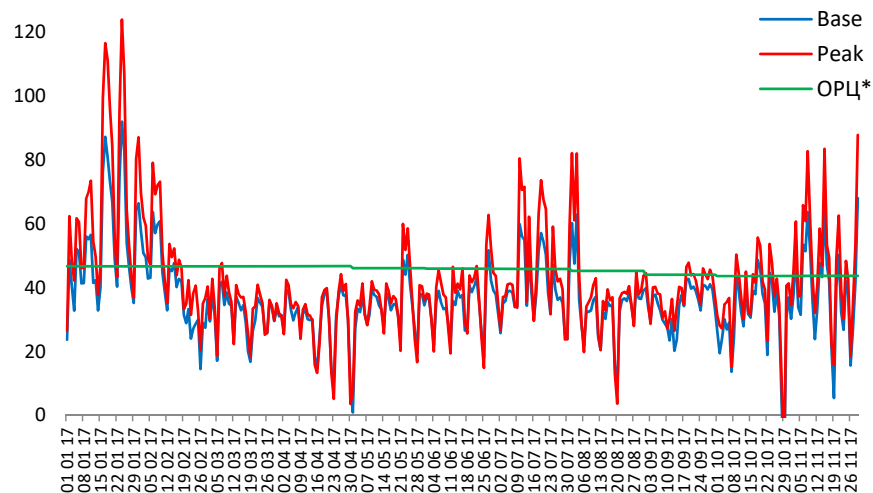


Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку

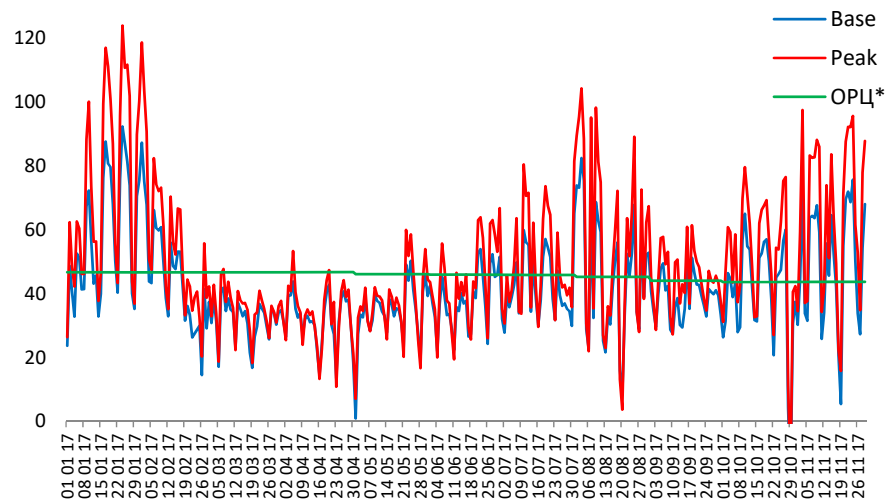


МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

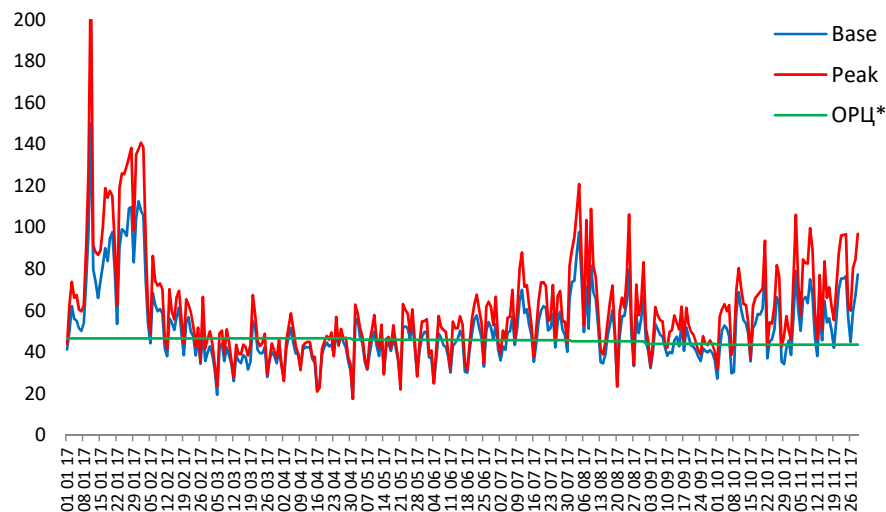
Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017 р., €/МВтч



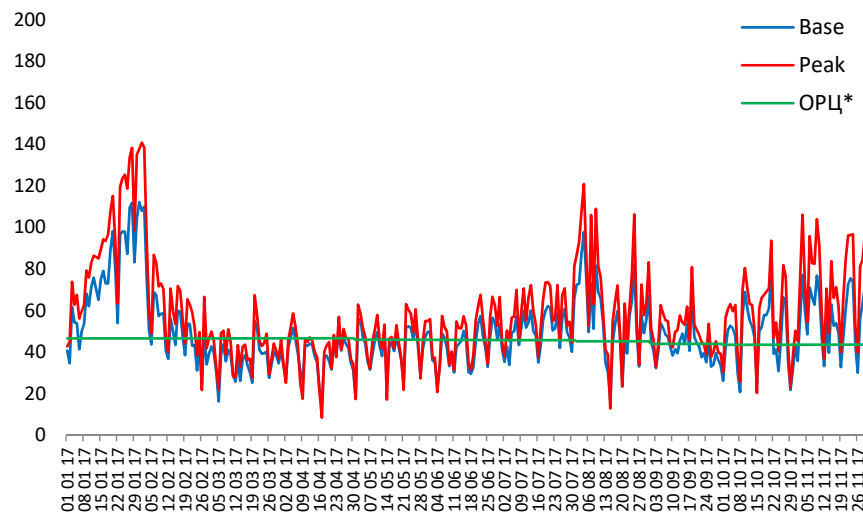
Динаміка ціни на ринку Словаччини у 2017 р., €/МВтч



Динаміка ціни на ринку Угорщини у 2017 р., €/МВтч



Динаміка ціни на ринку Румунії у 2017 р., €/МВтч



* - курс євро середньомісячний за даними НБУ