

Οικονομικά - Εταιρικά Νέα



Νέα σελίδα για την Εθνική Τράπεζα

Το στρατηγικό σχέδιο μετασχηματισμού της, το οποίο εκτυλίσσεται γύρω από τον κεντρικό στόχο της ταχύτερης μείωσης των μη εξυπηρετούμενων ανοιγμάτων, θα παρουσιάσει στις 16 Μαΐου στους διεθνείς επενδυτές στο Λονδίνο η διοίκηση της Εθνικής Τράπεζας, δύο μέρες μετά την ανακοίνωση των αποτελεσμάτων α' τριμήνου 2019.

Στο πλάνο μετασχηματισμού, η μείωση των NPEs θα είναι αυξημένη κατά 1,5 δισ. ευρώ φέτος, ενώ θα προβλέπει μείωση των μη εξυπηρετούμενων ανοιγμάτων κατά 11,5 δισ. ευρώ μέχρι τα τέλη του 2021. Η επίτευξη του στόχου θα βοηθηθεί από τα σχήματα τιτλοποιήσεων NPLs και το νέο πλαίσιο αντιμετώπισης των στεγαστικών μη εξυπηρετούμενων δανείων. Ειδικότερα, για τα τέλη του 2019 ο στόχος για τα NPEs διαμορφώνεται στα 11,1 δισ. ευρώ, για το τέλος του 2020 στα 8,9 δισ. ευρώ και στα 4,3 δισ. το 2021.

Σύμφωνα με το πλάνο, στο διάστημα της τριετίας η μείωση των NPEs θα επιτευχθεί κατά 5,8 δισ. ευρώ από πωλήσεις και τιτλοποιήσεις, κατά 1,9 δισ. ευρώ από πλειστηριασμούς, κατά 2,8 δισ. ευρώ από ρυθμίσεις και κατά 900 εκατ. ευρώ από διαγραφές δανείων. Στο πλαίσιο των σχεδιαζόμενων πωλήσεων NPLs, στις 14 Μαΐου, μαζί με την ανακοίνωση αποτελεσμάτων α' τριμήνου, αναμένεται η ανακοίνωση του προτιμητέου επενδυτή μεταξύ Elliott-Centerbridge και Fortress για την πώληση του χαρτοφυλακίου εξασφαλισμένων NPLs, Symbol.

Μέχρι το τέλος του β' τριμήνου 2019, η τράπεζα θα πωλήσει επίσης χαρτοφυλάκιο μη εξασφαλισμένων δανείων (κάρτες, καταναλωτικά, μικρά επαγγελματικά δάνεια), ύψους 1,1 δισ. ευρώ, και θα ακολουθήσει στο β' εξάμηνο η πώληση ενός ακόμα εξασφαλισμένου χαρτοφυλακίου, μεγάλων και μεσαίων επιχειρήσεων, ύψους 800 εκατ. ευρώ.

Τα πλάνο μετασχηματισμού της ΕΤΕ προβλέπει, επίσης, την περαιτέρω εξυγίανση του ισολογισμού. Στο πλαίσιο αυτό, αναμένονται εξαγγελίες για την πώληση της Εθνικής Ασφαλιστικής, μια διαδικασία που ουσιαστικά θα ανοίξει μετά τις εκλογές. Οι κινήσεις περαιτέρω απομόγλευσης περιλαμβάνουν, επίσης, τις πωλήσεις των θυγατρικών στην Κύπρο και τη Ρουμανία. Η Εθνική Κύπρου αναμένεται να περάσει στην κυπριακή Astrobank, που ελέγχεται από τον λιβανέζικο όμιλο Holding M. Sehnaoui. Η τελευταία θα αποκτήσει τα εξυπηρετούμενα δάνεια της Εθνικής Κύπρου, ενώ τα μη εξυπηρετούμενα θα περάσουν σε SPV που θα διαχειρίζεται η μητρική στην Ελλάδα. Για την Banca Romaneasca οι πληροφορίες αναφέρουν ότι προτιμητέος αγοραστής αναμένεται η κρατική τράπεζα εισαγωγών-εξαγωγών της Ρουμανίας Eximbank, υπερισχύοντας του fund JC Flowers.

Στο πλαίσιο της απομόγλευσης του ισολογισμού της ΕΤΕ, αναμένεται εντός των ημερών και η εξάσκηση του call option της Invel Real Estate για την απόκτηση του 32,66% της Παγκαία, έναντι προσυμφωνημένου τιμήματος 390,8 εκατ. ευρώ. Βασική, τέλος, πτυχή του πλάνου μετασχηματισμού της ΕΤΕ είναι η οργανωτική της αναδιοργάνωση, αλλά και η περαιτέρω μείωση του λειτουργικού κόστους μέσω νέας εθελουσίας εξόδου που θα αφορά, σε πρώτη φάση, τουλάχιστον 750 εργαζομένους.



Αγωγός IGB: Συμφωνία 58 εκατ. ευρώ με τη «Σωληνουργία Κορίνθου»

Όπως αναφέρει η εταιρεία σε ανακοίνωση της στο X.A., τη «Σωληνουργία Κορίνθου» επέλεξε η ICGB για την προμήθεια των σωληνών που θα απαιτηθούν για το έργο κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου μεταξύ Ελλάδας και Βουλγαρίας. Η αξία του συμβολαίου ανέρχεται στα 58,2 εκατ. ευρώ.

«Έπειτα από λεπτομερή τεχνική αξιολόγηση, συμπεριλαμβανομένων και επισκέψεων στις εγκαταστάσεις των συμμετεχόντων, βρέθηκε ότι η τεχνική πρόταση από τα "Σωληνουργία Κορίνθου" εναρμονίζεται πλήρως με τις τεχνικές προδιαγραφές, συμπεριλαμβανομένης της επίδειξης πλεονεκτημάτων που βελτιώνουν σημαντικά τις ελάχιστες απαιτήσεις του αναθέτοντα φορέα», επισημαίνεται στην ανακοίνωση της ICGB, κοινοπραξία που έχει αναλάβει την ανάπτυξη του έργου.

Το συμβόλαιο έχει διάρκεια ενός έτους και οι πρώτες παραδόσεις αναμένονται εντός τεσσάρων μηνών από την ημερομηνία υπογραφής. Η προμήθεια σωληνών από τη «Σωληνουργία Κορίνθου» -που ανήκει στον όμιλο Βιοχάλκο- αφορά ολόκληρη τη διαδρομή του αγωγού, τόσο στην επικράτεια της Βουλγαρίας όσο και στην Ελλάδα.

Ο σχετικός διαγωνισμός είχε ανακοινωθεί το 2017 και η αρχική φάση είχε προσελκύσει προσφορές από 11 υποψηφίους, εκ των οποίων τρεις συνέχισαν τη δεύτερη φάση: Σωληνουργία Κορίνθου, η τουρκική Erciyes Celik Boru Sanayi και η Toplino-2 της Βουλγαρίας.

Το συνολικό κόστος του αγωγού IGB εκτιμάται στα 220 εκατ. ευρώ και θα συνδέσει το ελληνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου, στην περιοχή της Κομοτηνής, με το βουλγαρικό, στην περιοχή Στάρα Ζαγόρα. Το μήκος του αγωγού είναι 182 χιλιόμετρα με προβλεπόμενη δυναμικότητα μεταφοράς έως και 3 δισ. κυβικά μέτρα ετησίως. Αποτελεί τμήμα του λεγόμενου Κάθετου Διαδρόμου, ο οποίος θα δημιουργηθεί με τη διασύνδεση των συστημάτων της Ελλάδας, της Βουλγαρίας, της Ρουμανίας και της Ουγγαρίας.

Στην κοινοπραξία ICGB συμμετέχουν η κρατική Bulgarian Energy Holding και η ελληνική IGI Poseidon. Η ΔΕΠΑ και ο ιταλικός ενεργειακός όμιλος Edison ελέγχουν η καθεμία 50% της IGI Poseidon.



Μυτιληναίος: Ένα από τα πρώτα στον κόσμο υβριδικά ενεργειακά έργα για την Eni Τυνησίας

Όπως αναφέρει η εταιρεία σε ανακοίνωση της στο X.A., σύμβαση με την εταιρεία Eni Tunisia B.V. με αντικείμενο τη μελέτη, προμήθεια και κατασκευή (EPC) ενός καινοτόμου, υβριδικού συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην πετρελαϊκή εγκατάσταση ADAM στην Περιφέρεια Ταταουίν της Τυνησίας υπέγραψε η θυγατρική της Μυτιληναίος, METKA EGN.

Το έργο, ένα από τα πρώτα στο είδος του παγκοσμίως, θα λειτουργεί εκτός δικτύου και περιλαμβάνει την εγκατάσταση 5 MW ηλιακής ενέργειας, καθώς και σύστημα μπαταριών για αποθήκευση ενέργειας, ενώ θα αξιοποιηθούν συνδυαστικά και με τους υφιστάμενους αεριοστρόβιλους.

Η παραγόμενη ενέργεια του υβριδικού αυτού συστήματος θα καταναλώνεται επί τόπου στις ιδιοκαταναλώσεις της πετρελαϊκής εγκατάστασης της Eni, ώστε να μειωθεί σημαντικά η κατανάλωση φυσικού αερίου στην παραγωγή και κατά συνέπεια αποφυγή εκπομπών 6.500 τόνων CO₂ / έτος.

Με αυτό το έργο, η METKA EGN συνεργάζεται με την Eni για πρώτη φορά, υποστηρίζοντάς την ταυτόχρονα στην προσπάθεια απεξάρτησης από τον άνθρακα των δραστηριοτήτων της παγκοσμίως, μέσω της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Η εκτέλεση του έργου έχει ήδη ξεκινήσει και βάσει σύμβασης θα διαρκέσει 8 μήνες, ενώ για τα επόμενα δύο χρόνια η METKA EGN θα παρέχει υπηρεσίες για τη λειτουργία και τη συντήρηση του έργου.



«Το φθηνό LNG σώζει την Ευρώπη»

Στις αυξανόμενες ανάγκες της Ευρωπαϊκής Ένωσης για ενέργεια και την επίμονη εξάρτηση από τη Ρωσία, η οποία είναι ένα άκρως ευαίσθητο πολιτικό ζήτημα, αναφέρεται ρεπορτάζ του Bloomberg, επισημαίνοντας ότι η ήπειρος φαίνεται να βρίσκει τη λύση στο υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG).

Το ρεπορτάζ αρχίζει περιγράφοντας την κατάσταση στην Ολλανδία, τον άλλοτε μεγαλύτερο προμηθευτή φυσικού αερίου της Ε.Ε., που σήμερα καλείται να αντιμετωπίσει την πτώση της παραγωγής και την αυξανόμενη εξάρτηση από εισαγωγές. «Για εκατοντάδες traders ενέργειας, στελέχη επιχειρήσεων κοινής ωφελείας και αναλυτές, που συγκεντρώθηκαν στο Άμστερνταμ αυτή την εβδομάδα για το Flame Conference, η Ολλανδία είναι η επιτομή της κατάστασης της ενεργειακής επάρκειας και ασφάλειας στην Ευρώπη» αναφέρει και εξηγεί πως είτε για πρόκειται για αγωγούς από τη Ρωσία και τη Βόρεια Αφρική είτε για παραδόσεις από το Κατάρ και τις ΗΠΑ, ολόένα και περισσότερο αέριο εισέρχεται στα εργοστάσια ηλεκτρικού ρεύματος, τις επιχειρήσεις και τα νοικοκυριά της Ευρώπης.

Υπολογίζεται ότι η Ολλανδία πολύ σύντομα θα καταστεί καθαρός εισαγωγέας φυσικού αερίου, όπως επισημαίνει στο BBG ο Κάρλος Τόρες, αντιπρόεδρος ανανεώσιμων αγορών της Rystad Energy. Ο ίδιος σημειώνει ότι τόσο η συγκεκριμένη χώρα όσο και οι υπόλοιπες της Ευρώπης αρχίζουν να εκμεταλλεύονται ολόένα και περισσότερο τις χαμηλές τιμές του LNG.

Η Ρωσία εξακολουθεί να καλύπτει περί το 40% των αναγκών της Ε.Ε. σε φυσικό αέριο και συνεχίζει κανονικά την κατασκευή νέου αγωγού, που θα περνάει απευθείας στην Ευρώπη. Ωστόσο οι ΗΠΑ πιέζουν για απεξάρτηση από το ρωσικό αέριο και αυτός είναι και ο διακηρυγμένος στόχος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Έτσι εντείνονται οι προσπάθειες για κατασκευή τερματικών σταθμών υποδοχής LNG.

Οι εισαγωγές LNG της Ε.Ε. σκαρφάλωσαν σε νέα επίπεδα ρεκόρ, υπερδιπλασιαζόμενες το πρώτο τρίμηνο του έτους, παρά τις σχετικά υψηλές θερμοκρασίες, που περιορίζουν την ζήτησή του για θέρμανση. Η πλημμύρα αυτή των εισαγωγών έχει οδηγήσει σε ακόμη χαμηλότερα επίπεδα τις τιμές.

Τα αποθέματα στην Ευρώπη είναι αρκετά υψηλότερα από τον μέσο όρο της τελευταίας πενταετίας και το βασικό συμβόλαιο φυσικού αερίου στην Ολλανδία έχει υποχωρήσει 37% φέτος.

Το φθηνό LNG είναι σωτήριο σε μία περίοδο βραδείας ανάπτυξης και ακριβού πετρελαίου. Ο Τόρες επισημαίνει ότι η ήπειρος έχει τώρα την ευελιξία να εισάγει περισσότερο LNG σε χαμηλές τιμές και να το αποθηκεύσει. Έχει μάλιστα περιθώριο δύο ετών μπροστά της. Από το 2022 υπολογίζεται ότι οι τιμές θα αρχίσουν και πάλι να αυξάνονται, καθώς θα ανακάμπτει σημαντικά και η ζήτηση από την Ασία.

Πηγή: Bloomberg

Η θέση του MSCI Greece παγκοσμίως μετά την τελευταία αναστάτωση στις αγορές

Δείκτες MSCI	Απόδοση από 01/01 (ytd)
MSCI Colombia	16.68%
MSCI Netherlands	16.62%
MSCI New Zealand	16.45%
MSCI Ireland	15.57%
MSCI Egypt	14.77%
MSCI Belgium	14.04%
MSCI Canada	14.02%
MSCI Sweden	13.90%
MSCI Switzerland	13.60%
MSCI Italy	13.18%
MSCI Hong Kong	12.90%
MSCI World	12.87%
MSCI Israel	12.45%
MSCI France	12.25%
MSCI AC World Equity	12.17%
MSCI Denmark	12.06%
MSCI Greece	11.87%
MSCI Germany	11.58%
MSCI EU	11.12%
MSCI Europe	9.58%
MSCI Portugal	8.88%
MSCI South Africa	8.06%
MSCI Singapore	7.50%
MSCI Hungary	7.12%
MSCI Spain	6.86%
MSCI United Kingdom	6.55%
MSCI Mexico	6.08%
MSCI Norway	5.38%
MSCI Philippines	4.71%
MSCI Korea	4.56%
MSCI Thailand	4.20%
MSCI Finland	3.43%
MSCI Brazil	2.89%
MSCI Arab Emirates	2.35%
MSCI India	1.99%
MSCI Peru	1.72%
MSCI Pakistan	0.60%
MSCI Czech Republic	-0.84%
MSCI Morocco	-1.05%
MSCI Chile	-3.02%
MSCI Poland	-3.78%
MSCI Malaysia	-4.00%
MSCI Turkey	-5.00%
MSCI Oman	-7.84%
MSCI Qatar	-7.86%
MSCI Sri Lanka	-12.93%
MSCI Turkey Net EUR	-13.32%