

Ανοικτό παραμένει το κεφάλαιο τερματικού αερίου

ΛΕΝΑΣ ΜΥΛΩΝΑΣ: Τα καθαρά έσοδα για τα 15 χρόνια παραγωγής θα ανέρχονται μεταξύ 13 και 15 δισεκατομμυρίων δολαρίων



Του Φρίξου Δαλίτη

Ανοικτό εξακολουθεί να παραμένει το θέμα της κατάσκευής τερματικού σταθμού στην Κύπρο, αναφέρει σε συνέντευξη που στον «Φ» της Κυριακής το μέλος της Διοικητικού Συμβουλίου Εταιρείας Υδρογονανθράκων Κύπρου Λένας Μυλωνάς. Τονίζει, δε, τις πολύ θετικές προοπτικές που διανοούνται στην κυπριακή ΑΟΖ, καθώς και τους στόχους για να καταστεί η Κύπρος ενεργειακός κόμβος για την περιοχή της νοτιοανατολικής Μεσογείου. Με μεθοδική δουλειά και σωστό προγραμματισμό η Κύπρος θα μπορεί να γευτεί τα οφέλη της εξόρυξης φυσικού αερίου μέχρι το τέλος του 2020. Συνολικά, όπως αναφέρει, περίπου τα καθαρά έσοδα για τα 15 χρόνια παραγωγής με βάση την προοπτική που άνοιξε και εμπειρογνημοσύνη θα ανέρχονται μεταξύ 13 και 15 δισ. δολαρίων, τα οποία θα κατανεμηθούν ανάλογα στους μετόχους με βάση το Συμβολαιο Αναλογικού Καταμερισμού (ΣΑΚ), στους οποίους συγκαταλέγεται και η Κυπριακή Δημοκρατία. Υπογραμμίζει δε ότι η πιο ελπιδοφόρα προοπτική για την εκμετάλλευση του φυσικού αερίου είναι η εξόρυξη της ΒG στην Κοινοπραξία. Ο Λένας Μυλωνάς είναι ανεξάρτητος σύμβουλος ο οποίος έχει επαγγελματική εμπειρία πέραν των 18 ετών στη βιομηχανία πετρελαίου και φυσικού αερίου. Εργάστηκε σε μεγάλα έργα για λογαριασμό πολυεθνικών εταιρειών, όπως η British Petroleum (BP), στην Αγκόλα και στο Αζερμπαϊτζάν, για την Total στη Νιγηρία και για την British Gas (BG) στην Αίγυπτο. Επιπρόσθετα πρόσφερε τις υπηρεσίες του τόσο για την κατασκευή όσο και για το σχεδιασμό έργων για πολύ σημαντικές συμβουλευτικές και κατασκευαστικές εταιρείες στον τομέα των υπεράκτιων δραστηριοτήτων. Κάποιες από αυτές είναι: JPKentley, Schip, Single Buoy Moorings and J Ray McDemott. Επί του παρόντος εργάζεται για λογαριασμό της BP στο Ηνωμένο Βασίλειο και στην Αγκόλα συμμετέχοντας στην κατασκευή υποθαλάσσιων εγκαταστάσεων και στη διαχείριση κρίσεων. Πρόσφατα έχει εμπλακεί στην παράδοση του μεγαλύτερου έργου (PSVM project) στην Αγκόλα στον κλάδο της υποθαλάσσιας βιομηχανίας και επέβλεπε την ετοιμασία του εξειδικευμένου μηχανικού σχεδιασμού (Front End Engineering Design), τη διαδικασία προσφορών και επιλογής. Στην Εταιρεία Υδρογονανθράκων, ως μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, παράδει τις εξειδικευμένες γνώσεις του στον κλάδο των εμπορικών και κατασκευαστικών ζητημάτων σε σχέση με τις κερδοσύνες και υπερέκτες δραστηριότητες εκμετάλλευσης κοιτασμάτων πετρελαίου και φυσικού αερίου, των υποθαλάσσιων εγκαταστάσεων και των εγκαταστάσεων υγροποιημένου φυσικού αερίου.

Με μεθοδική δουλειά και σωστό προγραμματισμό η Κύπρος θα μπορεί να γευτεί τα οφέλη της εξόρυξης φυσικού αερίου μέχρι το τέλος του 2020



ΦΩΤΟ: Γ. ΝΗΣΙΩΤΗΣ

Η τιμή του αερίου επηρεάζεται από το πετρέλαιο

-Ποιο θα είναι το συγκεκριμένο όφελος από την πώληση του φυσικού αερίου;
-Η τιμή του φυσικού αερίου κατά προτίμηση είναι μια εξίσωση η οποία βασίζεται στο περιεχόμενο της τιμής του πετρελαίου Μπρεντ. Το επενδυτικό κεφάλαιο, για να κτίσουμε τις υποδομές του Αφροδίτη, δηλαδή τις εγκαταστάσεις και τον αγωγό κ.λπ., εκτιμάται ότι θα ανέλθει στα περίπου 4 δισ. δολάρια. Το διακριτικό κεφάλαιο θα είναι περίπου 6 δισ. δολάρια. Δηλαδή συνολικά εκτιμάται ότι το κόστος υποδομών και διαχείρισης για 15 χρόνια παραγωγής θα είναι 10 δισ. δολάρια. Με τα μέχρι στιγμής δεδομένα, δηλαδή από τα 4,5 tcf φυσικό αέριο που έχουμε, το 0,53 tcf θα πάει για τις ανάγκες της εσωτερικής κατανάλωσης της Κύπρου, ενώ οι υπόλοιπες ποσότητες θα διακινηθούν προς την Αίγυπτο. Με βάση το μοντέλο καθορισμού της τιμής πώλησης του φυσικού αερίου, εκτιμάται ότι τα έσοδα περίπου θα ανέλθουν σε 23 έως 25 δισ. δολάρια. Δηλαδή τα καθαρά έσοδα θα είναι 13 έως 15 δισ. δολάρια, τα οποία θα μοιραστούν οι μέτοχοι, που είναι και η Κυπριακή Δημοκρατία, βάσει του συμβολαίου αναλογικού καταμερισμού. Αυτό δηλαδή τα έσοδα δεν θα είναι άμεσα, καθώς θα πρέπει να καλυφθεί το επενδυτικό κεφάλαιο και τα διακριτικά έξοδα. Θα υπάρχει δηλαδή ανάλογο ποσοστό κέρδους ανά χρόνο. Αυτό βέβαια, είναι ένα παράδειγμα εκτίμησης που βγαίνει ένα μέσο όρο εσόδων με βάση την παραγωγή και την συμφωνία πώλησης. Θα ήθελα να διευκρινίσω σε αυτό το σημείο ότι οι παραπάνω αριθμοί είναι μια εκτίμηση με βάση τα σημερινά δεδομένα. Ενώ ο υπολογισμός των συνολικών εσόδων είναι άμεσα συνδεδεμένος με την τιμή του πετρελαίου, τα έσοδα από την πώληση θα εισπράττονται καθ' όλη την περίοδο των πωλήσεων. Λαμβάνοντας υπόψη την αστάθεια που υπάρχει αυτή τη στιγμή στο διεθνές πολιτικό σκηνικό, το οποίο επηρεάζει την τιμή του πετρελαίου και συνεπώς την παγκόσμια οικονομία, η παραπάνω εκτίμηση των εσόδων πιθανώς και να διαφέρει από τους πραγματικούς αριθμούς.

ΕΛΠΙΔΟΦΟΡΑ ΠΡΟΟΠΤΙΚΗ ΜΕ ΤΗΝ ΒG

-Ποια αξιολογείτε ότι είναι η πιο ελπιδοφόρα προοπτική για την περίπτωση της Κύπρου;
-Η πιο ελπιδοφόρα είναι η BG. Με την κάθοδο της και την αγορά της από την SHELL, η οποία είναι μια σοβαρή εταιρεία και οι προθέσεις της είναι πάντα σοβαρές και όχι θεωρητικές. Η πρόταση του LOI (επιστολή πρόθεσης) που θα επιστημοποιεί το ενδιαφέρον τους για αγορά φυσικού αερίου, θα έρθει από το Integrated Gas Division της SHELL και αυτό είναι πολύ σημαντικό. Όλες οι συναντήσεις μαζί τους μέχρι τώρα, ήταν πολύ εποικοδομητικές. Το μόνο πρόβλημα που υπάρχει είναι ότι η τιμή του πετρελαίου αυτή τη στιγμή δεν είναι πολύ καλή και επειδή η τιμή του φυσικού αερίου είναι ευθυγραμμισμένη με την τιμή του πετρελαίου δεν είναι προς συμφέρον μας. Εδώ πρέπει να εξηγήσουμε ότι όλες οι επί του παρόντος εξισώσεις που επεξεργάζονται διεθνώς είναι μεταξύ των 4,5 και 6,5 δολαρίων ανά Btu (British thermal unit). Η μηχανική εξίσωση δεν είναι να πωλούμε μια σταθερή τιμή. Μπορεί για παράδειγμα να ξεκινήσουμε με 4,5 δολάρια και ανεβαίνοντας η τιμή του πετρελαίου, ανεβαίνει και η τιμή του φυσικού αερίου. Είναι μια τιμή από τόσα μέχρι τόσα που αναπτύσσεται και μειώνεται αναλόγως. Βρισκόμαστε σε καλό δρόμο και θεού θέλοντος τους επόμενους μήνες θα έχουμε εξελίξεις.

ΤΕΛΙΚΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟ 2017

-Ποιο είναι το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης της απόφασης εκμετάλλευσης του φυσικού αερίου;
-Το χρονοδιάγραμμα θα καθορισθεί τους επόμενους μήνες του 2016, καθώς αναμένεται η επιστολή πρόθεσης αγοράς φυσικού αερίου. Με την επιστολή ξεκινάμε την ετοιμασία εξειδικευμένου μηχανικού σχεδιασμού. Αυτό σημαίνει σπίνουμε τις βάσεις για το πώς θα λειτουργήσουμε τις υποδομές της Αφροδίτης. Προς το τέλος του 2017 περιμένουμε να ολοκληρωθεί αυτό και τότε θα είμαστε έτοιμοι να προχωρήσουμε με την τελική επενδυτική απόφαση. Μετά ξεκινά η κατασκευή των εγκαταστάσεων και μετά ξεκινούν οι υποθαλάσσιες υποδομές και οι αγωγοί. Συνολικά τα έργα για την Αφροδίτη, θα μας πάρουν τρία χρόνια για να ολοκληρωθούν. Περιμένουμε με τις πρώτες ποσότητες φυσικού αερίου, θα τις έχουμε τέλος του 2020. Είμαστε αισιόδοξοι και παρακαλούμε στενά τις εξελίξεις και τις διαπραγματεύσεις και σκευάζουμε πάνω σε αυτό το χρονοδιάγραμμα.

Περιμένουμε τις πρώτες ποσότητες φυσικού αερίου τέλος του 2020

Το μέλος Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΥΚ μιλά στον «Φ» για τις προοπτικές αξιοποίησης των ενεργειακών κοιτασμάτων

-Ποιος ο ρόλος της Εταιρείας Υδρογονανθράκων Κύπρου στα ενεργειακά θέματα της Κυπριακής Δημοκρατίας;
-Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, η Εταιρεία Υδρογονανθράκων Κύπρου (ΕΥΚ), είναι ο εμπορικός βραχίονας της Κυπριακής Δημοκρατίας για τους υδρογονάνθρακες της Κύπρου. Ορίστηκε ένα εφταμελές Διοικητικό Συμβούλιο τον Μάρτιο του 2014 και η ΕΥΚ προχωρεί στην ανάπτυξη των δράσεων της προς υλοποίησης των στόχων της σε συνεργασία με το Υπουργείο Ενέργειας. Αναλαμβάνει επίσης την προώθηση και πώληση του μεριδίου των υδρογονανθράκων που αναλογούν στην Κυπριακή Δημοκρατία βάσει του Συμβολαίου Αναλογικού Καταμερισμού (ΣΑΚ). Συμμετέχει επίσης στις επιτροπές διαχείρισης που υπάρχουν σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΣΑΚ, συμμετέχει στο ιδιοκτησιακό καθεστώς του τερματικού σταθμού υγροποίησης φυσικού αερίου, μέσω της διαχειριστικής εταιρείας. Εδώ πρέπει να πούμε ότι το θέμα του τερματικού σταθμού είναι ακόμα στο τραπέζι. Η ΕΥΚ, λόγω εμπειρογνημοσύνης, κατά τη διάρκεια των διαπραγματεύσεων τερματικού με την κοινοπραξία Noble Energy, Delek Drilling, Avner Exploration υπέβαλε στο Υπουργείο Ενέργειας πρόταση για τον τρόπο σύστασης της διαχειριστικής εταιρείας του τερματικού σταθμού

υγροποίησης φυσικού αερίου. Δηλαδή ως μέτοχοι της διαχειριστικής εταιρείας, εάν είχαμε τερματικό θα είμαστε σε θέση να συμβάλλουμε και τεχνικά και επιχειρησιακά. Η συμφωνία μεταξύ της Κοινοπραξίας και της Κυπριακής Δημοκρατίας, ήταν σε πολύ προχωρημένο στάδιο. Προχωρήσαμε ακόμα και στην ετοιμασία εξειδικευμένου μηχανικού σχεδιασμού. Δηλαδή προχωρήσαμε και σε πολύ αναβαθμισμένο επίπεδο τεχνικής επεξεργασίας. Φυσικά περιμέναμε ότι θα υπήρχαν κάποιες επιπλέον ποσότητες. Είχαμε 4,5 tcf (τρισεκατομμύρια κυβικά πόδια), αλλά με την πάροδο του χρόνου, περιμέναμε ότι θα προκύψουν επιπλέον ποσότητες με τις γεωτρήσεις της κοινοπραξίας ENI & KOGAS που κάλυπταν τα 7-10 tcf που θέλαμε για να κάνουμε το τερματικό. Δυστυχώς όμως δεν ήταν επιτυχείς οι γεωτρήσεις μας και μέναμε στα 4,5 tcf, άρα ο τερματικός έμεινε στην αναμονή, όμως παραμένει στο τραπέζι. Όμως εάν στο μέλλον δούμε ότι έχουμε επιπλέον ποσότητες, θα μπορούμε να ενεργοποιήσουμε ξανά τη διαδικασία του τερματικού και θα το επιδιώξουμε. Επιπλέον, μέσω στο ρόλο της ΕΥΚ είναι οι διαδικασίες αξιολόγησης της εμπορευσιμότητας των ανακαλύψεων και πιθανών επιλογών αξιοποίησης τους. Μελλοντικά μπορεί να προβλεπεί και σε δραστηριότητες και εξερεύνησης υδρογονανθράκων.

-Πώς αξιολογείτε τη δυναμική των πραγμάτων η είσοδος της BG στην Κοινοπραξία;
-Ο όμιλος της BG αποτελεί ένα διεθνή παίκτη που δραστηριοποιείται στον τομέα της έρευνας και παραγωγής φυσικού αερίου σε πέραν των 20 χωρών. Τον Ιανουάριο που πέρασε, όπως όλα γνωρίζουμε, επιστημοποιήθηκε η συμμετοχή του Ομίλου στην Κοινοπραξία μέσω της αγοράς του 35% του μεριδίου της Noble. Ο όμιλος της BG, αποτελεί έναν από τους βασικούς μετόχους του τερματικού E LNG στο Idku

ΚΑΛΗ ΚΙΝΗΣΗ Ο ΤΡΙΤΟΣ ΓΥΡΟΣ

-Πώς αξιολογείτε τον τρίτο γύρο αδειοδότησης;
-Ο τρίτος γύρος αδειοδότησης είναι μια καλή κίνηση της Κυβέρνησης. Σίγουρα κάτι που θα ενεργοποιήσει το ενδιαφέρον και η ΑΟΖ μας θα γίνει πόλος έλξης ενδιαφέροντος. Θα είναι και τα αποτελέσματα γεωτρήσεων της TOTAL. Σίγουρα όμως αποτελεί μια πολύ σωστή κίνηση και έχει γίνει πολύ καλή και μεθοδική δουλειά από Υπουργείο Ενέργειας και ΕΥΚ πριν τη λήψη της συγκεκριμένης απόφασης.

της Αιγύπτου με ποσοστό 35,5%. Οι κύριες αγορές του LNG που παράγεται και εξάγεται από το εν λόγω τερματικό και εξάγεται, είναι η Ευρώπη, η Αμερική και η χώρα παραλαβής που είναι η Γαλλία. Αυτή τη στιγμή η BG Cyprus διαχειρίζεται από την Αγγλία και βρισκόμαστε σε μία προχωρημένη φάση διαπραγματεύσεων, επειδή δεν είναι μόνο μέλος της Κοινοπραξίας, είναι επίσης πιθανός αγοραστής. Η BG Cyprus μέλος της Κοινοπραξίας αυτή τη στιγμή είναι μέρος του τομέα εκμετάλλευσης της SHELL (Exploration arm of SHELL) και οι αποφάσεις γίνονται από τον τομέα εκμετάλλευσης της SHELL. Για αγορές είναι άλλο παράρτημα της BG που είναι κάτω από τμήμα πωλήσεων φυσικού αερίου SHELL (integrate gas division of SHELL) που είναι η ομάδα που ελπίζουμε θα ετοιμάσει την επιστολή πρόθεσης που θα επιστημοποιεί το ενδιαφέρον τους για αγορά φυσικού αερίου. Αυτό είναι ένα μεγάλο επίτευγμα για μας τους Κύπριους.
-Πού βρίσκονται οι διαπραγματεύσεις με την Αίγυπτο;
-Πρώτα απ' όλα, με την Αίγυπτο έχουμε πάρα πολύ καλές σχέσεις. Σε κυβερνητικό επίπεδο είχαμε την υπογραφή του Μνημονίου Συναντιλήψης μεταξύ Κύπρου και Αιγύπτου για συνεργασία στον τομέα των υδρογονανθράκων. Είχαμε επίσης, υπογραφή Μνημονίου, μεταξύ των εταιρειών EGAS-EYK-NOBLE-DELEK/AVNER για τη διακέραιωση της τε-

χνοοικονομικής μελέτης για την αξιολόγηση των διαφόρων σεναρίων μεταφοράς φυσικού αερίου από το οικόπεδο Αφροδίτη στην Αίγυπτο. Η μελέτη τέλειωσε τον Μάρτιο του 2015 και ήταν μια πολύ χρήσιμη τεχνοοικονομική μελέτη. Δηλαδή και σε πολιτικό επίπεδο και τεχνοοικονομικό επίπεδο, υπάρχουν πολύ καλές και παραγωγικές σχέσεις. Επίσης, υπάρχουν και διαπραγματεύσεις, επειδή η EGAS ενδιαφέρεται να αγοράσει φυσικό αέριο.
-Η πώληση προς την Αίγυπτο είναι η μόνη δυνατότητα εκμετάλλευσης του φυσικού αερίου της Κύπρου;
-Αυτή τη στιγμή, ένα ποσοστό ξέρουμε σίγουρα ότι θα πάει για την εκχώρια κατανάλωση της Κύπρου. Φυσικό εξαρτάται και από τις ποσότητες του φυσικού αερίου και το κεφάλαιο του τερματικού, το οποίο παραμένει ανοικτό. Σε περίπτωση που οι ποσότητες είναι τέτοιες, δεν θα μιλούμε μόνο για τροφοδότηση της Αιγύπτου, αλλά θα διεκδικούμε το ρόλο του τερματικού - κάτι που θέλει και η Κυβέρνηση - η Κύπρος να καταστεί ενεργειακός κόμβος της περιοχής. Με τα υφιστάμενα δεδομένα όμως, οι πιθανοί αγοραστής με τους οποίους μιλούμε έχουν να κάνουν μόνο με την Αίγυπτο. Συγκεκριμένα μιλούμε με 4-5 πιθανούς αγοραστής. Πιο συγκεκριμένα την BG, την Union Fenosa (UFG) και την EGAS με τους οποίους φτιάσαμε σε προχωρημένο στάδιο διαπραγματεύσεων.