

INDICATORI SPECIFICI PUBLICAȚII DE OPCOM SA

PREȚURI ȘI INDICI DE PREȚ/VOLUM

Piața pentru Ziua Următoare (PZU)

Prețuri interval [lei/MWh] /
[euro/MWh]



Sucesiunea celor 96 de valori ale prețului de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare:

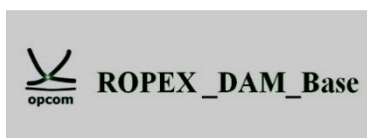
ROPEX_DAM_15min

Acest indice de preț este asociat fiecărui interval de 15 minute al unei zile.

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_DAM_15min pentru 100 de intervale de 15 minute.

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_DAM_15min calculat pentru 92 de intervale de 15 minute.

Preț bandă [lei/MWh]
/[euro/MWh]



Media aritmetică zilnică a prețurilor de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare:

$$ROPEX_DAM_Base = \frac{\sum_{j=1}^{96} p_j}{96}$$

Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 96 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET).

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_DAM_Base calculat pentru 100 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET):

$$ROPEX_DAM_Base = \frac{\sum_{j=1}^{100} p_j}{100}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_DAM_Base calculat pentru 92 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET):

$$ROPEX_DAM_Base = \frac{\sum_{j=1}^{92} p_j}{92}$$

Volum bandă [MWh]

Suma volumelor de energie tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare:

	$volum_{banda} = \sum_{j=1}^{96} volum_j$ Acest volum de energie este determinat pentru fiecare zi a anului ca sumă a volumelor de energie tranzacționată corespunzătoare celor 96 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET). Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică volumul total de energie calculat pentru 100 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET): $volum_{banda} = \sum_{j=1}^{100} volum_j$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică volumul total de energie pentru 92 de intervale de 15 minute (00:00-24:00 CET): $volum_{banda} = \sum_{j=1}^{92} volum_j$
Preț pentru orele de vârf [lei/MWh]/ [euro/MWh]	Media aritmetică a prețurilor de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare corespunzătoare orelor de vârf de sarcină: $ROPEX_DAM_Peak = \frac{\sum_{j=33}^{80} p_j}{48}$ Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 48 intervale de 15 minute, considerate ore de vârf (inclusiv intervalele 33 și 80, respectiv orele 08:00-20:00 CET). Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică prețul mediu calculat pentru 48 intervale de 15 minute (inclusiv intervalele 37-84, respectiv orele 08:00-20:00 CET): $ROPEX_DAM_Peak = \frac{\sum_{j=37}^{84} p_j}{48}$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică prețul mediu calculat pentru 48 intervale de 15 minute (inclusiv intervalele 29-76, respectiv orele 08:00-20:00 CET): $ROPEX_DAM_Peak = \frac{\sum_{j=29}^{76} p_j}{48}$
Volum pentru orele de vârf [MWh] (<i>volum_{vârf}</i>)	Suma volumelor de energie tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare corespunzătoare orelor de vârf de sarcină (08:00-20:00 CET): $volum_{vârf} = \sum_{j=33}^{80} volum_j$

	Acest volum de energie este determinat pentru fiecare zi a anului ca sumă a volumelor de energie corespunzătoare celor 48 intervale de 15 minute, considerate ore de vârf de sarcină (inclusiv intervalele 33 și 80, respectiv orele 08:00-20:00 CET). Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică volumul total de energie calculat pentru 48 intervale de 15 minute (inclusiv intervalele 37-84, respectiv orele 08:00-20:00 CET): $volum_{vârf} = \sum_{j=37}^{84} volum_j$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, caz în care OPCOM publică volumul total de energie pentru 48 intervale de 15 minute (inclusiv intervalele 29-76, respectiv orele 08:00-20:00 CET): $volum_{vârf} = \sum_{j=29}^{76} volum_j$
Preț pentru orele de gol [lei/MWh] / [euro/MWh]	Media aritmetică a prețurilor de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare corespunzătoare orelor de gol de sarcină: $ROPEX_DAM_Off - Peak = \frac{\sum_{j=1}^{32} p_j + \sum_{j=81}^{96} p_j}{48}$ Acest indice de preț este determinat în fiecare zi a anului ca medie aritmetică a celor 48 intervale de 15 minute corespunzătoare orelor de gol de sarcină (inclusiv intervalele 1-32 și 81-96, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET). Pentru ziua de trecere de la ora de vară la iarnă, caz în care OPCOM publică prețul mediu calculat pentru 52 intervale de tranzacționare (inclusiv intervalele 1-36 și 85-100, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET): $ROPEX_DAM_Off - Peak = \frac{\sum_{j=1}^{36} p_j + \sum_{j=85}^{100} p_j}{52}$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la vară, caz în care OPCOM publică prețul mediu calculat pentru 44 intervale de tranzacționare (inclusiv intervalele 1-28 și 77-92, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET): $ROPEX_DAM_Off - Peak = \frac{\sum_{j=1}^{28} p_j + \sum_{j=77}^{92} p_j}{44}$
Volum pentru orele de gol de sarcină [MWh] (<i>volum_{gol}</i>)	Suma volumelor de energie tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare corespunzătoare orelor de gol de sarcină (orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET):

	$volum_{gol} = \sum_{j=1}^{32} volum_j + \sum_{j=81}^{96} volum_j$ Acest volum de energie este determinat pentru fiecare zi a anului ca suma volumelor de energie corespunzătoare celor 48 intervale de 15 minute (intervalele 1-32 și 81-96, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET). Pentru ziua de trecere de la ora de vară la iarnă, OPCOM publică volumul total de energie calculat pentru 52 intervale de tranzacționare (inclusiv intervalele 1-36 și 85-100, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET): $volum_{gol} = \sum_{j=1}^{36} volum_j + \sum_{j=85}^{100} volum_j$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la vară, OPCOM publică volumul total de energie calculat pentru 44 intervale de tranzacționare (intervalele 1-28 și 77-92, respectiv orele 00:00-08:00 și 20:00-24:00 CET): $volum_{gol} = \sum_{j=1}^{28} volum_j + \sum_{j=77}^{92} volum_j$
Preț mediu 30 min [lei/MWh] / [euro/MWh]	Media aritmetică a prețurilor de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare corespunzătoare intervalelor de 15 min incluse in intervalul de timp de 30 min, cele 48 de valori fiind furnizate de algoritmul Euphemia*. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică Prețul mediu 30 min calculat pentru fiecare din cele 50 de intervale de 30 minute. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică Prețul mediu 30 min calculat pentru fiecare din cele 46 de intervale de 30 minute.
Preț mediu 60 min [lei/MWh] / [euro/MWh]	Media aritmetică a prețurilor de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare corespunzătoare intervalelor de 15 min incluse in intervalul de timp de 60 min, cele 24 de valori fiind furnizate de algoritmul Euphemia*. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică Prețul mediu 60 min calculat pentru fiecare din cele 25 de intervale de 60 minute. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică Prețul mediu 60 min calculat pentru fiecare din cele 23 de intervale de 60 minute.

Piața Intrazilnică (PI) - Tranzactionare continua (IDCT)

Preț orar [euro/MWh] / [lei/MWh]



Media ponderată a prețurilor stabilite pe Piața Intrazilnică (IDCT):

$$ROPEX_ID_H = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Hi} * q_{Hi}}{q_{Hi}}$$

Acest indice de preț este asociat fiecărui interval orar al unei zile. Nu sunt luate în considerare blocurile.

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_ID_H pentru 25 de intervale orare.

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_ID_H calculat pentru 23 de intervale orare.

Pentru fiecare interval al unei zile de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie ponderată a prețurilor din tranzacțiile orare convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sâmbătă, duminică și luni, în vederea determinării valorii indicelui în Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR în ziua de vineri, în timp ce pentru orice alte zile nebancale se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.

Preț zilnic bandă [lei/MWh] / [euro/MWh]



Media aritmetică zilnică a prețurilor orare stabilite pentru fiecare interval orar pe Piața Intrazilnică (IDCT):

$$ROPEX_ID_Base = \frac{\sum_{j=1}^{24} p_j}{24}$$

Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 24 de intervale orare. Nu sunt luate în considerare blocurile.

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_ID_Base calculat pentru 25 de intervale orare:

$$ROPEX_ID_Base = \frac{\sum_{j=1}^{25} p_j}{25}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_ID_Base calculat pentru 23 de intervale orare:

$$ROPEX_ID_Base = \frac{\sum_{j=1}^{23} p_j}{23}$$

Pentru fiecare zi de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie a prețurilor corespunzătoare celor 24 (similar 23/25) de intervale orare convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de

	ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebankare se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.
Pret zilnic pentru orele de vârf [lei/MWh] / [euro/MWh]  ROPEX_ID_Peak	Media aritmetică zilnică a prețurilor orare stabilite corespunzătoare orelor de vârf de sarcină pe Piața Intrazilnică (IDCT): $ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=9}^{20} p_j}{12}$ Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 12 intervale orare, considerate ore de vârf (inclusiv intervalele 9 și 20). Nu sunt luate in considerare blocurile. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_ID_Peak calculat pentru 12 intervale orare: $ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=10}^{21} p_j}{12}$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_ID_Peak calculat pentru 12 intervale orare: $ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=8}^{19} p_j}{12}$ Pentru fiecare zi de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie a prețurilor corespunzătoare celor 12 intervale orare convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebankare se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.
PMP_{bloc} [lei/MWh] / [euro/MWh]	Pret mediu ponderat calculat ca medie ponderata (cu volumul tranzactionat) a tuturor tranzactiilor bloc defalcate pe fiecare interval al blocului: $PMP_{bloc} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{i_bloc} * q_{i_bloc}}{q_{i_bloc}}$ Acest indice de preț este asociat fiecărui interval orar al unei zile. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică PMP_{bloc} pentru pentru 25 de intervale orare. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică PMP_{bloc} calculat pentru pentru 23 de intervale orare. Pentru fiecare interval al unei zile de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie ponderată a prețurilor din

	tranzacțiile bloc convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebancale se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.
Volum blocuri [MWh]	Suma volumelor blocurilor tranzactionate pentru o zi de livrare pe Piața Intrazilnică (IDCT). In cazul unui bloc cu livrare in doua zile diferite se va calcula dupa cum urmeaza: - in prima zi de livrare acoperita de bloc se vor lua in considerare cantitatea corespunzatoare intervalelor orare ale primei zile de livrare acoperita de bloc; - in a doua zi de livrare acoperita de bloc se vor lua in considerare cantitatea corespunzatoare intervalelor orare din cea de-a doua zi de livrare acoperita de bloc. $Volum\ blocuri = \sum_{i=1}^n volum\ bloc_i$ Acest volum este determinat pentru fiecare zi de livrare a anului.
PMP _{15 min} [euro/MWh] / [lei/MWh]	Media ponderata a prețurilor stabilite pe Piața Intrazilnică (IDCT) pentru fiecare interval de 15 minute pe Piața Intrazilnică: $PMP_{15\ min} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{i_{15min}} * q_{i_{15min}}}{q_{i_{15min}}}$ Acest indice de preț este asociat fiecărui interval de 15 minute al unei zile. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică PMP_{15 min} pentru 100 de intervale de 15 minute. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică PMP_{15 min} calculat pentru 92 de intervale de 15 minute. Pentru fiecare interval al unei zile de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie ponderată a prețurilor din tranzacțiile de 15 minute convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebancale se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.

Pret zilnic bandă [lei/MWh] / [euro/MWh]



ROPEX_ID_Base (1-96)

Media aritmetică zilnică a prețurilor stabilite pentru fiecare interval de 15 minute pe Piața Intrazilnică (IDCT):

$$ROPEX_ID_{Base\ (1-96)} = \frac{\sum_{j=1}^{96} p_j}{96}$$

Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 96 de intervale de 15 minute ale zilei.

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_ID_Base calculat pentru 100 de intervale de 15 minute:

$$ROPEX_ID_{Base\ (1-100)} = \frac{\sum_{j=1}^{100} p_j}{100}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_ID_Base calculat pentru 92 de intervale orare de 15 minute:

$$ROPEX_ID_{Base\ (1-92)} = \frac{\sum_{j=1}^{92} p_j}{92}$$

Pentru fiecare zi de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie a prețurilor corespunzătoare celor 96 (similar pentru 100/92) de intervale de 15 minute convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebankare se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.

Pret zilnic pentru orele de vârf [lei/MWh] / [euro/MWh]



ROPEX_ID_Peak (33-80)

Media aritmetică zilnică a prețurilor stabilite in intervalele de 15 minute corespunzătoare orelor de vârf de sarcină pe Piața Intrazilnică (IDCT):

$$ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=33}^{80} p_j}{48}$$

Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi a anului ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 48 intervale de 15 minute, considerate intervale de vârf (inclusiv intervalele 33 și 80).

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică ROPEX_ID_Peak calculat pentru 48 intervale de 15 minute:

$$ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=37}^{84} p_j}{48}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică ROPEX_ID_Peak calculat pentru 48 intervale de 15 minute:

	$ROPEX_ID_Peak = \frac{\sum_{j=29}^{76} p_j}{48}$ Pentru fiecare zi de livrare, prețul mediu în Lei se calculează ca medie a prețurilor corespunzătoare celor 48 intervale de 15 minute convertită în Lei la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României cu o zi lucrătoare înainte de ziua de livrare corespunzătoare. Pentru zilele de livrare sambata, duminica si luni, in vederea determinarii valorii indicelui in Lei se va considera cursul de schimb publicat de BNR in ziua de vineri, in timp ce pentru orice alte zile nebancale se va utiliza ultimul curs de schimb publicat de BNR.
Volum total pentru tranzacțiile de 15 min [MWh]	Suma volumelor tranzacționate pe Piața Intrazilnică (IDCT) in fiecare interval de 15 minute, exprimată în unități orare: $volum = \sum_{j=1}^{96} volum_{j(produs15min)} * \frac{1}{4}$ Acest volum este determinat pentru fiecare zi de livrare a anului ca sumă a volumelor corespunzătoare celor 96 de intervale de 15 minute, exprimată în unități orare. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică volumul total calculat pentru 100 de intervale de 15 minute, exprimată în unități orare: $volum = \sum_{j=1}^{100} volum_{j(produs15min)} * \frac{1}{4}$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică volumul total pentru 92 de intervale orare de 15 minute, exprimată în unități orare: $volum = \sum_{j=1}^{92} volum_{j(produs15min)} * \frac{1}{4}$
Volum tranzacții orare[MWh]	Suma volumelor tranzacțiilor orare pentru o zi de livrare pe Piața Intrazilnică (IDCT): $Volum\ orar = \sum_{i=1}^n volum\ orar_i$ Acest volum este determinat pentru fiecare zi de livrare a anului.

Piața Intrazilnică (PI) – Licitații intrazilnice (IDA)

Prețuri interval [lei/MWh] /
[euro/MWh]



Sucesiunea celor 96 de intervale de 15 minute ale prețului de închidere pe Piața Intrazilnică (IDA) pentru cele 3 sesiuni de licitație:

ROPEX_IDA_15min

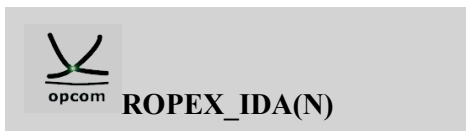
Acest indice de preț este asociat fiecărui interval de 15 minute al unei zile, pentru fiecare sesiune de licitație.

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică pentru sesiunea 1 si 2, ROPEX_IDA_15 min pentru 100 de intervale de 15 minute.

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică pentru sesiunile 1 si 2, ROPEX_IDA_15 min calculat pentru 92 de intervale de 15 minute.

Pentru sesiunea 3, OPCOM publică ROPEX_IDA_15 min pentru 48 de intervale de 15 minute.

Preț zilnic pe sesiune [lei/MWh] /
[euro/MWh]



Media aritmetică zilnică a prețurilor stabilite pentru fiecare interval de 15 minute pe Piața Intrazilnică (IDA), pe fiecare sesiune de licitație (N):

$$ROPEX_IDA(1/2) = \frac{\sum_{j=1}^{96} p_j}{96}$$

Acest indice de preț este determinat pentru sesiunea 1 si 2, ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare celor 96 de intervale de 15 minute.

Pentru sesiunea 3, acest indice de preț este calculat ca medie aritmetică a prețurilor corespunzătoare ultimelor 48 de intervale de 15 minute ale zilei de livrare.

$$ROPEX_IDA3 = \frac{\sum_{j=49}^{96} p_j}{48}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică pentru sesiunea 1 si sesiunea 2, ROPEX_IDA(1/2) calculat pentru cele 100 de intervale de 15 minute:

$$ROPEX_IDA(1/2) = \frac{\sum_{j=1}^{100} p_j}{100}$$

Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică pentru sesiunea 1 si sesiunea 2, ROPEX_IDA(1/2) calculat pentru 92 de intervale de 15 minute:

$$ROPEX_IDA(1/2) = \frac{\sum_{j=1}^{92} p_j}{92}$$

Pentru sesiunea 3 ROPEX_IDA3 va fi calculat pentru ultimele 48 de intervale de 15 minute ale zilei de livrare.

	$ROPEX_{IDA3} = \frac{\sum_{j=53}^{100} p_j}{48}, ROPEX_{IDA3} = \frac{\sum_{j=45}^{92} p_j}{48},$
Preț zilnic [lei/MWh] / [euro/MWh]  ROPEX_IDA_Day	Media ponderata a celor trei licitatii zilnice stabilite pentru pe Piața Intrazilnică: $ROPEX_{IDA_Day} = \frac{(ROPEX_{IDA_1} * Volum_{IDA_1}) + (ROPEX_{IDA_2} * Volum_{IDA_2}) + (ROPEX_{IDA_3} * Volum_{IDA_3})}{Volum_{IDA_1} + Volum_{IDA_2} + Volum_{IDA_3}}$ Acest indice de preț este determinat pentru fiecare zi de livrare în care se realizează minim o tranzacție.
Volum_IDA_Day [MWh]	Suma volumelor tranzacționate pe Piața Intrazilnică (IDA) in fiecare interval de 15 minute, exprimată în unități orare pentru cele 3 sesiuni de licitație: $V_{IDA_Day} = \left(\sum_{j=1}^{96} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S1} + \left(\sum_{j=1}^{96} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S2} + \left(\sum_{j=1}^{48} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S3}$ Acest volum este determinat pentru fiecare zi de livrare a anului ca sumă a volumelor corespunzătoare celor 96, respectiv 48 pentru sesiunea 3, de intervale de 15 minute, exprimată în unități orare. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, OPCOM publică volumul total calculat pentru 100 de intervale, respectiv 48 pentru sesiunea 3, de 15 minute, exprimată în unități orare pentru cele 3 sesiuni de licitație: $V_{IDA_Day} = \left(\sum_{j=1}^{100} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S1} + \left(\sum_{j=1}^{100} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S2} + \left(\sum_{j=1}^{48} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S3}$ Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, OPCOM publică volumul total pentru 92 respectiv 48 pentru sesiunea 3, de intervale de 15 minute, exprimată în unități orare: $V_{IDA_Day} = \left(\sum_{j=1}^{92} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S1} + \left(\sum_{j=1}^{92} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S2} + \left(\sum_{j=1}^{48} volum_{j(15min)} * \frac{1}{4} \right)_{S3}$

Piețe la termen (forward market - FM) de energie electrică

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M [lei/MWh]



Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe piețele la termen administrate de OPCOM SA:

$$ROPEX_{FM_M} = \frac{\sum_{i=1}^n (p * q)_{PCCB-LE} + \sum_{i=1}^n (p * q)_{PCCB-NC} + \sum_{i=1}^n (p * q)_{PC-OTC} + \sum_{i=1}^n (p * q)_{PCSU} + \sum_{i=1}^n (p * q)_{PMC} + \sum_{i=1}^n (p * q)_{PCCB-LE-Flex}}{\sum_{i=1}^n q_{(PCCB-LE)} + \sum_{i=1}^n q_{(PCCB-NC)} + \sum_{i=1}^n q_{(PC-OTC)} + \sum_{i=1}^n q_{(PCSU)} + \sum_{i=1}^n q_{(PMC)} + \sum_{i=1}^n q_{(PCCB-LE-Flex)}}$$

Începand cu 1 martie 2021, acest indice de preț este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică PC-OTC, Piața Centralizată pentru Serviciul Universal PCSU, Piața de energie electrică pentru clienții finali mari PMC și Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex, fiind calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună, pe cele șase piețe. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-NC și PCCB-LE-Flex care au fost reziliate/ încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/02.03.2020 și 34453/27.04.2020.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.

Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților. În zilele în care nu există tranzacții se vor afișa rezultatele corespunzătoare ultimei zile în care au fost stabilite tranzacții.

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în anul Y [lei/MWh]



Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale cu livrare în anul Y tranzacționate pe piețele la termen administrate de OPCOM SA:

$$ROPEX_{FM_Y} = \frac{\sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PCCB-LE} + \sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PCCB-NC} + \sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PC-OTC} + \sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PCSU} + \sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PMC} + \sum_{i=1}^n (pY_i * qY_i)_{PCCB-LE-Flex}}{\sum_{i=1}^n qY_i_{(PCCB-LE)} + \sum_{i=1}^n qY_i_{(PCCB-NC)} + \sum_{i=1}^n qY_i_{(PC-OTC)} + \sum_{i=1}^n qY_i_{(PCSU)} + \sum_{i=1}^n qY_i_{(PMC)} + \sum_{i=1}^n qY_i_{(PCCB-LE-Flex)}}$$

Începand cu 1 martie 2021, acest indice de preț este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică PC-OTC, Piața Centralizată pentru Serviciul Universal PCSU, Piața de energie electrică pentru clienții finali mari PMC și Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex, fiind calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-un an pe PCCB-LE, PCCB-NC, PC-OTC, PCSU, PMC și PCCB-LE-Flex. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-LE-Flex și PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/ 02.03.2020 și 34453/27.04.2020.

	Pentru fiecare an de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților. În zilele în care nu există tranzacții se vor afișa rezultatele corespunzătoare ultimei zile în care au fost stabilite tranzacții.
Volum (cantitate) pentru contractele cu livrare în luna M corespunzător ROPEX_FM [MWh]	Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe piețele la termen administrate de OPCOM SA: $Volum_{ROPEX_{FM}} = \sum_{i=1}^n q_{MI}(PCCB-LE) + \sum_{i=1}^n q_{MI}(PCCB-NC) + \sum_{i=1}^n q_{MI}(PC-OTC) + \sum_{i=1}^n q_{MI}(PCSU) + \sum_{i=1}^n q_{MI}(PMC) + \sum_{i=1}^n q_{MI}(PCCB-LE-Flex)$ Începand cu 1 martie 2021, acest indice este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică PC-OTC, Piața Centralizată pentru Serviciul Universal PCSU, Piața de energie electrică pentru clientii finali mari PMC și Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex fiind calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună pe cele șase piețe. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-LE-Flex și PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/02.03.2020 și 34453/27.04.2020. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților. În zilele în care nu există tranzacții se vor afișa rezultatele corespunzătoare ultimei zile în care au fost stabilite tranzacții.
Volum (cantitate) pentru contractele cu livrare în anul Y corespunzător ROPEX_FM [MWh]	Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în anul Y tranzacționate pe piețele la termen administrate de OPCOM SA: $Volum_{ROPEX_{FY}} = \sum_{i=1}^n q_{YI}(PCCB-LE) + \sum_{i=1}^n q_{YI}(PCCB-NC) + \sum_{i=1}^n q_{YI}(PC-OTC) + \sum_{i=1}^n q_{YI}(PCSU) + \sum_{i=1}^n q_{YI}(PMC) + \sum_{i=1}^n q_{YI}(PCCB-LE-Flex)$ Începand cu 1 martie 2021, acest indice este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică PC-OTC, Piața Centralizată pentru Serviciul Universal PCSU, Piața de energie electrică pentru clientii finali mari PMC și Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex fiind calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare într-un an pe cele șase piețe. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-LE-Flex și sau PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/02.03.2020 și 34453/27.04.2020.

Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate/ încetate cu acordul părților. În zilele în care nu există tranzacții se vor afișa rezultatele corespunzătoare ultimei zile în care au fost stabilite tranzacții.

Piața centralizată a contractelor bilaterale, Piața de energie electrică pentru clienții finali mari și Piața Centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M pe piețele PCCB, PMC și PCE-ESRE-CV [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe Piața centralizată a contractelor bilaterale administrată de OPCOM SA:

$$Preț_{PCCB+PCE-ESRE-CV} = \frac{\sum_{i=1}^n (P_{MI} * q_{MI})_{PCCB-LE} + \sum_{i=1}^n (P_{MI} * q_{MI})_{PCCB-NC} + (P_{MI} * q_{MI})_{PCCB-LE-Flex} + (P_{MI} * q_{MI})_{PCE-ESRE-CV} + (P_{MI} * q_{MI})_{PMC}}{\sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-LE)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-NC)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-LE-Flex)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCE-ESRE-CV)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PMC)}}$$

În prezent acest preț este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex, Piața de energie electrică pentru clienții finali mari PMC și Piața Centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi PCE-ESRE-CV, fiind calculat ca medie ponderată a tuturor prețurilor contractelor aflate în livrare într-o lună pe cele patru piețe. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-LE-Flex și PCCB-NC care au fost reziliate/ încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul ANRE nr. 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/ 02.03.2020 și 34453/27.04.2020.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.

Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.

Volum total pentru contractele cu livrare în luna M pe piețele PCCB, PMC și PCE-ESRE-CV [MWh]

Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe Piața centralizată a contractelor bilaterale administrate de OPCOM S.A.:

$$Volum_{PCCB+PCE-ESRE-CV} = \sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-LE)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-NC)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCCB-LE-Flex)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PCE-ESRE-CV)} + \sum_{i=1}^n q_{MI(PMC)}$$

În prezent acest volum este particularizat pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex, și Piața de energie electrică pentru clienții finali mari PMC și Piața Centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi PCE-ESRE-CV, fiind calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună pe cele patru piețe. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-LE-Flex și PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în

conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019, Ordinul 64/2020 și cu adresele ANRE nr. 19941/02.03.2020 și 34453/27.04.2020.

Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M [lei/MWh] [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării pentru luna de livrare (p_M) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex:

$$pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 64/2020, Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 34453/27.04.2020.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează luând în considerare cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare contract.

Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.

Preț_{bandă} [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex:

$$Pre\ t_{banda} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int.1-24)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int.1-24)}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor tipurilor de contracte cu livrare în bandă în lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitățile de tranzacționare PCCB-LE-Flex care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 64/2020, Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 34453/27.04.2020.

	Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț _{vârf} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex: $Pre\ t_{vârf} = \frac{\sum_{1 \leq i \leq m} p_{iV_j} * q_{iV_j}}{\sum_{1 \leq i \leq m} q_{iV_j}}$ unde Vj reprezintă profilul de livrare în vârf 1 de sarcină (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET), vârf 2 de sarcină (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET), vârf de seară S1 ((Luni-Vineri, 17:00-21:00 CET) și vârf de seară S2 (Luni-Duminică, 17:00-21:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor tipurilor de contracte cu livrare la vârf de sarcină j în lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 64/2020, Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 34453/27.04.2020. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț _{gol} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex: $Pre\ t_{gol} = \frac{\sum_{1 \leq i \leq m} p_{iG_j} * q_{iG_j}}{\sum_{1 \leq i \leq m} q_{iG_j}},$

	unde Gj reprezintă profilul de livrare în gol 1 de sarcină (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la gol de sarcină j în lună, calculate pe zona intervalelor de gol de sarcină, respectiv 1-6, 23-24 de luni până vineri, și intervalele 1-24 sâmbătă și duminică, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-Flex care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 64/2020, Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 34453/27.04.2020. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC	
Preț mediu bandă_instrument [lei/MWh] <i>(preț_{bandă_instrument})</i>	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în bandă, pentru perioada de livrare (p_I) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{base_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Ii} * q_{Ii}}{\sum_{i=1}^n q_{Ii}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă de livrare specificată prin tipul instrumentului (zi, săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) tranzacționabil. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în bandă. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020. Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat

	de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț mediu vârf 1 _instrument [lei/MWh] (<i>preț_{vârf 1_ instrument}</i>)	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf 1 de sarcină pentru perioada de livrare (p_i) din Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{vârf1_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{li} * q_{li(int.7-22L-V)}}{\sum_{i=1}^n q_{li}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă determinată de instrumentele (săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) specifice acestei piețe. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf 1 de sarcină (luni-vineri int. 7-22). Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate prin acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020. Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț mediu vârf 2 _instrument [lei/MWh] (<i>preț_{vârf 2_ instrument}</i>)	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf 2 de sarcină pentru perioada de livrare (p_i) din Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{vârf2_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{li} * q_{li(int.7-22L-D)}}{\sum_{i=1}^n q_{li}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă determinată de instrumentele (zi, săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) specifice acestei piețe. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf 2 de sarcină (luni-duminică int. 7-22). Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020.

	Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț mediu vârf seară 1 _instrument [lei/MWh] (preț vârf S1_ instrument)	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf S1 de sarcină pentru perioada de livrare (p_I) din Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{vârfS1_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Ii} * q_{Ii(int.18-21L-V)}}{\sum_{i=1}^n q_{Ii}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă determinată de instrumentele (zi, săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) specifice acestei piețe. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf S1 de sarcină (luni-vineri int. 18-21). Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020. Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț mediu vârf seară 2 _instrument [lei/MWh] (preț vârf S2_ instrument)	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf S2 de sarcină pentru perioada de livrare (p_I) din Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{vârfS2_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Ii} * q_{Ii(int.18-21L-D)}}{\sum_{i=1}^n q_{Ii}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă determinată de instrumentele (zi, săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) specifice acestei piețe. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în vârf S1 de sarcină (luni-duminică int.

	18-21). Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020. Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț mediu gol_instrument [lei/MWh] <i>(pret_{gol_instrument})</i>	Media ponderată a contractelor atribuite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în gol de sarcină, pentru perioada de livrare (p_i) din Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $pret_{gol_instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n q_{li} * p_{li(int. 1-6; 23-24, L-V; int. 1-24, S-D)}}{\sum_{i=1}^n q_{li}}$ Pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC se încheie contracte având o perioadă determinată de instrumentele (zi, săptămână, lună, trimestru, semestru sau an) specifice acestei piețe. Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin negociere continuă, pentru energia electrică livrată în gol de sarcină (luni-vineri int. 1-6 și 23-24 și sâmbătă și duminică int. 1-24). Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020. Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument. Actualizarea se face în ziua de tranzacționare a unui nou contract, respectiv în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Volum total pe instrument [MWh]	Volumul total al instrumentelor tranzacționate pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC: $Volum_{PCCB-NC} = \sum_{i=1}^n q_{li(PCCB-NC)}$ Acest volum este calculat ca sumă a volumelor tranzacționate pe fiecare instrument tranzacționat (I) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC. Nu sunt luate în considerare contractele încheiate prin modalitatea

de tranzacționare PCCB-NC care au fost reziliate/ încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și cu adresa ANRE nr. 19941/02.03.2020.

Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale – PC-OTC

Preț mediu ponderat
calculat pentru contractele
cu livrare în luna M
[lei/MWh] [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin negociere dublă continuă pentru luna de livrare (p_M) pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale PC-OTC:

$$pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună, indiferent de momentul atribuirii prin negociere dublă continuă și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează luând în considerare cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare contract.

Preț_{bandă} [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin negociere dublă continuă pentru luna de livrare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale – PC-OTC:

$$Pre t_{banda} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int.1-24)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int.1-24)}}$$

Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare în bandă în lună, indiferent de momentul atribuirii prin negociere dublă continuă și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.

Preț_{vârf} [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin negociere dublă continuă pentru luna de livrare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale PC-OTC:

$$Pre t_{vârf} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int.7-22L-V)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int.7-22L-V)}}$$

Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la vârf din lună, calculate pe zona intervalelor de vârf 7-22, de luni până vineri, cu excepția instrumentelor pentru contracte zilnice calculate pe zona intervalelor de vârf 7-22, de luni până duminică, indiferent de momentul atribuirii prin negociere dublă continuă și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

	Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț _{gol} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin negociere dublă continuă pentru luna de livrare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale PC-OTC: $Pr e t_{gol} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int. 1-6 si 23-24 L-V; 1-24 S-D)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int. 1-6 si 23-24 L-V; 1-24 S-D)}}$ Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la gol din lună, calculate pe zona intervalelor de gol 1-6 si 23-24, de luni până vineri, și intervalele 1-24 sâmbătă și duminică, cu excepția instrumentelor pentru contracte zilnice calculate pe zona intervalelor de gol 1-6 si 23-24, de luni până duminică, indiferent de momentul atribuirii prin negociere dublă continuă și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Volum total pentru contractele cu livrare în luna M [MWh]	Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale PC-OTC: $Volum_{PC-OTC_M} = \sum_{i=1}^n q_{M_i(PC-OTC)}$ În prezent acest volum este calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale PC-OTC.

Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC

Preț mediu ponderat
calculat pentru contractele
cu livrare în luna M
[lei/MWh] [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație pentru luna de livrare (p_M) pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC:

$$p_{ret} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează luând în considerare cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare contract.

Preț_{bandă} [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație pentru luna de livrare pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC:

$$P_{ret_{banda}} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int.1-24)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int.1-24)}}$$

Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare în bandă în lună, indiferent de momentul atribuirii prin licitație și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.

Preț_{vârf} [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație pentru luna de livrare pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC:

$$P_{ret_{vârf}} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iV_j} * q_{iV_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iV_j}}$$

unde V_j reprezintă profilul de livrare în vârf 1 de sarcină (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET), vârf 2 de sarcină (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET), vârf 3 de sarcină (Luni-Vineri, 08:00- 16:00 CET), vârf 4 de sarcină (Luni-Duminică, 08:00-16:00 CET), vârf 5 de sarcină (Luni-Duminică, 08:00-15:00 CET) și alte profile definite prin consultare publică.

Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la vârf din lună, calculate pe zona intervalelor

	de vârf, indiferent de momentul atribuirii prin licitație și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț _{gol} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație pentru luna de livrare pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC: $Preț_{gol} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int. 1-6si23-24L-V;1-24S-D)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int. 1-6si23-24L-V;1-24S-D)}}$ unde gol de sarcina este definit de Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET. Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la gol din lună, calculate pe zona intervalelor de gol 1-6 si 23-24, de luni până vineri și intervalele 1-24 sâmbătă și duminică, indiferent de momentul atribuirii prin licitație și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț _{combinatie_produce_standard} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație pentru luna de livrare pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC: $Preț_{combinatie_produce_standard} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_i}{\sum_{i=1}^n q_i}$ Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare conform combinației de produse standard, indiferent de momentul atribuirii prin licitație și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Volum total pentru contractele cu livrare în luna M [MWh]	Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC: $Volum_{PMC_M} = \sum_{i=1}^n q_{Mi(PMC)}$

În prezent acest volum este calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari - PMC.

Piața centralizată pentru serviciul universal – PCSU

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite în cadrul sesiunilor de licitație pentru luna de livrare (p_M) pe Piața centralizată pentru serviciul universal PCSU:

$$pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare în luna M, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează luând în considerare cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare contract.

Volum total pentru contractele cu livrare în luna M [MWh]

Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe Piața centralizată pentru serviciul universal PCSU:

$$Volum_{PCSU_M} = \sum_{i=1}^n q_{Mi(PCSU)}$$

În prezent acest volum este calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare în luna M pe Piața centralizată pentru serviciul universal PCSU.

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, operatională până la data de 08.05.2020

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M [lei/MWh] [lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă pentru luna de livrare (p_M) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE:

$$pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Li}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună și se actualizează cu contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE și care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și a adresei ANRE nr. 19941/02.03.2020.

	Actualizarea se face în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț _{bandă} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE: $Pr e t_{banda} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iB_j} * q_{iB_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iB_j}},$ unde Bj reprezintă profilul de livrare în bandă 1 (Luni-Vineri, 00:00-24:00 CET) și bandă 2 (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor tipurilor de contracte cu livrare în bandă j în lună și se actualizează cu contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE și care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și a adresei ANRE nr. 19941/02.03.2020. Actualizarea se face în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț _{vârf} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE: $Pr e t_{vârf} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iV_j} * q_{iV_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iV_j}},$ unde Vj reprezintă profilul de livrare în vârf 1 de sarcină (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET), vârf 2 de sarcină (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET), vârf EU (Luni-Vineri, 08:00-20:00 CET) și Vârf S1 (Luni-Duminică, 16:00-21:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor tipurilor de contracte cu livrare la vârf de sarcină j în lună și se actualizează cu contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE și care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și a adresei ANRE nr. 19941/02.03.2020. Actualizarea se face în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
Preț _{gol} [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație extinsă pentru luna de livrare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE:

	$Pr e t_{gol} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iG_j} * q_{iG_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iG_j}},$ unde Gj reprezintă profilul de livrare în gol 1 de sarcină (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la gol de sarcină j în lună, calculate pe zona intervalelor de gol de sarcină, respectiv 1-6; 23-24 de luni până vineri, și intervalele 1-24 sâmbătă și duminică și se actualizează cu contractele încheiate prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE și care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și a adresei ANRE nr. 19941/02.03.2020. Actualizarea se în ziua lucrătoare care urmează publicării pe website a contractelor reziliate / încetate cu acordul părților.
--	--

Piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi – PCE-ESRE-CV

Preț mediu ponderat calculat pentru contractele cu livrare în luna M [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite în cadrul sesiunilor de licitație pentru luna de livrare (p_M) pe Piața centralizată pentru energie electrică susținută prin certificate verzi PCE-ESRE-CV: $pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$ Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare în luna M, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează luând în considerare cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare contract.
Volum total pentru contractele cu livrare în luna M [MWh]	Volumul total din contractele bilaterale cu livrare în luna M tranzacționate pe Piața centralizată pentru energie electrică susținută prin certificate verzi PCE-ESRE-CV: $Volum_{PCE-ESRE-CV} = \sum_{i=1}^n q_{Mi(PCE-ESRE-CV)}$

	Acest volum este calculat ca sumă a volumelor tuturor contractelor aflate în livrare în luna M pe Piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi .
Preț bandă [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi: $Pr e t_{banda} = \frac{\sum_{i=1}^n p_i * q_{i(int.1-24)}}{\sum_{i=1}^n q_{i(int.1-24)}}$ Acest indice de preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare în bandă în lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț vârf [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi: $Pr e t_{vârf} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iV_j} * q_{iV_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iV_j}}$ unde Vj reprezintă profilul de livrare în vârf de sarcină (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET) și vârf de seară (Luni-Duminică, 17:00-22:00 CET). Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor tipurilor de contracte cu livrare la vârf de sarcină j în lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț gol [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi : $Pr e t_{gol} = \frac{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} p_{iG_j} * q_{iG_j}}{\sum_{\substack{1 \leq i \leq m \\ 1 \leq j \leq n}} q_{iG_j}},$ unde Gj reprezintă profilul de livrare în gol de sarcină (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET).

	Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor cu livrare la gol de sarcină j în lună, calculate pe zona intervalelor de gol de sarcină, respectiv 1-6; 23-24 de luni până vineri, și intervalele 1-24 sâmbătă și duminică, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.
Preț alt profil [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi: $Preț_{altul} = \frac{\sum_{1 \leq i \leq m, 1 \leq j \leq n} p_{iA_j} * q_{iA_j}}{\sum_{1 \leq i \leq m, 1 \leq j \leq n} q_{iA_j}},$ unde A_j reprezintă alte profile de livrare. Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor având alte profile de livrare, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă. Pentru fiecare lună de livrare, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor din contractele bilaterale convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua de tranzacționare.

Piața Centralizată anonimă spot de Certificate Verzi (PCSCV)

Preț mediu lunar calculat pentru certificatele verzi tranzacționate în luna M [lei/CV] 	Media ponderată a prețurilor stabilite pe Piața Centralizată anonimă spot de Certificate Verzi în sesiunile de tranzacționare din luna M: $ROPEX_GC_M = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$ Pentru fiecare lună, prețul mediu ponderat exprimat în Euro reprezintă media ponderată a prețurilor stabilite pe Piața Centralizată anonimă spot de Certificate Verzi în sesiunile de tranzacționare din luna M, convertite în euro utilizând cursul mediu de schimb publicat de Banca Națională a României pentru anul anterior. Pentru luna în care valoarea prețului mediu ponderat, prin rotunjirea la ordinul sutimilor, se situează în afara valorilor-limită de
---	---

	tranzacționare aprobate de ANRE, se va aplica aproximarea prin lipsă sau prin adaos la ordinul sutimilor, în funcție de sensul de încadrare în limitele admise.
Preț mediu ponderat calculat pentru certificatele verzi tranzacționate în anul Y [lei/CV]	Media ponderată a prețurilor stabilite pe Piața Centralizată anonimă spot de Certificate Verzi în sesiunile de tranzacționare din anul Y: $ROPEX_{GC_Y} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Yi} * q_{Yi}}{\sum_{i=1}^n q_{Yi}}$ Prețul mediu ponderat ROPEX_GC_Y exprimat în Euro reprezintă media ponderată a prețurilor stabilite pe Piața Centralizată anonimă spot de Certificate Verzi în sesiunile de tranzacționare din anul Y, convertite în euro utilizând cursul mediu de schimb publicat de Banca Națională a României pentru anul anterior .



Piața Centralizată de Gaze Naturale (PCGN)	
Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale PZU-GN	
Preț zilnic [lei/MWh]	Prețul zilnic stabilit în cadrul sesiunii de licitație pe Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale PZU-GN: $ROPEX_{PZU - GN}$ Acest indice de preț este asociat fiecărei zile gaziere (07:00 – 07:00 – zi gazieră).
Preț mediu ponderat pentru luna M [lei/MWh]	Media ponderată a prețurilor din cadrul sesiunilor de licitație pentru luna M (p_M) pe Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale PZU-GN: $pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Mi}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$ Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor prețurilor stabilite în cadrul sesiunilor de licitație pentru luna M.
Volum total pentru luna M [MWh]	Volumul total din luna M tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale PZU-GN: $Volum_{PZU-GN_M} = \sum_{i=1}^n q_{Mi(PZU-GN)}$

În prezent acest volum este calculat ca sumă a tuturor volumelor zilnice din luna M pe Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale PZU-GN.

Piața Centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN

Preț mediu instrument
[lei/MWh]
(pret_{instrument})

Media ponderată a contractelor atribuite prin licitații și negociere continuă, pentru gazele naturale livrate în bandă (07:00 – 07:00 – zi gazieră), pentru perioada de livrare (p_i) pe Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN:

$$pret_{instrument} = \frac{\sum_{i=1}^n p_{ii} * q_{ii}}{\sum_{i=1}^n q_{ii}}$$

Pe Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN se încheie contracte având profilul (bandă), perioada de livrare (săptămână, lună, trimestru, semestru gazier, an calendaristic sau an gazier) specificate prin tipul instrumentului.

Acest preț este calculat separat pe fiecare instrument ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor stabilite prin licitații și negociere continuă, pentru gazele naturale livrate în bandă.

Actualizarea se face ori de câte ori se tranzacționează un nou contract pe acest instrument.

Pentru fiecare instrument, prețul mediu în Euro se calculează ca medie ponderată a prețurilor convertite în Euro la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României în ziua în care se tranzacționează fiecare instrument.

Volum total pe instrument
[MWh]

Volumul total pe instrumentul tranzacționat pe Piața Centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN:

$$Volum_{PCGN-LN} = \sum_{i=1}^n q_{ii(PCGN-LN)}$$

Acest volum este calculat ca sumă a volumelor tranzacționate pe fiecare instrument tranzacționat (I) pe Piața Centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN.

Piața Centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP

Preț mediu ponderat
calculat pentru contractele
cu livrare în luna M
[lei/MWh]

Media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale atribuite prin licitație publică pentru luna de livrare M (p_M) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP:

$$pret = \frac{\sum_{i=1}^n p_{Mi} * q_{Li}}{\sum_{i=1}^n q_{Mi}}$$

Acest preț este calculat ca medie ponderată a tuturor contractelor aflate în livrare într-o lună, indiferent de momentul atribuirii și se actualizează ori de câte ori se tranzacționează un nou contract cu livrare în luna respectivă.

ACTUALIZARI

Nr. Crt.	Sinteza actualizării	Versiunea curentă	Data
1	Actualizarea indicatorilor Pieței centralizate cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica, conform Ordinului ANRE nr.23 din 23.01.2018	2	31.01.2018
2	Actualizarea definiției zilei gaziere, conform Ordinului ANRE nr. 161 din 01.08.2018 privind Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale	3	10.08.2018
3	Modificarea modului de calcul al ROPEX_FM, începând cu 1 Octombrie 2018	4	01.10.2018
4	Actualizarea indicatorilor conform Ordinului ANRE 50/2019 privind modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare.	5	21.06.2019
5	Introducerea modului de calcul pentru prețurile și volumele stabilite pe PI, PCSU, PZU-GN	6	12.11.2019
6	Introducerea modului de calcul pentru prețurile / volumele stabilite pe PCCB-NC, PCE-ESRE-CV, PCGN-LN și clarificări privind actualizarea indicilor.	7	19.03.2020
7	Introducerea modului de calcul pentru prețurile/volumele tranzacționate pe produsul cu granularitate 15 minute pe Piața Intrazilnică, conform Ordinului ANRE nr. 63/2020, introducerea modului de calcul pentru prețurile / volumele stabilite pe PCCB-LE-Flex și PCE-ESRE-CV, actualizarea modului de calcul al indicelui ROPEX_FM, începând cu 1 Martie 2021.	8	01.03.2021
8	Actualizarea indicatorilor Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, operationala pana la data de 08.05.2020, prin eliminarea contractelor care au fost reziliate / încetate cu acordul părților și notificate OPCOM în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 50/2019 și a adresei ANRE nr. 19941/02.03.2020.	9	14.05.2021
9	Introducerea modului de calcul pentru prețurile și volumele stabilite pe PMC.	10	18.07.2022
10	Publicarea rezultatelor (ROPEX_FM) în toate zilele, cu excepția zilelor nelucratoare.	11	07.10.2022
11	Implementarea modului de calcul pentru Piața Intrazilnică – Licitații intrazilnice (IDA)	12	13.06.2024
12	Introducerea a două noi profiluri de tranzacționare, respectiv "vârf de seară" de tip 1 și 2, pentru PCCB-LE-flex și PCCB-NC (produse săptămânale) începând cu 01.12.2024	13	09.12.2024
13	Implementarea granularității de 15 minute la PZU începând cu 30.09.2025	14	30.09.2025