

Αξιολόγηση του σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ στην Ελλάδα την περίοδο 2018-2020

Αθήνα, 18 Σεπτεμβρίου 2020



Περιεχόμενα παρουσίασης

- Πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ στην Ελλάδα
- Αποτελέσματα σχήματος
- Αξιολόγηση σχήματος
- Κατευθύνσεις για την περίοδο μετά το 2020

Πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ στην Ελλάδα



Πλαίσιο Ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ στην Ελλάδα

- Νόμος 4414/2016 με περιγραφή του κανονιστικού πλαισίου σε ΥΑ και αποφάσεις της ΡΑΕ (τεχνολογίες που εντάσσονται και εξαιρούνται, κατηγορίες έργων, είδη διαγωνισμών, κριτήρια συμμετοχής, κριτήρια επιλογής, ανώτατες τιμές υποβολής προσφορών, υποχρεώσεις επιλεχθέντων έργων-χρονοδιάγραμμα για τη λειτουργία τους, κ.α.)
- Έγκριση σχήματος με την Απόφαση C(2017) 9102 για κρατικές ενισχύσεις SA.48143 “**Tenders for the production of electricity from renewable energy sources and highly efficient combined heat and power installations**”

Το **σημείο 23** της απόφασης, αναφέρει την υποχρέωση της χώρας για αξιολόγηση του σχήματος αναφορικά με τη συνέχιση των τεχνολογικά κοινών διαγωνισμών μετά το 2020 και γενικά την κοινοποίηση του σχήματος για την επιλογή και λειτουργική ενίσχυση έργων ΑΠΕ για την περίοδο 2021-2025.

«Greece has committed to communicate the results of this assessment to the Commission at the latest by 31 December 2020. Greece has further committed not to cancel or postpone any joint auction scheme without a prior approval of the Commission, as well as to notify to the Commission the selection procedure for the period 2021-2025»

Επίσης το **σημείο 24**, επισημαίνει τη δέσμευση της χώρας, βάσει συγκεκριμένης μεθοδολογίας να δώσει τη δυνατότητα στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών να επιλεγούν έργα ΑΠΕ που θα είναι εγκατεστημένα σε άλλες χώρες του ΕΟΧ



Κύρια χαρακτηριστικά εγκεκριμένου σχήματος

- Επιλογή των πιο οικονομικά ανταγωνιστικών έργων ΑΠΕ
- Συσχέτιση σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών, με ωριμότητα αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σχετικών υποχρεώσεων σταθμών ΑΠΕ
- Εφαρμογή σχετικών σχεδιαστικών παραμέτρων και μηχανισμών για παρακολούθηση επιπτώσεων σε ΕΛΑΠΕ και βέλτιστης μετάβασης από προηγούμενο σχήμα ενίσχυσης (συμβάσεις διπλής κατεύθυνσης, ΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ, διαδοχικές ώρες με μηδενική ΟΤΣ, προσαρμογή σε Κανονισμό 943/19)
- Μηχανισμός επίτευξης εθνικών ενεργειακών και κλιματικών στόχων
- Τεχνολογική διαφοροποίηση για αξιοποίηση χαρακτηριστικών λειτουργίας και χωροθέτησης διαφορετικών τεχνολογιών ΑΠΕ
- Παρακολούθηση του ρυθμού ανάπτυξης νέων έργων ΑΠΕ για τις τεχνολογίες που εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες



Πλαίσιο Ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ στην Ελλάδα (εγκεκριμένο σχήμα 2018-2020)

Τεχνολογίες και κατηγορίες έργων ΑΠΕ που συμμετέχουν υποχρεωτικά σε ανταγωνιστικές διαδικασίες
ΦΒ $\geq 500\text{kW}$
Αιολικά $\geq 3\text{MW}$
Κοινής Τεχνολογίας (ΦΒ $> 20\text{MW}$ & Αιολικά $> 50\text{MW}$)
Κοινής Τεχνολογίας & Ειδική ανά περιοχή (ΦΒ $\geq 500\text{kW}$ & Αιολικά $\geq 3\text{MW}$)
Συμμετοχή έργων ΑΠΕ που εγκαθίστανται σε άλλες χώρες

Κριτήρια εξαίρεσης τεχνολογιών ΑΠΕ $> 1\text{MW}$ από ανταγωνιστικές διαδικασίες		
Τεχνολογία	Ετήσια σωρευτικά όρια ισχύος σε MW νέων έργων που υπογράφουν σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης*	Σωρευτικό όριο ισχύος σε MW για την περίοδο 2017-2020 έργων που τίθενται σε λειτουργία **
Εγκαταστάσεις Βιομάζας $> 1\text{MW}$	20	40
Εγκαταστάσεις Βιοαερίου $> 1\text{MW}$	20	40
Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα $> 1\text{MW}$	20	40
Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ $> 1\text{MW}$	20	40
Σταθμοί η/π από Γεωθερμία $> 1\text{MW}$	20	40
Ηλιοθερμικοί σταθμοί Η/Π $> 1\text{MW}$	20	40

* Τα συγκεκριμένα όρια ισχύος λαμβάνονται υπόψη μόνο εφόσον αφορούν τουλάχιστον 3 έργα ανά κατηγορία σταθμών.

** Τα συγκεκριμένα όρια ισχύος λαμβάνονται υπόψη μόνο εφόσον αφορούν τουλάχιστον 6 έργα ανά κατηγορία σταθμών



Συνοπτικός πίνακας ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ (2018-2020)

Κατηγορία ανταγ. διαδικ.	Τεχνολογία	Κατηγορία έργων	Ισχύς που δημοπρατήθηκε (MW)		
			2018	2019	2020
Ειδικοί ανά τεχνολογία	Αιολικοί σταθμοί	3 MW < Αιολικά ≤ 50 MW (>6 MW για Ε.Κοιν.)	300 (170.9, 159.65)*	400 (179.55+224) *	482 (472)*
	<i>Μικρές ανεμογεννήτριες</i>	Αιολικά < 60kW		20**	
		0.5MW<ΦΒ≤ 1 MW	300 (53.5, 52.9, 61.94)*, μια ανταγ. διαδικ. ακυρώθηκε	430 (142.89+105)*	482 (142)*
	ΦΒ σταθμοί	1 MW < ΦΒ ≤ 20 MW			
Ειδικός ανά τεχνολογία με συμμετοχή έργων από άλλες χώρες	(ΦΒ σταθμοί)	1 MW < ΦΒ ≤ 20 MW	(λαμβάνοντας υπόψη και έτη, 2016,2017)	+(στοιχεία 2018)	+(στοιχεία 2019)
				δεν πραγματοποιήθηκε	
Κοινής τεχνολογίας	ΦΒ & Αιολικοί σταθμοί	Αιολικός ή αιολικοί σταθμοί με κοινό σημείο σύνδεσης > 50MW, ΦΒ σταθμός ή σταθμοί με κοινό σημείο σύνδεσης> 20MW, Συνδυασμός σταθμών με κοινό σημείο σύνδεσης>50MW	400 (δεν πραγματοποιήθηκε)	400 (437.78)*	600 (502.94)*
Ειδικοί ανά περιοχή: (Νέα Μάκρη-Πολυπόταμος)	ΦΒ & Αιολικοί σταθμοί	Όλες οι κατηγορίες Αιολικών και ΦΒ σταθμών	Υπολειπομένη ισχύς (καθοριστεί τέλος 2018)		Υπολειπομένη ισχύς (καθοριστεί τέλος 2020)

* Ισχύς που τελικά κατοχυρώθηκε/επιλέχθηκε.

** Αυτή η κατηγορία έργων αποσύρθηκε από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία (ΥΑ Μάιος 2020) και εντάσσεται σε πλαίσιο ρυθμιζόμενης Τ.Α. και μέγιστης σωρευτικής ισχύος που ενισχύεται.

Αποτελέσματα σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών





Θετικές γενικές επιπτώσεις εγκεκριμένου σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ περιόδου 2018-2020

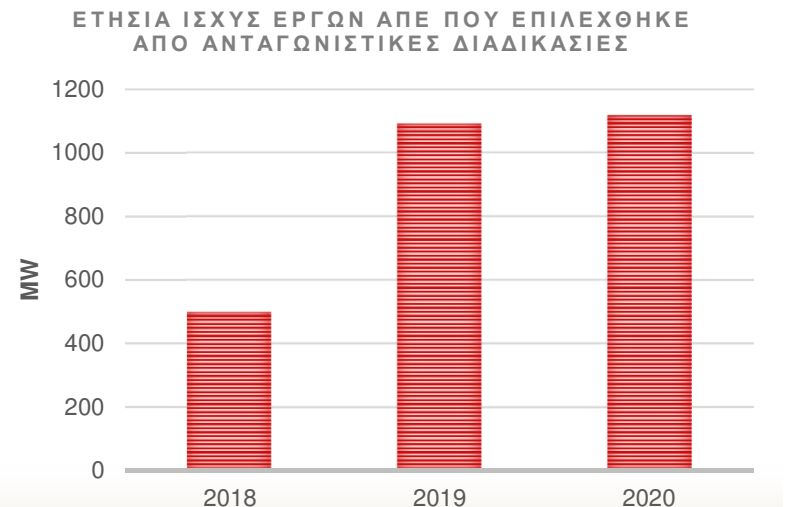
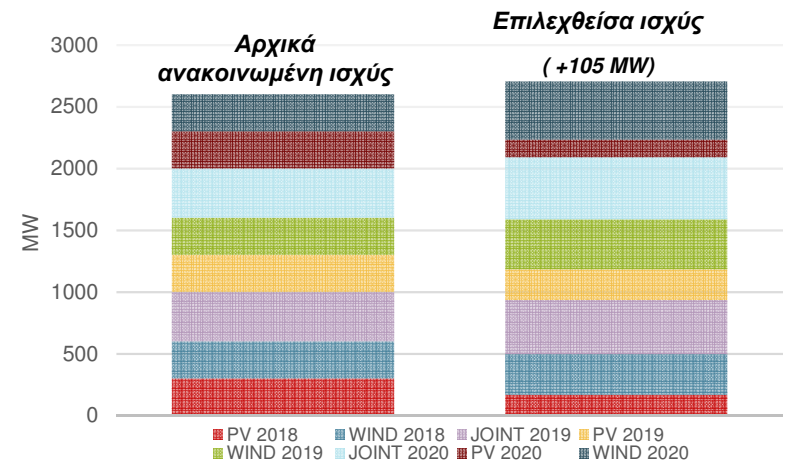
- Διασφαλίστηκε η ανταγωνιστική ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ΑΠΕ τόσο για τεχνολογίες/έργα που συμμετέχουν υποχρεωτικά σε ανταγωνιστικές διαδικασίες όσο και για αυτά που εξαιρούνται από την υποχρέωση αυτή
- Μειώθηκε σημαντικά η μέση λειτουργική ενίσχυση για τα έργα που επιλέχθηκαν από ανταγωνιστικές διαδικασίες προς όφελος του ΕΛΑΠΕ
- Επιτεύχθηκε ο προβλεπόμενος οδικός χάρτης για την επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ με διασφάλιση ήδη του προβλεπόμενου μεριδίου ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή μέχρι και το 2023.
- Παρατηρήθηκε σημαντική αύξηση επενδυτικού ενδιαφέροντος για μεγάλα ΦΒ ή αιολικά έργα
- Δημιουργήθηκε σημαντική αγορά σε ΦΒ που εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες με αντικρουόμενες επιπτώσεις
- Συνεχίστηκε με σταθερούς ρυθμούς η ανάπτυξη τεχνολογιών ΑΠΕ που εξαιρούνται από ανταγωνιστικές διαδικασίες



Περισσότερα από 2705MW ΦΒ και Αιολικών έργων επιλέχθηκαν στο πλαίσιο 13 ανταγωνιστικών διαδικασιών

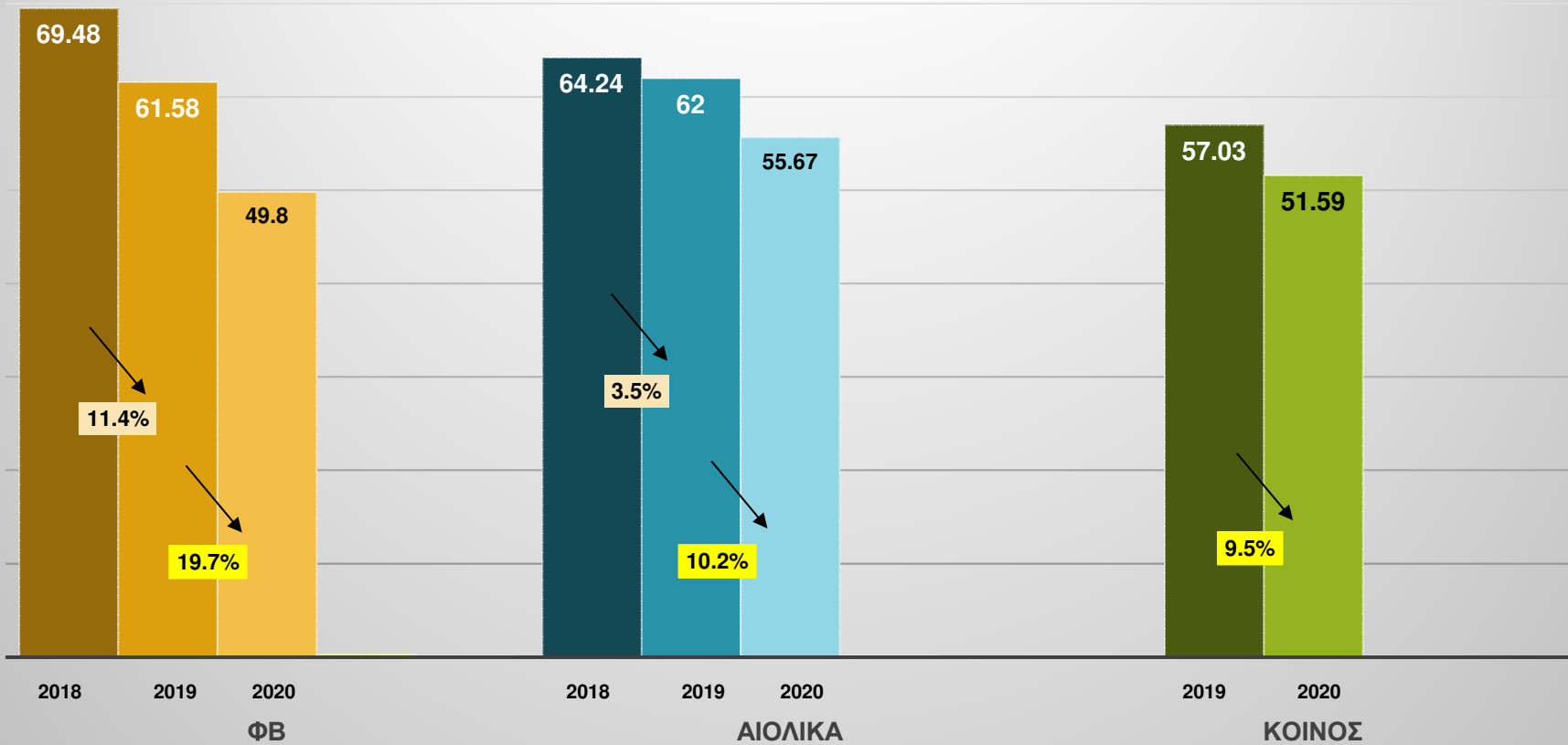
ΙΣΧΥΣ ΠΟΥ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΑΠΟ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2018-2020 (MW)			
Ειδικές για ΦΒ	558.5 (32%)		
Ειδικές για Αιολικά	1205.92 (68%)		
ΚΟΙΝΟΣ	940.7	ΦΒ	721.1 (77%)
		Αιολικά	219.6 (23%)

Συνολική Αιολική ισχύς που επιλέχθηκε(MW)	Συνολική ΦΒ ισχύς που επιλέχθηκε (MW)
1425.5 (53%)	1279.6 (47%)





Μέσες ετήσιες μεσοσταθμικές τιμές ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ (€/MWh)





Δυναμική προσέγγιση δημοπρατούμενης ισχύος με διασφάλιση κανόνα ΡΑΕ για υπερκάλυψη συμμετοχής

	Αρχικά ανακοινωμένη ισχύς (A)	Ετήσια προσαρμοσμένη ισχύς (B)	Ισχύς συμμετοχής (C)	Ισχύς δημοπράτησης (D)	Επιλεχθείσα ισχύς (E)	Λόγος (E/A)	Λόγος (E/B)
ΦΒ 2018	300	300	295.5	168.87	167.92	56%	56%
Αιολικά 2018	300	400	590.3	337.33	330.57	110%	83%
Κοινός 2019	400	600	637.77	455.56	437.78	109%	73%
ΦΒ 2019	300	430	347.6	248.5	248.69	83%	58%
Αιολικά 2019	300	400	577.3	412.4	403.55	135%	101%
Κοινός 2020	400	600	711.69	508.35	502.94	126%	84%
ΦΒ 2020	300	482	199.4	142.5	141.9	47%	29%
Αιολικά 2020	300	481.5	674	481.5	471.8	157%	98%
Σύνολο	2600	3693.5		2755	2705.1	104%	73%



Εξέλιξη μεσοσταθμικών τιμών ανταγωνιστικών διαδικασιών

Μεσοσταθμική τιμή (€/MWh)			
2018	2019	2020	Ειδικοί ανά τεχνολογία
69.48	61.59	49.8	ΦΒ
60.96			
64.24	62.00	55.67	Αιολικά
60.14			
65.62	61.87	54.65	Ενιαία (ΦΒ & Αιολικά)
60.34			
	2019	2020	Κοινός Διαγωνισμός
	57.03	51.59	Ενιαία τιμή
	54.12		
	56.5	50.25	ΦΒ
	60	54.64	Αιολικά
Μέση μεσοσταθμική τιμή όλων των διαδικασιών (2018-2020)		58.5 €/MWh (56,74€/MWh για ΦΒ & 59.54 €/MWh για Αιολικά)	

- Γρήγορη και σημαντική αποκλιμάκωση (μείωση) των προηγουμένως ρυθμιζόμενων Τ.Α. κατά το πρώτο έτος των ανταγωνιστικών διαδικασιών (2018)
- Σύγκλιση αποτελεσμάτων ειδικών διαγωνισμών (2020) με μεσοσταθμική τιμή τεχνολογίας στο πλαίσιο κοινού διαγωνισμού
- Για την περίοδο 2018-2020 οι ειδικοί διαγωνισμοί οδήγησαν σε ίδιο μεσοσταθμικό επίπεδο ενίσχυσης για ΦΒ και Αιολικά
- Διατήρηση το 2019 σχετικά σταθερών και υψηλών μεσοσταθμικών τιμών, με μικρές αποκλίσεις ανά τεχνολογία
- Εκτίμηση μέσης ετήσιας ενίσχυσης από ΕΛΑΠΕ για έργα διαγωνισμών περί τα 62.5εκ€/έτος (12.3€/MWh)



Άλλες τεχνολογίες ΑΠΕ: Αναμόρφωση Τ.Α. και δείκτες για παρακολούθηση ρυθμού ανάπτυξης

Τεχνολογία	Νέες ΤΑ για κατηγορίες έργων > 1MW (€/MWh)
ΜΥΗΕ	87 / 90
Μονάδες Βιομάζας	133 / 153
Μονάδες Βιοαερίου	192 / 209
Αέριο χώρους υγειονομικής ταφής, βιολογικό καθαρισμό, κ.α.	99 / 123
Γεωθερμικοί σταθμοί	104 / 134
Ηλιοθερμικοί σταθμοί	248 / 268
ΣΗΘΥΑ	(58 to 78) + Coefficient on the basis of natural gas price

	<500kW	≤1MW	>1MW
Βιοαέριο			
Αριθμός έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης	18	7	4
Ισχύς έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης (MW)	8,04	5,49	10,87
-Αριθμός έργων σε λειτουργία	9 (13)*		4 (7)*
-Ισχύς έργων σε λειτουργία (MW)	5,09 (8,24)*		10.87 (19,12)*
Βιομάζα			
Αριθμός έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης	8	15	0
Ισχύς έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης (MW)	1,35	12,9	0
-Αριθμός έργων σε λειτουργία	6 (11)		2*
-Ισχύς έργων σε λειτουργία (MW)	2,75 (6,95)*		9,98*
Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα			
Αριθμός έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης	3	4	10
Ισχύς έργων με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης (MW)	0,38	2,83	24,05
-Αριθμός έργων σε λειτουργία	7(13)*		10 (16)*
-Ισχύς έργων σε λειτουργία (MW)	3,21(7,28)*		24,05 (38,13)*

* Αν ληφθούν υπόψη Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που υπεγράφησαν πριν Ιαν'17

Αξιολόγηση σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών

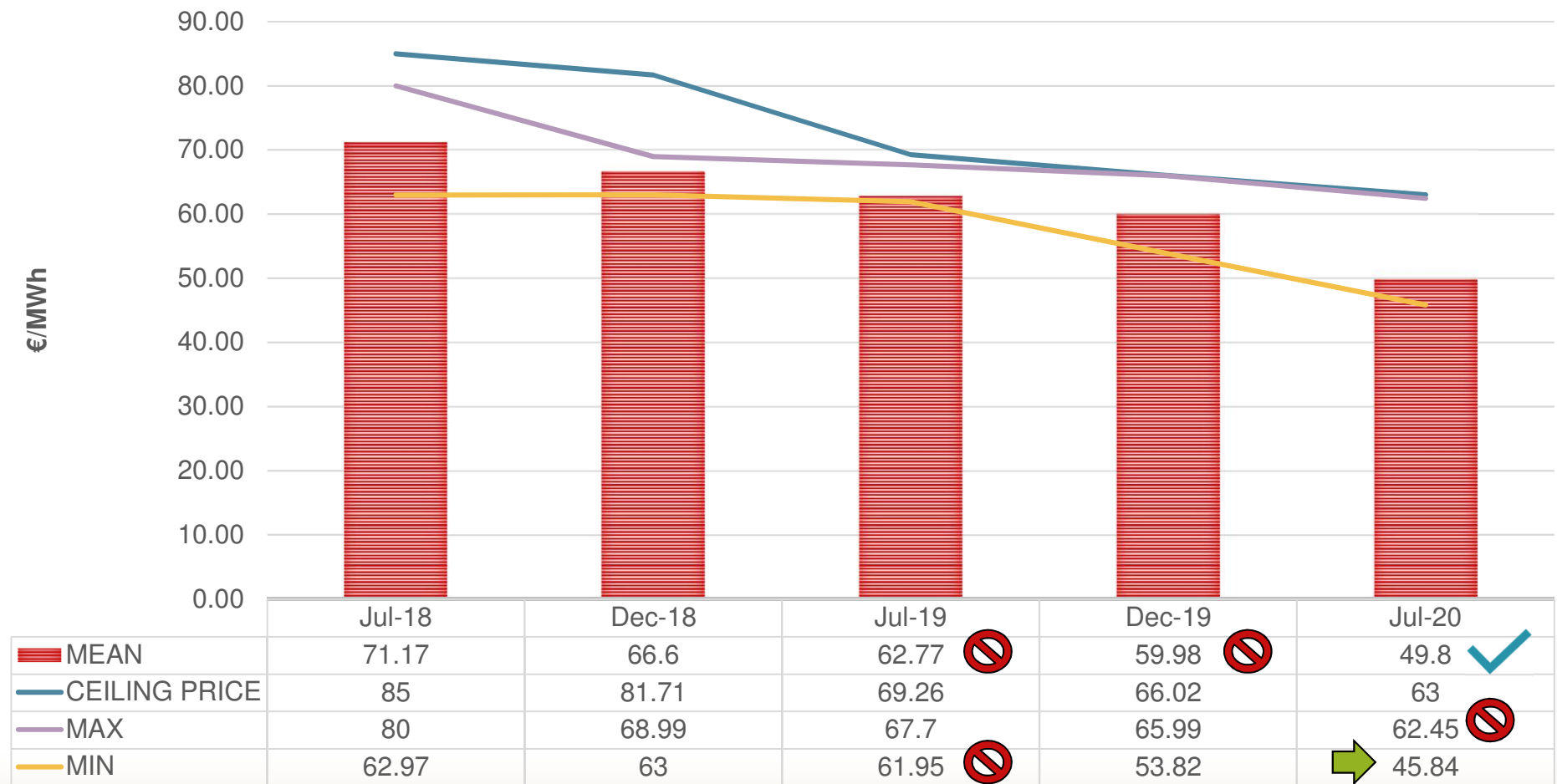


Αξιολόγηση ανταγωνιστικών διαδικασιών: σχετικοί ποιοτικοί δείκτες αποτελεσμάτων

	Min/max διαφορά επιλεχθέντων προσφορών (€/MWh)	Επιλεχθείσα ισχύ με υψηλότερη τιμή σε σχέση με προσφορές που δεν επιλέχθηκαν (MW)	>20% της ισχύς συμμετοχής με προσφορές κοντά στην ανώτατη επιτρεπόμενη	Ποσοστό επιλεχθείσας ισχύος κοντά στην ανώτατη επιτρεπόμενη	Συμμετέχοντας με >40% της ισχύος συμμετοχής ή της επιλεχθείσας
ΦΒ lot 1 Ιουλ'18	4.13	-	OXI	0%	NAI
ΦΒ lot 2 Ιουλ'18	8.03	7.97	OXI	0%	(NAI)
Αιολικά Ιουλ'18	3.75	-	OXI	0%	OXI
ΦΒ lot 1 Δεκ'18	5.99	-	OXI	0%	OXI
Αιολικά Δεκ'18	10.37	4	OXI	0%	OXI
Κοινός Απρ'19	11.72	155.89	NAI	15%	NAI
ΦΒ Ιουλ'19	5.75	0.49	NAI	0%	NAI
Αιολικά Ιουλ'19	10.09	25	NAI	83%	(OXI)
ΦΒ Δεκ'19	12.17	0.41	NAI	0%	NAI
Αιολικά Δεκ'19	6.17	24	NAI	0%	(NAI)
Κοινός Απρ'20	5.71	-	NAI	0%	NAI
ΦΒ Ιουλ'20	16.61	1.9	OXI	0%	NAI
Αιολικά Ιουλ'20	3.84	-	NAI	0%	(OXI)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΩΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ ΓΙΑ ΦΒ



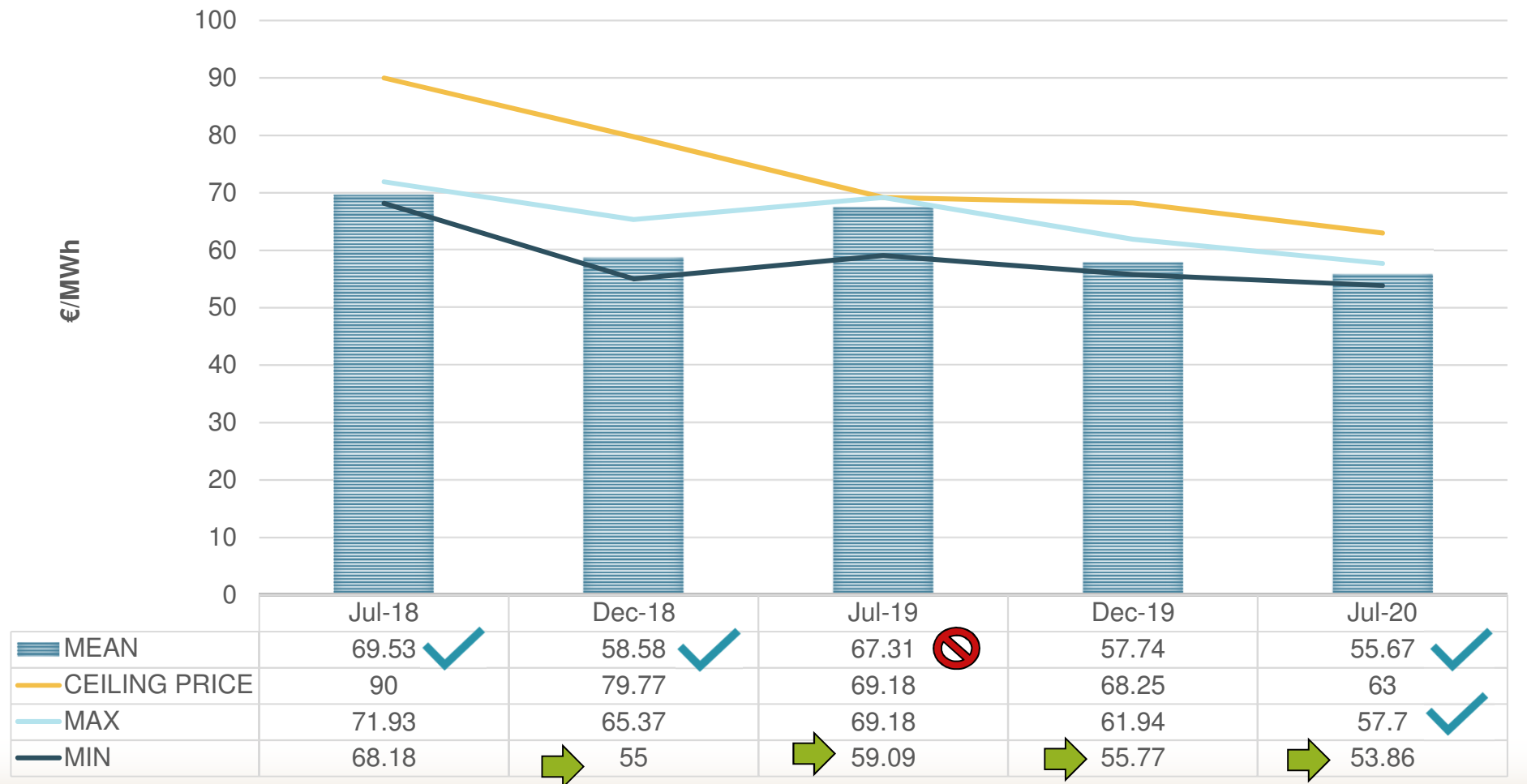


Αξιολόγηση αποτελεσμάτων ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για ΦΒ

- Χαμηλός δείκτης κάλυψης της ισχύς προς δημοπράτηση
- «άνοιγμα» διαφοράς ελάχιστης με μέγιστης επιλέξιμης προσφοράς (ενδείξεις δεσπόμενες θέσης κατά την υποβολή προσφορών)
- Διατήρηση υψηλών μέσων τιμών (2019) με σχετική προσαρμογή το 2020
- Μικρή επίδραση μη εφαρμογής κανόνα τελευταίου έργου στα αποτελέσματα
- Σταδιακά εμφανίζονται συμμετέχοντες με σημαντικά ποσοστιαία μερίδια στη ισχύ που δημοπρατείται
- Όχι υποχρεωτικές για επιλογή έργων, χαμηλά προσφερόμενες τιμές που αποκαλύπτουν LCOE



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΩΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ ΓΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ

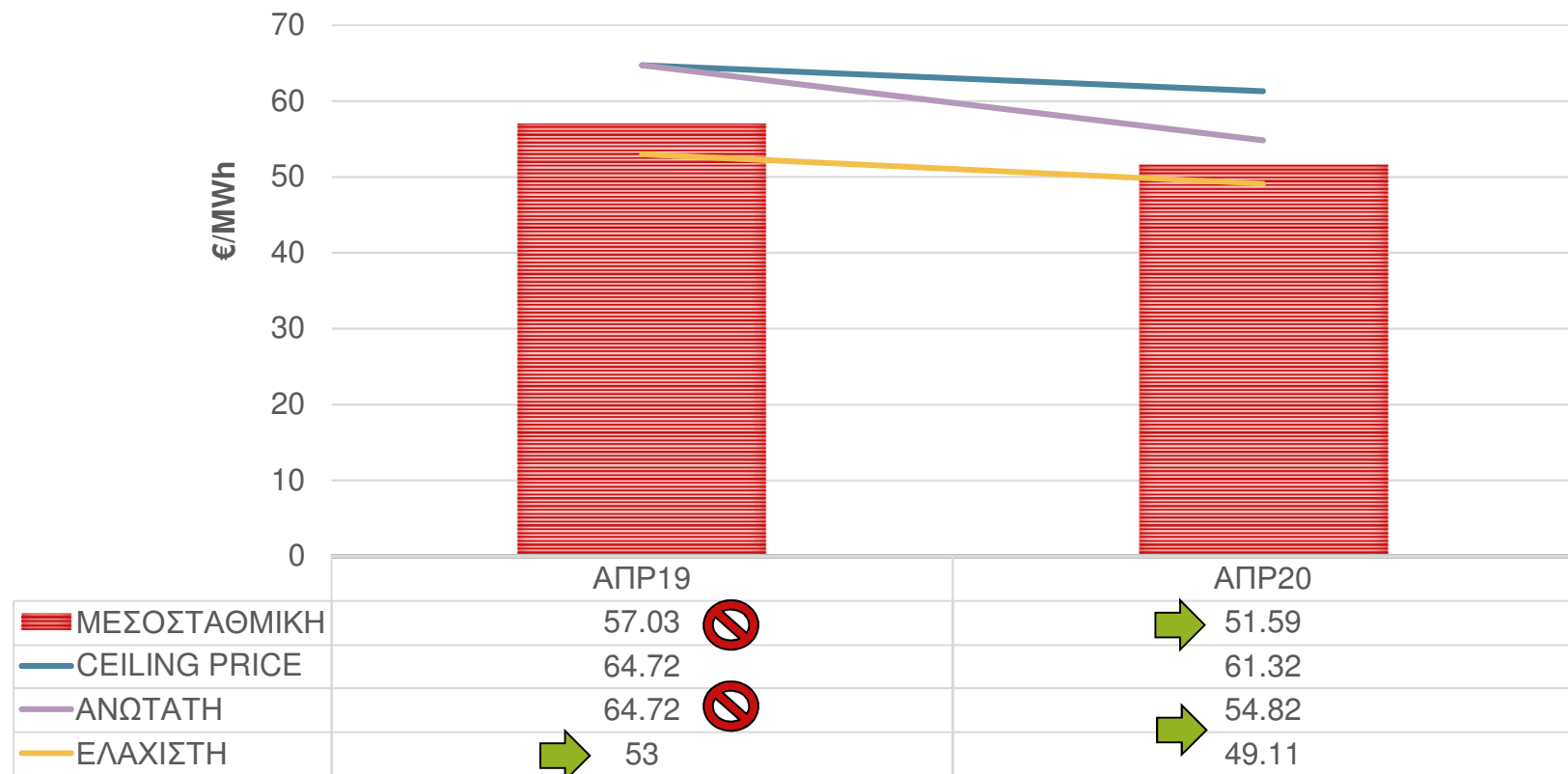




Αξιολόγηση αποτελεσμάτων ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για Αιολικά

- Επίδραση μη εφαρμογής κανόνα τελευταίου έργου
- Ισχυρές ενδείξεις δεσπόζουσας θέσης είτε σε επίπεδο έργων που συμμετέχουν σε ανταγωνιστική διαδικασία είτε σε επίπεδο υποβολής προσφορών
- Συμμετέχοντες με σημαντικά ποσοστιαία μερίδια στη ισχύ που δημοπρατείται
- Τιμές ανταγωνιστικών διαδικασιών ενσωματώνουν τοπικό τέλος 3%
- Περιθώριο διατήρησης προσφορών κοντά στην ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς
- Όχι υποχρεωτικές για επιλογή έργων, χαμηλά προσφερόμενες τιμές αποκαλύπτουν LCOE
- Ανταγωνιστικές διαδικασίες Ιούλιος '19 και Ιούλιος '20 εξάγουν χρήσιμα συμπεράσματα για τρόπο συμμετοχής και υποβολής προσφορών από συμμετέχοντες

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΩΝ ΚΟΙΝΩΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ





Αξιολόγηση αποτελεσμάτων κοινών ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών

- Σημαντική επίδραση μη εφαρμογής κανόνα τελευταίου έργου
- Ισχυρές ενδείξεις δεσπόζουσας θέσης είτε σε επίπεδο έργων που συμμετέχουν σε ανταγωνιστική διαδικασία είτε σε επίπεδο υποβολής προσφορών
- Συμμετέχοντες με σημαντικά ποσοστιαία μερίδια στη ισχύ που δημοπρατείται
- Περιθώριο ομαδοποίησης προσφορών και μειωμένου ανταγωνισμού λόγω αναγνώρισης των υπολειπόμενων έργων/έργου (έργα με υψηλότερες προσφορές)
- Ανταγωνιστικές διαδικασίες εξάγουν χρήσιμα συμπεράσματα για (στρατηγικό) τρόπο συμμετοχής και υποβολής προσφορών από συμμετέχοντες
- Τιμές ανταγωνιστικών διαδικασιών ενσωματώνουν τοπικό τέλος 3%



Χαρακτηριστικά Διαγωνισμών σε άλλες Ευρωπαϊκές χώρες

Χώρα	Τεχνολογία	Διαδικασία διεξαγωγής	Αποτελέσματα
Πολωνία	<ul style="list-style-type: none">Ειδικοί διαγωνισμοίΑιολικά και ΦΒ μαζί	Με σφραγισμένο φάκελο	(2018) Μεσοσταθμική τιμή: 45,93 EUR/MW
Ουγγαρία	<ul style="list-style-type: none">Κοινοί διαγωνισμοί (όλες οι τεχνολογίες)Εκτός διαγωνισμών τα αιολικά	Με σφραγισμένο φάκελο	(2019) Μεσοσταθμική τιμή: 74,32 €/MWh (43,34 MW για ΑΠΕ 0,3 MW -1MW) , Μεσοσταθμική τιμή: 64,98 €/MWh (88,51 MW για ΑΠΕ 1 MW - 20 MW)
Σλοβακία	<ul style="list-style-type: none">Κοινοί διαγωνισμοί (όλες οι τεχνολογίες)	Με σφραγισμένο φάκελο	Δεν υπάρχουν ακόμη αποτελέσματα (καθυστέρηση λόγω covid-19)
Δανία	<ul style="list-style-type: none">Κοινός(Αιολικά, ΦΒ, Παράκτια Αιολικά)Υπεράκτια ΑιολικάΦΒ μικρής κλίμακας	Με σφραγισμένο φάκελο	(2018) ΦΒ< 1 MW , Μέση σταθερή προσαύξηση επιπλέον εσόδων από ΗΑ : 17,4 €/MWh (2019) όλες οι τεχνολογίες, Μέση σταθερή προσαύξηση 2,1 €/MWh (135 MW Αιολικά και 117 MW ΦΒ)
Πορτογαλία	<ul style="list-style-type: none">Ειδικός (Μόνο ΦΒ)	Αντίστροφος δυναμικός διαγωνισμός σε κύκλους ανά σημείο δικτύου μέχρι κάλυψης ισχύος με χαμηλότερη τιμή	(2019) μέση τιμή 20,33€/MWh ή μέση πληρωμή διαχειριστή 21,35€/MWh (2020) (Χαμηλότερη τιμή 11,14 €/MWh) προσφορές με συνδυασμό και ετήσιου εσόδου ή και πληρωμή
Γερμανία	<ul style="list-style-type: none">Ειδικός(Αιολικά, ΦΒ, Βιομάζα, Θαλάσσια αιολικά)Κοινός(ΦΒ και αιολικά)	Με σφραγισμένο φάκελο	(2020) (Μεσοσταθμικές τιμές: 52,7 €/MWh ΦΒ, 61,4 €/MWh Αιολικά. Ιστορικά χαμηλές μεσοσταθμικές: 43,3 €/MWh ΦΒ (2019) και 38,2 €/MWh Αιολικά (2017)

Κατευθύνσεις για την περίοδο μετά το 2020



Πλαίσιο λειτουργίας νέων σταθμών ΑΠΕ

- Πλήρης εφαρμογή ρυθμίσεων Κανονισμού 943/19 και υποχρεώσεων εξισορρόπησης (συσχέτιση με συνεχή ενδοημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και όχι επαρκή ρευστότητά της)
- Έργα χωρίς υποχρεώσεις συμμετοχής στην αγορά (ΣΕΣΤ, FiT) αλλά κατά περίπτωση με υποχρεώσεις εξισορρόπησης (λειτουργία μετά 4/7/19)
- Έργα με υποχρεώσεις συμμετοχής στην αγορά (ΣΕΔΠ και με υποχρέωση ή όχι επιλογής μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών)
- Έργα repowering
- Έργα με απευθείας συμμετοχή στην αγορά (merchant) (νέα ή παλιά με ληγμένες συμβάσεις ενίσχυσης)



Άξονες για επίτευξη στόχων ΑΠΕ στο πλαίσιο του ΕΣΕΚ

- Τεχνολογική διαφοροποίηση
- Σταθεροί ρυθμοί νέας Η/Π από ΑΠΕ
- Μείωση κόστους ενίσχυσης
- Σταδιακά επίτευξη απευθείας συμμετοχή στην αγορά ΗΕ χωρίς ενίσχυση για ανταγωνιστικές εφαρμογές
- Προώθηση αποθήκευσης
- ❖ Εκτίμηση για ~ 29,2TWh/yr ηλεκτροπαραγωγή από ΦΒ & Αιολικά το 2030, που ενδεικτικά κατανέμεται σε ~7,7GW ΦΒ και ~ 7GW Αιολικά
- ❖ Ο οδικός χάρτης εκτιμούσε εγκατεστημένη ισχύς Αιολικών και ΦΒ >10GW από το έτος 2025 (αν ληφθούν υπόψη τα τωρινά δεδομένα της αγοράς επίτευξή του ήδη από 2022)
- ❖ Υπάρχει εκτίμηση ότι με τα σημερινά μεγέθη της αγοράς μέχρι το τέλος του 2022 θα έχει επιτευχθεί το 40% έως και το 50% της επιπρόσθετης ισχύς ΦΒ & Αιολικών που απαιτείται για το 2030



Θέματα απόφασης αναφορικά με τη δυνατότητα επέκτασης του σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών για την περίοδο μετά το 2020

- Διάρκεια σχήματος
- Δημοπρατούμενη ισχύς & Συχνότητα διαδικασιών
- Οργάνωση και μεθοδολογία διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών
- Εξαίρεση τεχνολογιών ΑΠΕ από υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών
- Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες σε επίπεδο τεχνολογιών
- Ειδικές ανά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες
- Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες με ελάχιστη ποσόστωση ανά τεχνολογία
- Σύνθετες ανταγωνιστικές διαδικασίες με τεχνικές υποχρεώσεις
- Ένταξη νέων κατηγοριών έργων