

Αρ. Πρωτ: 26504

Αθήνα, 10/10/2022

Προς:

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Αναπλ. Καθ. Α. Δαγούμα

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΕΧΕ για το τον προσδιορισμό της τιμής Strike Price Συμβολαίου Διαφορών στα πλαίσια υλοποίησης του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022 και ειδικότερα της Δράσης Δ3

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Η Δράση Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, η οποία θεσπίζει την υποχρέωση διατήρησης αποθέματος φυσικού αερίου σε υπόγεια υποδομή αποθήκευσης άλλου Κράτους-Μέλους είναι η πιο ακριβή και σύνθετη Δράση, συνεπώς η κατοχύρωση των υπόχρεων μερών σε σχέση με την αποζημίωσή τους είναι ιδιαίτερα κρίσιμη. Τα υπόχρεα μέρη αναλαμβάνουν σημαντικό κίνδυνο για την εμπρόθεσμη και άρτια εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους, επομένως δεν νοείται η λήψη επιπλέον κινδύνου από την ανάληψη της συγκεκριμένης ρυθμιστικής υποχρέωσης, οι αρχές της οποίας βασίζονται στον ευρωπαϊκό κανονισμό ΕΕ/2022/1032 περί υποχρεώσεων των Κρατών Μελών για την πλήρωση των υπόγειων αποθηκών της Ένωσης έως την 1^η Νοεμβρίου του 2022. Η εισήγηση του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας -όπως πάντα- είναι πλήρης και αποσκοπεί στην κάλυψη του συνολικού κόστους των αγορών φυσικού αερίου στις οποίες προέβη ο εκάστοτε Προμηθευτής για την κάλυψη της υποχρέωσης δημιουργίας αποθέματος. Όπως άλλωστε κατέστη σαφές και από την συνάντηση που πραγματοποιήθηκε με τα στελέχη της Αρχής Σας, η υποχρέωση αυτή αφορά στην αγορά **επιπλέον** ποσοτήτων φυσικού αερίου οι οποίες πρέπει να αποθηκευτούν σε υπόγεια αποθήκη γειτονικού Κράτους Μέλους και να διατεθούν με σταθερό ημερήσιο ρυθμό απόληψης κατά την περίοδο Νοέμβριο 2022 με Μάρτιο 2023.


Για τις εν λόγω ποσότητες μέσω της τιμής Strike Price πρέπει να αποζημιώνονται οι Προμηθευτές τόσο για το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου όσο και για το κεφαλαιουχικό κόστος που επωμίστηκαν για την αγορά αυτού. Συνεπώς, η αποζημίωση μέσω υποβολής των σχετικών παραστατικών προμήθειας στην προτεινόμενη συνάρτηση της μεθοδολογίας του ΕΧΕ κρίνεται ως η πιο ορθή. Προφανώς τα παραστατικά αυτά μπορεί να αφορούν σε αγορές φυσικού αερίου που πραγματοποιήθηκαν κατά τους μήνες Σεπτέμβριο και Οκτώβριο, αφού η οριστικοποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης έγινε το μήνα Σεπτέμβριο και η ημέρα πλήρωσης των υπόγειων αποθηκών έχει οριστεί η 1η Νοεμβρίου. Η Εταιρεία μας δεν θεωρεί ότι η προσέγγιση της αποζημίωσης μέσω του δείκτη TTF κατ' αναλογία του προσδιορισμού της διοικητικής αποζημίωσης των παραγωγών στο πλαίσιο του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α, ν.4425/2016 είναι δόκιμη για την αποζημίωση της εν λόγω υποχρέωσης, αφού δεν πρέπει σε καμία περίπτωση να οδηγεί ούτε σε υπο-αποζημίωση του Προμηθευτή, αλλά ούτε και σε υπερ-αποζημίωσή του αφού η ανάκτηση γίνεται μέσω του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού και όχι μέσω μηχανισμών της αγοράς.

Επίσης, η Εταιρεία μας θα ήθελε να επισημάνει ότι χρήζει μεγαλύτερης εξειδίκευσης ο προσδιορισμός της Τιμής Αναφοράς (Reference Price) (εμπορική τιμή- Βάθρο εμπορίας φυσικού αερίου), στις περιπτώσεις που τελικά η ποσότητα δεν διατίθεται στο Βάθρο Εμπορίας (εξαιτίας έλλειψης ρευστότητας) και δεν έχει προσδιοριστεί κάποια Τιμή Κλεισίματος του Βάθρου Εμπορίας για την συγκεκριμένη ημέρα. Και εδώ η λογική θα πρέπει να είναι η αποζημίωση του πλήρους κόστους του Προμηθευτή. Επιπλέον, ένα ακόμα σημείο το οποίο θα πρέπει να αποσαφηνιστεί είναι ότι εφόσον κάποιος Προμηθευτής επιλέξει να καλύψει την υποχρέωση του -όπως άλλωστε του επιτρέπεται- μέσω τρίτου προμηθευτή φυσικού αερίου, τότε αντίστοιχα ο τρίτος προμηθευτής που τον εξυπηρετεί θα πρέπει να καλυφθεί σε σχέση με τις διευκολύνσεις που παρέχονται μέσω της διακρατικής συμφωνίας Ελλάδας- Ιταλίας και αναφορικά με την επιπλέον ποσότητα δυναμικότητας που θα πρέπει να διασφαλίσει για την ομαλή εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη Δράση Δ3 δλδ συνολικά για αυτόν αλλά και τον προμηθευτή που εξυπηρετεί. Αυτή η διασφάλιση κρίνεται απολύτως απαραίτητη ειδικά για τους προμηθευτές -όπως η Εταιρεία μας- που πρέπει να προμηθευτούν μικρή ποσότητα φυσικού αερίου για την κάλυψη της υποχρέωσής τους και συνεπώς η συνεργασία τους με τρίτο προμηθευτή κρίνεται επωφελείς για όλους.

Τέλος, σχετικά με την Απόφαση της Αρχής Σας για τον καθορισμό του WACC -μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (%) σε επίπεδο έτους (365 ημέρες)- η Εταιρεία μας θέλει να σημειώσει ότι εξαιτίας της αυξητικής τάσης του EURIBOR 6μήνου των τελευταίων μηνών μία πρόταση η οποία θα διασφάλιζε την απόδοση του 7,5% (που έχει προταθεί για το απόθεμα που διατηρούν οι μονάδες εναλλακτικού καυσίμου) είναι η απόδοση να ορίζεται από τη σχέση EURIBOR + 6% ή EURIBOR + 6,5%. Σημαντικό επίσης είναι να σημειωθεί ότι το EURIBOR θα υπολογίζεται με ελάχιστη τιμή το μηδέν, εφόσον γίνει αρνητικό. Επίσης μία σημαντική διευκόλυνση για τις Εταιρείες Προμήθειας θα ήταν η χορήγηση κρατικών εγγυήσεων για την έγκριση των δανείων που καλύπτουν την αγορά των επιπλέον ποσοτήτων φυσικού αερίου, ώστε να αντισταθμιστεί η επίδραση που έχει η υποχρέωση αυτή στην γενικότερη δυνατότητα δανεισμού των Εταιρειών που διαθέτουν μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Εξάλλου η κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού είναι υποχρέωση της Πολιτείας συνεπώς η κάλυψη του κόστους δανεισμού χρήζει κρατικής μέριμνας.

Η Εταιρεία μας παραμένει στη διάθεση της Πολιτείας για όποια άλλη συζήτηση επί των σημαντικών αυτών θεμάτων.

Με εκτίμηση,

DocuSigned by:

ACC67104CCF64D9...
Μελίζα Ασημακοπούλου
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων