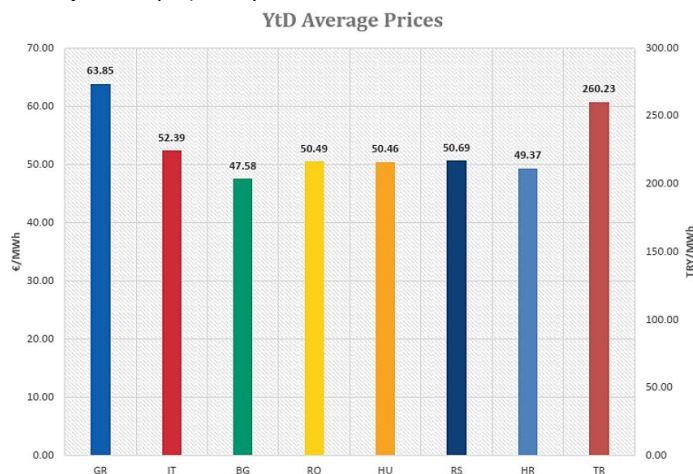


Αθήνα, 26/10/20

ΣΥΝΑΝΤΗΣΗ ΣΠΕΦ – ΥΠΕΝ ΓΙΑ ΕΛΑΠΕ
Νέα αναλογιστική μελέτη ΣΠΕΦ για τα έτη 2021-2022 και πρόταση βιωσιμότητας

1. Από το δελτίο ΔΑΠΕΕΠ της 18/10/20 προκύπτει πως το τρέχον έλλειμμα του ΕΛΑΠΕ (διαφορά εσόδων-εξόδων) για το 2020 συμπεριλαμβανομένων των 80 εκατ. επιστροφής ΕΤΜΕΑΡ από πελάτες ΜΤ που αναλογούν για το 2020 και μη περιλαμβανομένης της αναδρομικής εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ για το διάστημα από τη ημερομηνία ενεργοποίησης τους έως 31/10/19 που εκκίνησε η λειτουργία της νέας δομής, είναι $1,528-1,838-(54,6-45,2) = -300$ εκατ. ευρώ. Αν δεν είχε συντελεστεί η μείωση του ΕΤΜΕΑΡ ο ΕΛΑΠΕ το 2020 παρά τον COVID θα έτρεχε με σωρευτικό αποτέλεσμα $-300+200=-100$ εκατ. ευρώ το οποίο και θα μπορούσε να καλύψει από κονδύλια της ΕΕ για τον κορωνοϊό.
2. Συνεπώς ασχέτως του όποιου σωρευτικού ελλείμματος εμφανίζεται στο τέλος του 2020 από τον ΔΑΠΕΕΠ και το οποίο θα πρέπει σε κάποιο βάθος χρόνου να αποσβεστεί, αυτό που θα πρέπει οπωσδήποτε να συμβεί είναι να μην παράγεται και άλλο έλλειμμα. Δηλαδή θα πρέπει να εξαιρεθεί το τρέχον έλλειμμα ή άλλως η παραγωγή ελλείμματος των 300 εκατ. ευρώ που φαίνεται στα ετήσια αποτελέσματα του 2020.
3. Με την έλευση του Target Model αναμένονται τακτικές μειώσεις στους πόρους ΕΛΑΠΕ, από την περαιτέρω πτώση της ΟΤΣ στην προημερήσια αγορά (δεν θα υπολογίζονται πλέον οι εφεδρείες στην επίλυση της, συνεπώς η προσφορά διαθέσιμης ισχύος πλασματικά θα αυξηθεί, οπότε οι οριακές τιμές αναμένεται να πέσουν) και λόγω σύζευξης, από τις χρεώσεις αποκλίσεων για τα έργα με ΣΠΗΕ-ΣΕΣΤ και από την τυχόν κατάργηση του ΜΜΚΘΣΣ. Επίσης στον ΕΛΑΠΕ οφείλει να προυπολογιστεί και η επίπτωση της εισόδου νέων έργων. Αναλυτικότερα:
 - A. Σε ότι αφορά τα επίπεδα ΟΤΣ της Ελλάδας αλλά και χωρών της περιφερειακής αγοράς ισχύουν τα εξής:

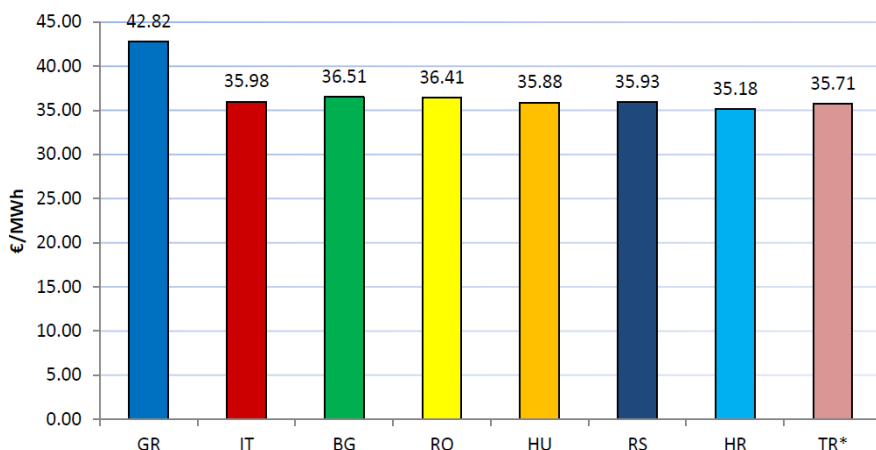
Έκθεμα Α: Τιμές ΟΤΣ για όλο το 2019



Πηγή: IENE

Έκθεμα Β: Τιμές ΟΤΣ για το 2020 από 1/1-18/10/20

YtD Average Prices



Πηγή: IENE

Έκθεμα Γ: Μηνιαίες τιμές ΟΤΣ Ελλάδα

		Average Monthly SMP		Average Monthly ExPIP		Difference SMP-ExPIP
		€/MWh	% deviation*	€/MWh	% deviation*	€/MWh
2019	January	75,28	40,73	81,21	47,68	5,93
	February	69,01	33,67	71,44	35,26	2,43
	March	59,87	35,19	65,79	27,89	5,93
	April	62,40	23,93	67,29	25,85	4,89
	May	65,91	17,03	70,75	23,31	4,84
	June	68,14	12,27	70,21	14,96	2,07
	July	62,14	-3,53	63,90	-3,47	1,76
	August	64,02	0,30	66,42	2,95	2,40
	September	60,91	-9,17	64,75	-5,38	3,84
	October	63,32	-11,31	67,90	-5,36	4,57
	November	55,35	-20,13	61,96	-13,00	6,61
	December	59,68	-16,24	67,62	-7,46	7,94
2020	January	58,38	-22,45	64,73	-20,29	6,35
	February	49,23	-28,66	57,74	-19,18	8,51
	March	43,65	-27,09	55,21	-16,08	11,56
	April	28,51	-54,31	35,33	-47,49	6,82
	May	34,27	-48,00	40,01	-43,45	5,74
	June	34,04	-50,04	40,34	-42,54	6,30
	July	41,13	-33,82	47,42	-25,79	6,30
	August	46,13	-27,94	49,17	-25,67	3,04
	September	46,62	-23,46	48,95	-24,40	2,33
	October					
	November					
	December					

Πηγή: EXE

Β. Υποθέτοντας ΟΤΣ στα 40 ευρώ/MWh για το 2021-22 υπό το target model δημιουργείται διαφορά 6,5 ευρώ/MWh ή 14% για το τελευταίο 3μηνο του 2020 που την λαμβάνει υπόψη στο δελτίο του ο ΔΑΠΕΕΠ στα 46,5 ευρώ/MWh αλλά και για το διάστημα Ιαν-Σεπτ στα ~3 ευρώ/MWh ή 10% (μέση ΟΤΣ δεκαμήνου 2020 στα 42,82 ευρώ/MWh). Οπότε μεσοσταθμικά $10 \cdot 9/12 + 14 \cdot 3/12 =$

11% ετησίως Έτσι στα έσοδα του δελτίου ΕΛΑΠΕ των 462 εκατ. ευρώ από ΗΕΠ για τις μονάδες με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β στεγών για διείσδυση όπως του 2020 αναμένουμε μια μείωση εσόδων τα επόμενα χρόνια με ΟΤΣ στα 40 ευρώ/MWh της τάξης των $0,11 \times 462 = 51$ **εκατ. ευρώ.**

Γ. Επίσης υποθέτοντας κόστος αποκλίσεων 5% για τα έργα με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β στεγών που θα την επιβαρύνεται ο ΕΛΑΠΕ, εκτιμούμε για την υφιστάμενη διείσδυση ΑΠΕ του 2020 δαπάνη αποκλίσεων το 2011 και 2022 στα $0,05 \times 462 = 23$ **εκατ. ετησίως.**

Δ. Σχετικά με τα νέα έργα ΑΠΕ υποθέτουμε 400 MW νέων αιολικών κάθε χρόνο για τα έτη 2021 και 2022 από τα οποία τα 50 MW με ΣΕΣΤ και ΤΑ στα 72 ευρώ/MWh και τα υπόλοιπα 350 MW με ΣΕΔΠ και μεσοσταθμική ΤΑ στα 52 ευρώ/MWh για το 2021 και 50 ευρώ/MWh για το 2022. Σε ότι αφορά τα φωτοβολταϊκά η μελέτη ΣΠΕΦ προβλέπει νέα 400 MW κατ' έτος το 2021 και 2022 από τα οποία τα 100 MW με ΣΕΣΤ και ΤΑ στα 64 και 60 ευρώ/MWh αντίστοιχα και τα υπόλοιπα 300 MW με ΣΕΔΠ και ΤΑ στα 47 και 45 ευρώ/MWh αντίστοιχα κάθε έτος. Σε ότι αφορά τις υπόλοιπες τεχνολογίες (βιομάζα, βιοαέριο, μικρές ανεμογεννήτριες, μικρά υδροηλεκτρικά κ.α.) τα νέα έργα εκτιμώνται στα 20 MW ετησίως, 10 MW με ΣΕΣΤ και 10 MW με ΣΕΔΠ και μεσοσταθμική ΤΑ στα 180 και αργότερα στα 150 ευρώ/MWh. Συνοπτικά:

Έκθεμα 1: Επιβάρυνση ΕΛΑΠΕ από νέα έργα πλην κόστους αποκλίσεων

ΟΤΣ ευρώ/MWh=		40											
Νέα ΑΠΕ		2021											
	ΣΥΝΟΛΟ MW	MW ΣΕΣΤ	ΤΑ Ευρώ/MWh	Διαφ Προαυξ Ευρώ/MWh	Ειδική Παραγωγή MWh/MW	MWh παραγωγής ΣΕΣΤ	Προημερήσια ΣΕΣΤ σε ευρώ	Επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΣΤ ευρώ	MW ΣΕΔΠ	ΤΑ Ευρώ/MWh	Διαφ Προαυξ Ευρώ/MWh	Επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΔΠ ευρώ	Συνολο επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ
Αιολικά	400	50	72	32	2,200	110,000	4,400,000	3,520,000	350	52	12	9,240,000	12,760,000
ΦΒ	400	200	64	24	1,500	300,000	12,000,000	7,200,000	200	47	7	2,100,000	9,300,000
Λοιπά	20	10	180	140	3,500	35,000	1,400,000	4,900,000	10	180	140	4,900,000	9,800,000
Σύνολα						445,000	17,800,000	15,620,000				16,240,000	31,860,000
ΟΤΣ ευρώ/MWh=		40											
Νέα ΑΠΕ		2022											
	ΣΥΝΟΛΟ MW	MW ΣΕΣΤ	ΤΑ Ευρώ/MWh	Διαφ Προαυξ Ευρώ/MWh	Ειδική Παραγωγή MWh/MW	MWh παραγωγής ΣΕΣΤ	Προημερήσια ΣΕΣΤ σε ευρώ	Επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΣΤ ευρώ	MW ΣΕΔΠ	ΤΑ Ευρώ/MWh	Διαφ Προαυξ Ευρώ/MWh	Επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΔΠ ευρώ	Συνολο επιβαρ ΕΛΑΠΕ ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ
Αιολικά	400	50	72	32	2,200	110,000	4,400,000	3,520,000	350	50	10	7,700,000	11,220,000
ΦΒ	400	100	60	20	1,500	150,000	6,000,000	3,000,000	300	45	5	2,250,000	5,250,000
Λοιπά	20	10	150	110	3,500	35,000	1,400,000	3,850,000	10	150	110	3,850,000	7,700,000
Σύνολα						295,000	11,800,000	10,370,000				13,800,000	24,170,000

Οπότε από την διαφορική προσαύξηση των νέων ΑΠΕ αναμένουμε επιβάρυνση του ΕΛΑΠΕ κατά ~32 εκατ. ευρώ το 2021 και $32+24 = 56$ εκατ. ευρώ το 2022. Το σκέλος της προημερήσιας αγοράς των έργων αυτών δεν το λαμβάνουμε υπόψη διότι υπάρχει εφ' ορισμού ισορροπία εσόδων-εξόδων. Στα ΣΕΔΠ μάλιστα οι ροές αυτές δεν υπεισέρχονται καν στον ΕΛΑΠΕ.

Ωστόσο θα υπάρχει κόστος αποκλίσεων για τον ΕΛΑΠΕ από τα νέα έργα με ΣΕΣΤ, το οποίον και υποθέτουμε στο 5% επί της προημερήσιας αγοράς τους, ήτοι $0,05 \times 17,8 = 0,9$ εκατ. ευρώ το 2021 και $0,05 \times (17,8+11,8) = 1,5$ εκατ. ευρώ το 2022.

Οπότε καταληκτικά μπορούμε να πούμε πως ως προς το σωρευτικό αποτέλεσμα του τέλους του 2020 του υφιστάμενου δελτίου ΕΛΑΠΕ του ΔΑΠΕΕΠ, **από τα νέα έργα το 2021 θα έχουμε επιβάρυνση 33 εκατ. ευρώ και 57,5 εκατ. ευρώ το 2022.**

4. Αν το ποσοστό δικαιωμάτων ρύπων από 65% μεταβληθεί στο 85% για το 2021 και 2022 με δεδομένη την μείωση των διατιθέμενων στις χώρες ποσοτήτων που αντισταθμίζει την αύξηση των τιμών, αναμένονται **πρόσθετα έσοδα 100 εκατ. ευρώ ετησίως στον ΕΛΑΠΕ.**
5. Η μελέτη έχει εκτελεστεί σε διαφορική βάση ως προς το έτος 2020. Το τρέχον έλλειμμα του 2020 μη περιλαμβανομένης της αναδρομικής εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ για το διάστημα από την

ημερομηνία ενεργοποίησης τους έως 31/10/19 που εκκίνησε η λειτουργία της νέας δομής και που έπεσε στο έτος αυτό, είναι -300 εκατ. ευρώ. Το ανισοζύγιο αυτό για την υφιστάμενη διεύθυνση αποτελεί τον κορμό και για τα επόμενα έτη πλέον βεβαίως των υπόλοιπων επιδράσεων που αναλυτικά αναφέρονται στα διάφορα σενάρια και που αφορούν την επίδραση του Target Model, την διαφορετική ΟΤΣ, τις αποκλίσεις, τα νέα έργα ΑΠΕ, κ.α.

Έκθεμα 2: Προβλέψεις ΕΛΑΠΕ σε εκατ. ευρώ - μηδενική λύση (Σενάριο 0).

	2020	2021	2022
Σωρευτικό αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ στο τέλος εκάστου έτους χωρίς το μαξιλάρι των 70 εκατ. ευρώ	-138	-545	-976
Τρέχον έλλειμμα ΕΛΑΠΕ 2020 ως βάση ετήσιου ανισοζυγίου	-300	-300	-300
Επίδραση μείωσης ΟΤΣ στα υφιστάμενα ΑΠΕ		-51	-51
Επίδραση Αποκλίσεων στα υφιστάμενα ΑΠΕ με ΣΠΗΕ-ΣΕΣΤ		-23	-23
Επιβάρυνση από νέα ΑΠΕ με ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ		-32	-56
Επιβάρυνση από Αποκλίσεις νέων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ		-0.9	-1.5

Αξίζει στο σημείο αυτό ως συμπλήρωμα τρόπον τινά στην μηδενική λύση να δειχθεί η επίδραση της περυσινής εσφαλμένης μείωσης του ΕΤΜΕΑΡ, ώστε να δει κανείς σε ποια κατάσταση θα ήταν ο ΕΛΑΠΕ τα επόμενα χρόνια, αν αυτή δεν είχε λάβει χώρα. Στην περίπτωση αυτή το σημείο εκκίνησης της προσομοίωσης στο τέλος του 2020 είναι το πλεόνασμα των +73 εκατ. ευρώ που θα υπήρχε χωρίς τη μείωση του ΕΤΜΕΑΡ και που προσδιορίστηκε από προηγούμενη μελέτη ([εδώ](#)) του ΣΠΕΦ και όχι τα τωρινά -138 εκατ. ευρώ. Επίσης το ετήσιο ανισοζύγιο του ΕΛΑΠΕ για την υφιστάμενη διεύθυνση ΑΠΕ για το 2020 και για κάθε ένα από τα επόμενα χρόνια, θα ήταν -100 εκατ. ευρώ αντί -300 εκατ. ευρώ. Εν συνεχεία και πάλι για τα έτη 2021 και 2022 αθροίζονται οι επιπλέον επιδράσεις στο ανισοζύγιο λόγω άλλης ΟΤΣ, αποκλίσεων, νέων έργων κλπ, όπως φαίνεται στο Έκθεμα 3 (Σενάριο Α).

Φαίνεται λοιπόν πως με μια αποζημίωση από πόρους της ΕΕ της τάξης των 100 εκατ. ευρώ ετησίως για την επίπτωση του COVID το 2020 και 2021 και που θα εισπράττονταν τα έτη 2021 και 2022 καθώς και με αύξηση του ποσοστού των δικαιωμάτων ρύπων που διατίθενται στον ΕΛΑΠΕ από το 65% στο 85%, το πρόβλημα στον ΕΛΑΠΕ δεν θα υπήρχε καν. Τα μέτρα μάλιστα αυτά (αποζημίωση από ΕΕ λόγω COVID και δικαιώματα ρύπων υπέρ ΕΛΑΠΕ από το 65% στο 85%) θα ήταν παντελώς ανώδυνα πολιτικά.

Αναφορικά με τις αξίες από τα δικαιώματα ρύπων σε όλα τα σενάρια λαμβάνεται υπόψη πως η αύξηση των τιμών ανά τόνο CO₂ περίπου αντισταθμίζεται από την μείωση των δωρεάν διατιθέμενων ποσοτήτων από την ΕΕ προς εκπλειστηρίαση, οπότε το 100% του ποσού από αυτά θα παραμείνει περίπου σταθερό τα επόμενα δύο χρόνια. Υπό την παραδοχή αυτή μια αύξηση των διατιθέμενων ποσοτήτων στον ΕΛΑΠΕ από το 65% στο 85% θα απέφερε διαφορετική θετική επίδραση περίπου 100 εκατ. ευρώ ετησίως.

Έκθεμα 3: Προβλέψεις ΕΛΑΠΕ σε εκατ. ευρώ χωρίς μείωση του ΕΤΜΕΑΡ αλλά με αποζημίωση λόγω COVID, αύξηση των δικαιωμάτων CO₂, και μη κατάργηση ΜΜΚΘΣΣ. (Σενάριο Α)

	2020	2021	2022
Σωρευτικό αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ στο τέλος εκάστου έτους χωρίς το μαξιλάρι	73	66	35
Τρέχον έλλειμμα ΕΛΑΠΕ 2020 ως βάση ετήσιου ανισοζυγίου	-100	-100	-100
Επίδραση μείωσης ΟΤΣ στα υφιστάμενα ΑΠΕ		-51	-51
Επίδραση Αποκλίσεων στα υφιστάμενα ΑΠΕ με ΣΠΗΕ-ΣΕΣΤ		-23	-23
Επιβάρυνση από νέα ΑΠΕ με ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ		-32	-56
Επιβάρυνση από Αποκλίσεις νέων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ		-0.9	-1.5
Επίδραση από κατάργηση ΜΜΚΘΣΣ		0	0
Επίδραση από αύξηση CO ₂ 65% στο 85%		100	100
Αποζημίωση COVID από ΕΕ για το έτος ν-1		100	100

Εναλλακτικά Σενάρια

Στην συνέχεια και προς αναζήτηση βιώσιμης λύσης που θα σέβεται το δίκαιο των επενδύσεων και δεν θα προσβάλλει για δεύτερη μάλιστα φορά το κύρος και την αξιοπιστία της χώρας, ακολούθησαν εναλλακτικά σενάρια.

Σενάριο 1: Κατάργηση του ΜΜΚΘΣΣ, αύξηση στα δικαιώματα ρύπων που διατίθενται στον ΕΛΑΠΕ από το 65% στο 85%, λήψη αποζημίωσης από ευρωπαϊκά κονδύλια για την επίπτωση του COVID της τάξης των 100 εκατ. ευρώ ετησίως για τα έτη 2020 και 2021 που θα εισπραχθούν τα έτη 2021 και 2022 αντίστοιχα. Η εικόνα του ΕΛΑΠΕ παρουσιάζεται στο Έκθεμα 4.

Έκθεμα 4: Προβλέψεις ΕΛΑΠΕ σε εκατ. ευρώ – Σενάριο 1

	2020	2021	2022
Σωρευτικό αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ στο τέλος εκάστου έτους χωρίς το μαξιλάρι των 70 εκατ. ευρώ	-138	-475	-836
Τρέχον έλλειμμα ΕΛΑΠΕ 2020 ως βάση ετήσιου ανισοζυγίου	-300	-300	-300
Επίδραση μείωσης ΟΤΣ στα υφιστάμενα ΑΠΕ		-51	-51
Επίδραση Αποκλίσεων στα υφιστάμενα ΑΠΕ με ΣΠΗΕ-ΣΕΣΤ		-23	-23
Επιβάρυνση από νέα ΑΠΕ με ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ		-32	-56
Επιβάρυνση από Αποκλίσεις νέων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ		-0.9	-1.5
Επίδραση από κατάργηση ΜΜΚΘΣΣ		-130	-130
Επίδραση από αύξηση CO ₂ 65% στο 85%		100	100
Αποζημίωση COVID από ΕΕ για το έτος ν-1		100	100

Σενάριο 2 - Προτεινόμενο: Κατάργηση του ΜΜΚΘΣΣ με θέσπιση Χρέωσης Προμηθευτή (ΠΧΕΦΕΛ) της τάξης των 250 εκατ. ετησίως, αύξηση στα δικαιώματα ρύπων που διατίθενται στον ΕΛΑΠΕ από το 65% στο 85%, λήψη αποζημίωσης από ευρωπαϊκά κονδύλια για την επίπτωση του COVID της τάξης των 100 εκατ. ευρώ ετησίως για τα έτη 2020 και 2021 που θα εισπραχθούν τα έτη 2021 και 2022 αντίστοιχα και επαναφορά του ΕΤΜΕΑΡ στα προ της μείωσης του επίπεδα. Η εικόνα του ΕΛΑΠΕ προκύπτει θετική το 2022 και παρουσιάζεται στο Έκθεμα 5.

Έκθεμα 5: Προβλέψεις ΕΛΑΠΕ σε εκατ. ευρώ – Σενάριο 2 - Προτεινόμενο

	2020	2021	2022
Σωρευτικό αποτέλεσμα ΕΛΑΠΕ στο τέλος εκάστου έτους χωρίς το μαξιλάρι των 70 εκατ. ευρώ	-138	-25	64
Τρέχον έλλειμμα ΕΛΑΠΕ 2020 ως βάση ετήσιου ανισοζυγίου	-300	-300	-300
Επίδραση μείωσης ΟΤΣ στα υφιστάμενα ΑΠΕ		-51	-51
Επίδραση Αποκλίσεων στα υφιστάμενα ΑΠΕ με ΣΠΗΕ-ΣΕΣΤ		-23	-23
Επιβάρυνση από νέα ΑΠΕ με ΣΕΣΤ-ΣΕΔΠ		-32	-56
Επιβάρυνση από Αποκλίσεις νέων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ		-0.9	-1.5
Επίδραση από κατάργηση ΜΜΚΘΣΣ		-130	-130
Επίδραση από αύξηση CO2 65% στο 85%		100	100
Αποζημίωση COVID από ΕΕ για το έτος ν-1		100	100
Αύξηση ΕΤΜΕΑΡ		200	200
ΠΧΕΦΕΛ		250	250

6. Σημειώνεται πως σε όλα τα σενάρια, η διατήρηση του ΜΜΚΘΣΣ, η θέσπιση ΠΧΕΦΕΛ ή και η πλήρης ενσωμάτωση του ΕΤΜΕΑΡ στο κόστος της Προμήθειας ως οριστικής λύσης στο πρόβλημα αρχιτεκτονικής του ΕΛΑΠΕ (Merit Order Effect) υπό υψηλές διεισδύσεις ΑΠΕ, θα μπορούσαν εκτιμούμε να μην επιβαρύνουν τους βιομηχανικούς καταναλωτές αν λάβουν εξαιρέσεις ή αντιστάθμιση κόστους για τις χρεώσεις αυτές στα πλαίσια του προγράμματος Carbon Leakage της ΕΕ, αφού τα ποσά αυτά αφορούν δράσεις για την μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.
7. Ως γενικότερη παρατήρηση σε όλα τα σενάρια, ο Κρατικός προϋπολογισμός ή νέες αγορές όπως λ.χ η αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης θα μπορούσαν να υποκαταστήσουν μέρος ή εξολοκλήρου την οποιαδήποτε προτεινόμενη συνιστώσα, όπως άλλωστε ήδη έχει συμβεί στη Γερμανία και σε άλλες χώρες. Επιπλέον θα μπορούσε συνδυαστικά με τα ανωτέρω να θεσπιστεί μηχανισμός επιστροφής στους Προμηθευτές τυχόν πλεονασμάτων από τις ανωτέρω προτεινόμενες δράσεις, στην περίπτωση βεβαίως που το πλεόνασμα ξεπεράσει ένα μέγιστο ύψος. Κάτι ανάλογο συνέβη στο τέλος του 2018 όπου σωρευτικό πλεόνασμα ύψους 121,24 εκατ. ευρώ από την δράση της ΠΧΕΦΕΛ, επεστράφη στους Προμηθευτές.
8. Ο ΣΠΕΦ τέλος παρατηρεί πως η στάση του ΔΑΠΕΕΠ συστηματικά τον τελευταίο χρόνο να μην εκδίδει δελτίο ΕΛΑΠΕ με κυλιόμενες προβλέψεις 2ετούς ορίζοντα όπως συνέβαινε σταθερά από το 2013 που θεσπίστηκε η υποχρέωση του αυτή, συνιστά βαρύτατη αμέλεια αν όχι κάτι περισσότερο. Είναι αδιανόητο δια της ανεξήγητης στάσης αυτής του διαχειριστή η Πολιτεία να στερείται συστηματικά τον τελευταίο χρόνο του πολυτιμότερου εργαλείου πρόβλεψης της πορείας του ΕΛΑΠΕ, ιδίως σε μια περίοδο που οι εξαγγελίες για πράσινη ανάπτυξη αλλά και ο ΕΣΕΚ προτάσσουν τις επενδύσεις σε ΑΠΕ στην αιχμή του δόρατος της οικονομίας. Για το πρόβλημα από την μείωση του ΕΤΜΕΑΡ και υπό συνθήκες Target Model ο σύνδεσμος μας είχε από πέρυσι με ποσοτικές του αναλύσεις ενημερώσει το Υπουργείο. Το αυτό και σε ότι αφορά τον COVID που μεγεθύνει τα κέρδη της Προμήθειας σε πολλαπλάσιο βαθμό από την βλάβη που προκαλεί στον ΕΛΑΠΕ (1 ευρώ μείωσης της ΟΤΣ προκαλεί -12 εκατ. ευρώ ετησίως απώλεια στον ΕΛΑΠΕ και ταυτόχρονα 50 εκατ. ευρώ πρόσθετα κέρδη στην Προμήθεια). Καταληκτικά βρισκόμαστε σε μία συγκυρία που τα χρήματα που πληρώνουν οι καταναλωτές για ηλεκτρική ενέργεια επαρκούν και περισσεύουν για να μην υπάρχουν πουθενά ελλείμματα, οπότε η λύση του ΕΛΑΠΕ απαιτεί μόνο εσωτερική αναδιανομή πόρων στην χονδρεμπορική αγορά.