

## Οικονομικές Παράμετροι και Παράμετροι Εγγυήσεων

Παράμετρος	Σύμβολο	Τιμή	Μονάδες	Απόφαση ΠΑΕΚ
Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας	Qmax	<b>5.112.723</b>	MWh	ΠΑΕΚ 318/2020 (4/2020) (107/2019)
Συντελεστής Μεγέθους στη Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας	VFQmax	<b>0</b>	-	(173/2017) ΠΑΕΚ 318/2020 (4/2020) (107/2019)
Ελάχιστη τιμή του συντελεστή διάρκειας	DFmin	<b>0,9</b>	-	(173/2017) ΠΑΕΚ 318/2020 (4/2020)
Αριθμός μηνών που ο συντελεστής διάρκειας παίρνει την ελάχιστη τιμή (DFmin)	API	<b>24</b>	μήνες	(107/2019) (173/2017) ΠΑΕΚ 318/2020 (4/2020)
Αύξηση στη κάλυψη εγγύησης για κάθε ημέρα καθυστέρησης υποβολής της εγγύησης	PFI	<b>1%</b>	-	(107/2019) (173/2017)
Ελάχιστο ποσό κάλυψης εγγύησης	SCBmin			<a href="#">Μεθοδολογία</a>
Προληπτική αύξηση κάλυψης εγγύησης				<a href="#">Μεθοδολογία</a>
Ενιαίο Δημόσιο Επιτόκιο Υπερημερίας		<b>1,75%</b>	-	<a href="#">Διάταγμα ΥπΟικ</a>

## Συντελεστές Φορτίου

Σύμβολο	$CF_g$	$CF^{tech}$	$CF^{tech}$	$CF^{tech}$	$CF^o$	$p_m$
Μονάδες	-	-	-	-	-	-

Επιτρεπόμενη προσαύξηση	Συμβατική	Φωτοβολταϊκά	Αιολικά	Βιομάζα	Προμηθευτές	τιμές διακύμανσης
	0%	10%	10%	10%		
Μήνας	Μηνιαίοι Συντελεστές					
1	84%	12%	21%	60%	15,7%	105%
2	70%	17%	18%	60%	13,2%	88%
3	67%	19%	18%	60%	12,5%	83%
4	60%	23%	16%	60%	11,3%	76%
5	72%	25%	16%	60%	13,4%	90%
6	85%	27%	15%	60%	15,9%	106%
7	100%	26%	17%	60%	20,6%	137%
8	100%	24%	14%	60%	19,9%	133%
9	92%	22%	14%	60%	17,2%	115%
10	75%	17%	14%	60%	14,0%	94%
11	65%	16%	14%	60%	12,2%	81%
12	75%	12%	16%	60%	14,0%	94%

[Αποφαση Αρ. 12/2021 ΠΑΕΚ](#)  
[Μεθοδολογία](#)

## Μοναδιαίες Χρεώσεις

Χρέωση/ Τέλος	Σύμβολο	Υψηλή Τάση	Μέση Τάση	Χαμηλή Τάση	Μονάδες
Τιμή Χρέωσης Ενέργειας της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς	TUOSE	5,0	7,9	8,0	€/MWh
Τιμή Χρέωσης Ενέργειας της ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης	DUOSLE			10,5	€/MWh
Τιμή Χρέωσης Ενέργειας της ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης	DUOSME		9,0	9,2	€/MWh
Τέλος για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση ενέργειας	RENFEE	5,0			€/MWh
Τέλος για την πληρωμή των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας	PSOFEE	0,44			€/MWh
Τέλος για την πληρωμή των διαχειριστικών εξόδων του ΔΣΜΚ	TSOCFEE	1,1	1,1	1,1	€/MWh
Τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών	UNAS	6,3	6,4	6,5	€/MWh
Μοναδιαία τιμή χρέωσης του κόστους μετρήσεων και εμπορολογιστικής διαχείρισης	UNMET	2,88			€/μήνα/ καταναλωτή

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 285/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

[Αποφαση Αρ. 05/2020 ΠΑΕΚ](#)

Συνολικές Χρεώσεις (εκτός UNMET)

17,84

29,84

40,74

€/MWh

## Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

Παράμετρος	Σύμβολο	Τιμή	Μονάδες	Απόφαση ΠΑΕΚ	
Μοναδιαία χρέωση μη συμμόρφωσης απόκλισης της απορρόφησης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>παραγωγού</b>	UNCP	20	€/MWh	423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>
Όριο ανοχής χρέωσης μη συμμόρφωσης απόκλισης της απορρόφησης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>παραγωγού</b>	TOLP	2%		423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>
Μοναδιαία χρέωση μη συμμόρφωσης απόκλισης της απορρόφησης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>εκπροσώπου φορτίου</b>	UNCNDP	15	€/MWh	423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>
Όριο ανοχής χρέωσης μη συμμόρφωσης απόκλισης της απορρόφησης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>εκπροσώπου φορτίου</b>	TOLR	10%		423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>
Μοναδιαία χρέωση μη συμμόρφωσης απόκλισης της έγχυσης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>παραγωγού ΑΠΕ</b>	UNCRES	15	€/MWh	423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>
Όριο ανοχής χρέωσης μη συμμόρφωσης απόκλισης της έγχυσης ενέργειας από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης ενός <b>παραγωγού ΑΠΕ</b>	TOLRES	30%		423/2020	<a href="#">Αποφαση Αρ. 423/2020 ΠΑΕΚ</a>

## Συντελεστές Απωλειών

		Συντελεστές Απωλειών		
Μήνας	Έτος	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ
1	2018	1,750%	1,948%	4,231%
2	2018	1,900%	1,802%	3,910%
3	2018	1,480%	1,714%	3,720%
4	2018	1,850%	1,688%	3,667%
5	2018	2,070%	1,742%	3,785%
6	2018	2,090%	2,085%	4,550%
7	2018	2,020%	2,296%	5,019%
8	2018	1,960%	2,271%	4,964%
9	2018	2,070%	2,040%	4,446%
10	2018	2,250%	1,835%	3,985%
11	2018	1,900%	1,754%	3,803%
12	2018	1,230%	2,018%	4,383%
1	2019	1,580%	1,289%	2,785%
2	2019	1,750%	1,253%	2,711%
3	2019	1,650%	1,210%	2,615%
4	2019	1,790%	1,205%	2,600%
5	2019	1,890%	1,270%	2,746%
6	2019	1,900%	1,335%	2,894%
7	2019	1,870%	1,481%	3,128%
8	2019	1,860%	1,459%	3,167%
9	2019	1,900%	1,382%	2,991%
10	2019	1,880%	1,260%	2,720%
11	2019	1,650%	1,224%	2,638%
12	2019	1,530%	1,263%	2,723%
1	2020	1,45%	1,29%	2,79%
2	2020	1,57%	1,25%	2,70%
3	2020	1,42%	1,21%	2,61%
4	2020	1,64%	1,20%	2,59%
5	2020	1,73%	1,26%	2,72%
6	2020	1,78%	1,31%	2,84%
7	2020	1,69%	1,46%	3,15%
8	2020	1,72%	1,43%	3,10%
9	2020	1,71%	1,36%	2,94%
10	2020	1,79%	1,24%	2,68%
11	2020	1,50%	1,22%	2,62%
12	2020	1,16%	1,26%	2,71%
1	2021	1,21%		
2	2021	1,27%		
3	2021	1,31%		
4	2021	1,44%		
5	2021	1,44%		
6	2021	1,48%		
7	2021	1,60%		
8	2021	1,76%		
9	2021	1,43%		
10	2021	1,39%		
11	2021	1,23%		
12	2021	1,19%		

Απόφαση ΠΑΕΚ 173/2017 (για 2018), 107/2019 (2019), 4/2020 (2020) και 423/2020 (2021) για τους συντελεστές απωλειών υψηλής τάσης (ΥΤ)

Απόφαση ΠΑΕΚ 192/2017 (για 2018), 131/2019 (2019), 41/2020 (2020) και ΧΧΧ/202Χ (2021) για τους συντελεστές απωλειών μέσης τάσης (ΜΤ) και χαμηλής τάσης (ΧΤ)

[Απόφαση Αρ. 107/2019 ΠΑΕΚ](#)

[Μεθοδολογία](#)

[Απόφαση Αρ. 41/2020](#)

## Προθεσμίες υποβολής Γνωστοποιήσεων

Προθεσμία υποβολής γνωστοποιήσεων **3 εργάσιμες ημέρες** πριν από την έναρξη του ημερολογιακού μήνα παράδοσης (Κεφάλαιο Ε, Παράγραφος 3.1.2)

Μήνας	Έτος	Προθεσμία	
1	2018	28/12/2017	Πέμπτη
2	2018	29/1/2018	Δευτέρα
3	2018	26/2/2018	Δευτέρα
4	2018	29/3/2018	Πέμπτη
5	2018	26/4/2018	Πέμπτη
6	2018	29/5/2018	Τρίτη
7	2018	28/6/2018	Πέμπτη
8	2018	27/7/2018	Παρασκευή
9	2018	29/8/2018	Τετάρτη
10	2018	27/9/2018	Πέμπτη
11	2018	29/10/2018	Δευτέρα
12	2018	28/11/2018	Τετάρτη
1	2019	27/12/2018	Πέμπτη
2	2019	29/1/2019	Τρίτη
3	2019	26/2/2019	Τρίτη
4	2019	28/3/2019	Πέμπτη
5	2019	24/4/2019	Τετάρτη
6	2019	29/5/2019	Τετάρτη
7	2019	27/6/2019	Πέμπτη
8	2019	29/7/2019	Δευτέρα
9	2019	29/8/2019	Πέμπτη
10	2019	26/9/2019	Πέμπτη
11	2019	29/10/2019	Τρίτη
12	2019	28/11/2019	Πέμπτη
1	2020	27/12/2019	Παρασκευή
2	2020	29/1/2020	Τετάρτη
3	2020	26/2/2020	Τετάρτη
4	2020	27/3/2020	Παρασκευή
5	2020	28/4/2020	Τρίτη
6	2020	27/5/2020	Τετάρτη
7	2020	26/6/2020	Παρασκευή
8	2020	29/7/2020	Τετάρτη
9	2020	27/8/2020	Πέμπτη
10	2020	28/9/2020	Δευτέρα
11	2020	27/10/2020	Τετάρτη
12	2020	26/11/2020	Πέμπτη

# Τιμές Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Μήνας	Έτος	Βασική Τιμή KA (ΥΤ)	Βασική Τιμή Καυσίμου	Τιμή Καυσίμου	Συντελεστής Ρήτρας Καυσίμου KA	Κόστος Αποφυγής	Ώρες Αιχμής			Ώρες Εκτός Αιχμής			Τιμές Δ-Χ Αιχμής (€/MWh)			Τιμές Δ-Χ Εκτός Αιχμής (€/MWh)			Μεσο- σταθμική	Προσαρμοσμένη Μεσοσταθμική Δ-Χ
		(€/MWh)	(€/ΜΤ)	(€/ΜΤ)	(€/MWh / €/ΜΤ)	(€/MWh)	KA	ΣΚΑ	ΑΑ	ΚΕΑ	ΣΚΕΑ	ΑΕΑ	KA	ΣΚΑ	ΑΑ	ΚΕΑ	ΣΚΕΑ	ΑΕΑ	Δ-Χ <sub>ε</sub>	Δ-Χ <sub>ε,PK</sub>
1	2017	72,72	300,0	324,75	0,23800	78,611	147	56	14	357	136	34	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,785	84,574
2	2017	74,07	300,0	356,85	0,24200	87,828	133	56	7	323	136	17	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,789	92,290
3	2017	74,07	300,0	362,05	0,24200	89,086	161	49	7	391	119	17	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	79,027	93,824
4	2017	74,07	300,0	339,05	0,24200	83,520	126	56	28	306	136	68	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,494	87,772
5	2017	74,07	300,0	340,20	0,24200	83,798	154	56	7	374	136	17	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,906	88,437
6	2017	74,07	300,0	319,55	0,24200	78,801	294	112	14	210	80	10	136,3	85,3	85,3	82,8	80,8	80,8	104,833	109,467
7	2017	74,07	300,0	324,85	0,24200	80,084	294	140	0	210	100	0	136,3	85,3	85,3	82,8	80,8	80,8	104,143	110,038
8	2017	67,23	300,0	318,20	0,21600	71,161	308	112	14	220	80	10	136,3	85,3	85,3	82,8	80,8	80,8	105,129	108,985
9	2017	67,23	300,0	314,70	0,21600	70,405	294	126	0	210	90	0	136,3	85,3	85,3	82,8	80,8	80,8	104,833	107,944
10	2017	67,23	300,0	327,00	0,21600	73,062	154	49	14	374	119	34	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,906	84,610
11	2017	67,23	300,0	318,20	0,21600	71,161	154	56	0	374	136	0	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,995	82,853
12	2017	67,23	300,0	332,95	0,21600	74,347	133	70	14	323	170	34	86,3	82,9	82,9	77,4	73,5	73,5	78,543	85,574
1	2018	67,23	300,0	347,75	0,22000	77,735	154	49	14	374	119	34	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,756	90,080
2	2018	71,35	300,0	347,88	0,23074	82,398	133	56	7	323	136	17	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,638	90,686
3	2018	71,35	300,0	356,29	0,23074	84,338	154	56	7	374	136	17	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,756	92,744
4	2018	71,35	300,0	363,31	0,23074	85,958	133	49	28	323	119	68	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,467	94,075
5	2018	71,35	300,0	391,92	0,23074	92,560	147	56	14	357	136	34	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,634	100,844
6	2018	71,35	300,0	394,42	0,23074	93,136	294	126	0	210	90	0	137,9	86,3	86,3	83,7	81,7	81,7	106,037	127,823
7	2018	72,73	300,0	409,36	0,23464	98,390	308	126	0	220	90	0	137,9	86,3	86,3	83,7	81,7	81,7	106,336	131,996
8	2018	72,73	300,0	460,37	0,23464	110,359	308	112	14	220	80	10	137,9	86,3	86,3	83,7	81,7	81,7	106,336	143,965
9	2018	72,73	300,0	455,47	0,23464	109,209	280	140	0	200	100	0	137,9	86,3	86,3	83,7	81,7	81,7	105,006	141,485
10	2018	72,73	300,0	484,29	0,23464	115,972	154	49	14	374	119	34	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,756	122,998
11	2018	72,73	300,0	505,47	0,23464	120,941	154	56	0	374	136	0	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,845	128,056
12	2018	72,73	300,0	496,81	0,23464	118,909	133	70	14	323	170	34	87,3	83,8	83,8	78,2	74,3	74,3	79,390	125,569
1	2019	72,06	300,0	439,15	0,23290	104,468	154	56	7	374	136	17	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	82,185	114,593
2	2019	72,06	300,0	433,24	0,23290	103,092	140	56	0	340	136	0	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	82,203	113,235
3	2019	72,06	300,0	420,39	0,23290	100,099	133	70	14	323	170	34	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	81,809	109,848
4	2019	72,06	300,0	429,60	0,23290	102,244	133	56	21	323	136	51	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	81,889	112,073
5	2019	72,06	300,0	467,97	0,23290	111,180	154	56	7	374	136	17	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	82,185	121,305
6	2019	72,06	300,0	471,41	0,23290	111,981	266	140	14	190	100	10	142	88,9	88,9	86,2	84,1	84,1	107,072	146,993
7	2019	69,27	300,0	433,97	0,22313	99,163	322	112	0	230	80	0	142	88,9	88,9	86,2	84,1	84,1	110,531	140,424
8	2019	69,27	300,0	457,92	0,22313	104,507	294	126	14	210	90	10	142	88,9	88,9	86,2	84,1	84,1	108,476	143,713
9	2019	69,27	300,0	479,40	0,22313	109,300	294	126	0	210	90	0	142	88,9	88,9	86,2	84,1	84,1	109,195	149,225
10	2019	69,27	300,0	497,16	0,22313	113,262	147	56	14	357	136	34	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	82,060	126,052
11	2019	69,27	300,0	485,64	0,22313	110,692	147	63	0	357	153	0	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	82,148	123,570
12	2019	69,27	300,0	487,54	0,22313	111,116	133	63	21	323	153	51	89,9	86,3	86,3	80,6	76,6	76,6	81,809	123,655
1	2020	70,50	300,0	481,63	0,22603	111,554	147	56	14	357	136	34	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,314	120,368
2	2020	70,50	300,0	505,02	0,22603	116,841	140	63	0	340	153	0	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,360	125,701
3	2020	70,50	300,0	501,73	0,22603	116,097	140	63	14	340	153	34	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,193	124,790
4	2020	70,50	300,0	479,04	0,22603	110,968	133	56	21	323	136	51	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,148	119,616
5	2020	70,50	300,0	449,12	0,22603	104,206	140	70	7	340	170	17	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,193	112,899

6	2020	70,50	300,0	367,01	0,22603	85,646	294	112	14	210	80	10	137,3	85,9	85,9	83,4	81,4	81,4	105,597	120,743
7	2020	68,24	300,0	335,41	0,21712	75,928	322	112	0	230	80	0	137,3	85,9	85,9	83,4	81,4	81,4	106,889	114,577
8	2020	68,24	300,0	329,81	0,21712	74,712	294	140	0	210	100	0	137,3	85,9	85,9	83,4	81,4	81,4	104,901	111,373
9	2020	68,24	300,0	334,59	0,21712	75,750	308	112	0	220	80	0	137,3	85,9	85,9	83,4	81,4	81,4	106,624	114,134
10	2020	68,24	300,0	365,10	0,21712	82,375	140	63	14	340	153	34	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,193	93,328
11	2020	68,24	300,0	383,66	0,21712	86,404	147	63	0	357	153	0	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,399	97,563
12	2020	68,24	300,0	393,35	0,21712	88,508	147	56	14	357	136	34	86,9	83,5	83,5	77,9	74	74	79,314	99,582

Σημειώσεις:

- 1 Οι πληροφορίες που παρουσιάζονται και αφορούν στις Βασικές Τιμές, σχετικούς Συντελεστές Ρήτρας καυσίμου και Τιμές Δ-Χ αποφασίζονται από καιρού εις καιρό και δημοσιεύονται από την ΠΑΕΚ.
- 2 Η τιμή καυσίμου ανακοινώνεται και δημοσιεύεται από καιρού εις καιρόν από την ΑΗΚ.
- 3 Ο υπολογισμός του εκάστοτε Κόστους Αποφυγής (AV) προκύπτει ως η προσαύξηση επί της ισχύουσας Βασικής Τιμής (BP) του γινομένου του ισχύοντος Συντελεστού Ρήτρας Καυσίμου (FC) επί της διαφοράς μεταξύ εκάστης Τιμής Καυσίμου (FP) με τη Βασική Τιμή Καυσίμου (BFP), ήτοι  

$$AV = BP + (FP - BFP) * FC$$
- 4 Η προσαρμοσμένη Μεσοσταθμική Δ-Χ (WWT) προκύπτει ως η προσαύξηση επί της Μεσοσταθμικής Δ-Χ (WT) του γινομένου του ισχύοντος Συντελεστού Ρήτρας Καυσίμου (FC) επί της διαφοράς μεταξύ εκάστης Τιμής Καυσίμου (FP) με τη Βασική Τιμή Καυσίμου (BFP), ήτοι  

$$WWT = WT + (FP - BFP) * FC$$
- 5 Οι τιμές της Προσαρμοσμένης Μεσοσταθμικής Δ-Χ για το 2017 είναι με εκτιμώμενες τιμές των Συντελεστών Απωλειών βάσει των τιμών του 2018.



## Τιμές Εκκαθάρισης Αποκλίσεων στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού

