

Συμβάσεις παραχώρησης για  
έρευνα – εκμετάλλευση  
υδρογονανθράκων

Τι πραγματικά «παραχωρούν» και σε τι ακριβώς «συναινούν»;

Πρόκειται για για «Σύμβαση μίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων», μισθώνουμε, ενοικιάζουμε, παραχωρούμε λοιπόν σαν κράτος το δικαίωμα μας για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στο 1/3 της χώρας σε πετρελαϊκές εταιρείες και με βάση τα δεδομένα της σύμβασης για 7 + 25 + 10 χρόνια ( 7 χρόνια για την έρευνα και 25 για την εκμετάλλευση σε περίπτωση ανεύρεσης εκμεταλλεύσιμου κοιτάσματος) με δυνατότητα δυο παρατάσεων 5 + 5 έτη

Δηλαδή για τα επόμενα τουλάχιστον 32 – και με τις παρατάσεις 42 - χρόνια «παραχωρούμε» τον τόπο μας στις πολυεθνικές του Πετρελαίου.

# ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

## ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ

Αρ. Φύλλου

3 Οκτωβρίου

ΝΟΜΟΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 4300

*Κύρωση της Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «ENERGEAN OIL & GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και PETRA PETROLEUM INC.» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη χερσαία περιοχή των Ιωαννίνων.*

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ**

Εκδίδομε τον ακόλουθο νόμο που ψήφισε η Βουλή:

**Άρθρο πρώτο**

**Κύρωση της Σύμβασης παραχώρησης**

Κυρώνεται και αποκτά ισχύ νόμου η Σύμβαση μίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων για τη χερσαία περιοχή των Ιωαννίνων, που υπογράφηκε στην Αθήνα στις 14 Μαΐου 2014, μεταξύ αφενός από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και αφετέρου: 1) της εταιρείας με την επωνυμία «ENERGEAN OIL & GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ» και 2) της εταιρείας με την επωνυμία «PETRA PETROLEUM INC.», το κείμενο της

### **ΑΡΘΡΟ 8 – ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΚΑΙ ΛΗΞΗ ΤΟΥ ΣΤΑΔΙΟΥ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ**

1. Υπό την επιφύλαξη της δυνατότητας παράτασης δυνάμει της παραγράφου 13 του Άρθρου 5 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, η διάρκεια του Σταδίου Εκμετάλλευσης για κάθε Περιοχή Εκμετάλλευσης ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη από την ημερομηνία κατά την οποία ο Μισθωτής υπέβαλλε προς τον Εκμισθωτή γνωστοποίηση δυνάμει του Άρθρου 7.4 (εικοσιπέντε (25) έτη συν δύο (2) παρατάσεις πέντε (5) ετών έκαστη).

# Η ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΕΡΕΥΝΩΝ ΣΤΟ ΟΙΚΟΠΕΔΟ ΓΙΑΝΝΙΝΑ-ΘΕΣΠΡΩΤΙΑ

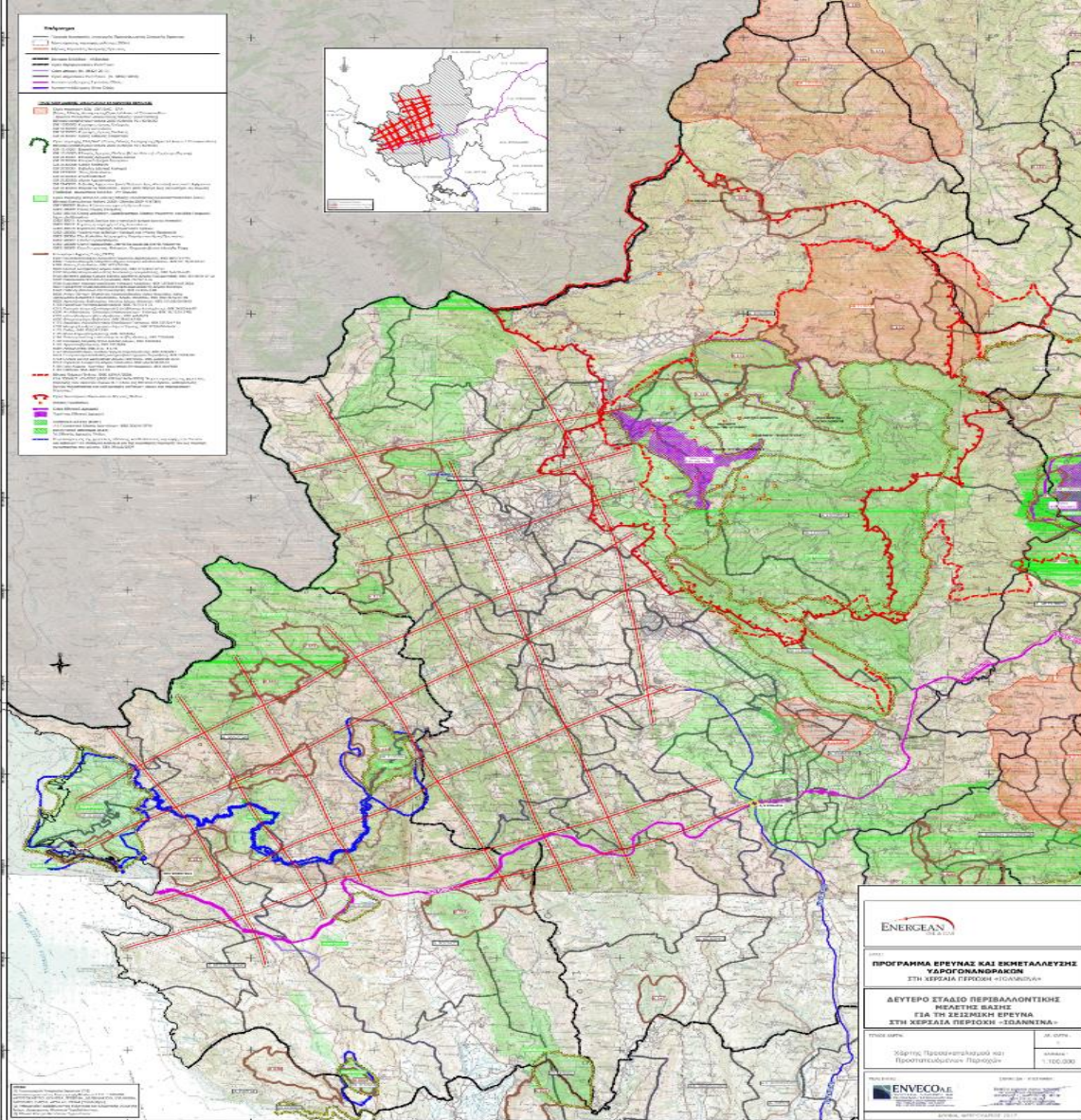
## Α΄ΦΑΣΗ (3 ΧΡΟΝΙΑ)

11.500 ΕΡΕΥΝΗΤΙΚΕΣ-ΣΕΙΣΜΙΚΕΣ ΓΕΩΤΡΗΣΕΙΣ ΚΑΘΕ 50 ΠΕΡΙΠΟΥ ΜΕΤΡΑ ΣΤΙΣ ΓΡΑΜΜΕΣ ΕΡΕΥΝΩΝ ΣΕ ΒΑΘΟΣ 20Μ. ΚΑΙ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΤΑΥΡΩΣΕΙΣ 80Μ. ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΕΚΡΗΚΤΙΚΩΝ ΩΣ 18Κ.

ΑΝΟΙΓΜΑ ΔΡΟΜΩΝ ΠΛΑΤΟΥΣ ΤΡΙΩΝ ΜΕΤΡΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΨΙΛΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΓΡΑΜΜΕΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΑΚΟΜΑ ΚΑΙ ΣΕ ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ, ΑΡΧΑΙΟΛΟΓΙΚΟΥΣ ΧΩΡΟΥΣ ΚΑΙ ΔΙΠΛΑ ΣΕ ΚΑΤΟΙΚΗΜΕΝΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ

ΔΗΜΙΟΥΡΓΙΑ ΕΛΙΚΟΔΡΟΜΙΩΝ ΓΙΑ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΕΣ ΠΤΗΣΕΙΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΣΕ ΔΥΣΠΡΟΣΙΤΑ ΜΕΡΗ

ΔΙΑΠΛΑΤΥΝΣΗ ΚΑΙ ΑΝΟΙΓΜΑ ΝΕΩΝ ΔΡΟΜΩΝ



# ΤΙ ΑΚΡΙΒΩΣ ΘΑ ΓΙΝΕΙ

## A. Συνοπτική περιγραφή του προγράμματος

### A.I. Περιοχή του προγράμματος – θεσμικοί, χωρικοί και εποχικοί περιορισμοί

Το πρόγραμμα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην περιοχή «Ιωάννινα», αναφέρεται γεωγραφικά στη χερσαία περιοχή η οποία περιορίζεται στα δυτικά από την ακτογραμμή και στα βορειοδυτικά από τα ελληνο-αλβανικά σύνορα, ενώ οι άλλες πλευρές της οριοθετούνται από τις συντεταγμένες του ακόλουθου πίνακα.

Το πρόγραμμα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων διακρίνεται σε δύο στάδια έρευνας και εκμετάλλευσης.

Το στάδιο έρευνας περιλαμβάνει γεωλογικές, γεωφυσικές, γεωτρητικές και κοιτασματολογικές έρευνες, όπως πυκνότερο δίκτυο δισδιάστατων και τρισδιάστατων σεισμικών διασκοπήσεων, όρυξη μιας ή περισσότερων γεωτρήσεων με στόχο τον εντοπισμό των κοιτασμάτων υδρογονανθράκων και καθορισμός των εμπορικά εκμεταλλεύσιμων ποσοτήτων υδρογονανθράκων.

Το στάδιο εκμετάλλευσης περιλαμβάνει όρυξη γεωτρήσεων ανάπτυξης του κοιτάσματος, ανάπτυξη εγκαταστάσεων παραγωγής και δικτύου αγωγών μεταφοράς υδρογονανθράκων.

Όταν στις αρχές της δεκαετίας πάρθηκε η συγκεκριμένη πολιτική απόφαση για την εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και αποφασίστηκε η συγκεκριμένη πολιτική, η οποία βρίσκεται στον αντίποδα των διεθνών πολιτικών για την ενέργεια, ο στόχος υποτίθεται ότι ήταν «η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της χώρας». Είναι αλήθεια έτσι;

Καλύπτουμε με αυτές τις συμβάσεις και με αυτούς τους νόμους τις ενεργειακές ανάγκες της χώρας;

Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις για τις τρεις περιοχές που βρίσκονται σε πιο προχωρημένο στάδιο ερευνών είναι 100 εκατ. βαρέλια για την περιοχή των Ιωαννίνων, 200 εκατ. βαρέλια για το κοίτασμα του Πατραϊκού Κόλπου και περίπου 10,7 εκατ. βαρέλια για το κοίτασμα του Κατάκολου, τα οποία θα εξορυχθούν μέσα σε χρονικό διάστημα 25 ετών, σύμφωνα με τις υπογραφείσες συμβάσεις. Πρίνος 40 εκατ. βαρέλια

Αυτές οι ποσότητες υπολογίζεται ότι καλύπτουν λιγότερο από τριάνμισι χρόνια των αναγκών της Ελλάδας σε πετρέλαιο, αν βέβαια το ελληνικό κράτος έπαιρνε ολόκληρες αυτές τις ποσότητες κάτι που δεν ισχύει βέβαια καθώς η σύμβαση είναι πολύ συγκεκριμένη.

# ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

## ΝΟΜΟΣ 202289/1995

### Άρθρο 7

#### Δικαίωμα του Δημοσίου για αγορά των παραγόμενων προϊόντων Μεταβίβαση των δικαιωμάτων από τον Ανάδοχο Έλεγχος δραστηριοτήτων και δαπανών του Αναδόχου Κυριότητα υδρογονανθράκων

1. Ο Ανάδοχος υποχρεώνεται να πωλεί στο Δημόσιο, ύστερα από αίτησή του, ολόκληρη ή μέρος της ποσότητας των παραγόμενων υδρογονανθράκων που αποκτά κατά τη σύμβαση, εφόσον διεξάγεται πόλεμος, διαγράφεται κίνδυνος πολέμου ή άλλη κατάσταση ανάγκης της χώρας.

## ΣΥΜΒΑΣΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ

### ΑΡΘΡΟ 18 – ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

8.1 Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής, κατόπιν αιτήσεως του Δημοσίου, υποχρεούται να πωλεί σε αυτό το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης.

## ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΡΤΑ-ΠΡΕΒΕΖΑ

### Άρθρο 18

#### ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής, κατόπιν αιτήσεως του Δημοσίου, υποχρεούται να θέτει στη διάθεση σε αυτό, το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης, με την προϋπόθεση ότι, εάν πριν

## ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑ

### Άρθρο 18

#### ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής, κατόπιν αιτήσεως του Δημοσίου, υποχρεούται να θέτει στη διάθεση σε αυτό, το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης, με την προϋπόθεση ότι, εάν πριν από την άσκηση του ανωτέρω δικαιώματος υπήρχαν μερικές περιοχές εκμετάλλευσης στην ίδια Συμβατική Περιοχή ή σε άλλες περιοχές στην Ελλάδα, η συνεισφορά του Μισθωτή σύμφωνα με αυτό το αίτημα θα κατανέμεται σε αναλογική βάση ανάμεσα στους μισθωτές στις σχετικές περιοχές.

## ΒΔ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ

### Άρθρο 18

#### ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής, κατόπιν αιτήσεως του Δημοσίου, υποχρεούται να θέτει στη διάθεση σε αυτό, το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης, με την προϋπόθεση ότι, εάν πριν από την άσκηση του ανωτέρω δικαιώματος υπήρχαν μερικές περιοχές εκμετάλλευσης στην ίδια Συμβατική Περιοχή ή σε άλλες περιοχές στην Ελλάδα, η συνεισφορά του Μισθωτή σύμφωνα με αυτό το αίτημα θα κατανέμεται σε αναλογική βάση ανάμεσα στους μισθωτές στις σχετικές περιοχές.

# ΚΑΤΑΚΟΛΟ

## ΑΡΘΡΟ 18 – ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

18.1 Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής, κατόπιν

αιτήσεως του Δημοσίου, υποχρεούται να πωλεί σε αυτό το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης.

# ΠΑΤΡΑΪΚΟΣ

## ΑΡΘΡΟ 18

### ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

18.1 Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του Άρθρου 7 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης, ο Μισθωτής υποχρεούται ύστερα από αίτημά του Δημοσίου, να πωλεί στον τελευταίο το σύνολο ή καθορισμένο μέρος της ποσότητας του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων στην Περιοχή Εκμετάλλευσης, με την προϋπόθεση ότι, εάν πριν από την άσκηση του ανωτέρω δικαιώματος υπήρχαν μερικές περιοχές εκμετάλλευσης στην ίδια Συμβατική Περιοχή ή σε άλλες περιοχές στην Ελλάδα, η συνεισφορά του Μισθωτή σύμφωνα με αυτό το αίτημα θα κατανέμεται σε αναλογική βάση ανάμεσα στους μισθωτές στις σχετικές περιοχές.

# ΙΟΝΙΟ 2

αίτερα χαρακτηριστικά του προϊόντος, και η τιμή των εναλλακτικών καυσίμων στον τόπο στον οποίο παραδίδεται το αέριο.

(β) Στην περίπτωση Υδρογονανθράκων, και Παραπροϊόντων, πλην του Αργού Πετρελαίου, που παρακρατήθηκαν από το Μισθωτή για ίδια χρήση ή ελήφθησαν σε είδος από τον Εκμισθωτή, η τιμή θα συμφωνείται από

παρατιναι κατα τις τροποποιησεις αυτες.

## Άρθρο 18 ΙΚΑΝΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΩΡΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του νόμου περί Υδρογονανθράκων, σε περίπτωση πολέμου, απειλής πολέμου ή άλλης κατάστασης έκτακτης ανάγκης στην Ελλάδα, ο Μισθωτής, κατόπιν αιτήσεως του

Δημοσίου, υποχρεούται να θέτει στη διάθεση σε αυτό, το σύνολο ή συγκεκριμένο τμήμα του μεριδίου του επί της παραγωγής Υδρογονανθράκων και Παραπροϊόντων από την Περιοχή Εκμετάλλευσης, με την προϋπόθεση ότι, εάν πριν από την άσκηση του ανωτέρω δικαιώμα-

(στ) αναφορές ημερήσιας παραγωγής και κάθε σχετική πληροφορία που σχετίζεται με την παραγωγή.

19.3 Ο Μισθωτής υποχρεούται σε τριμηνιαία βάση να υποβάλει σε ηλεκτρονική μορφή λίστα με κάθε σύμβαση σε ισχύ σε σχέση με τις Ερυναίες Πετρελαίου, για όλες τις



# ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΤΟΥ ΜΙΣΘΩΤΗ ΓΙΑ ΕΡΓΑΣΙΕΣ ΕΡΕΥΝΑΣ

## ΑΡΤΑ-ΠΡΕΒΕΖΑ

Τεύχος Α' 48/16.03.2018

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

6955

Πρόγραμμα Ελάχιστων Εργασιών	Φάση 1			Φάση 2		Φάση 3	
	Έτος 1	Έτος 2	Έτος 3	Έτος 4	Έτος 5	Έτος 6	Έτος 7
Λοιπές έρευνες	1. Γεωλογικές-Γεωχημικές μελέτες, δορυφορικές ή αεροφωτογραφίες 2. Βαρυτικές/Μαγνητικές μελέτες	Μαγνητο-τελλουρικές έρευνες σε 120 σταθμούς	Ολοκληρωμένη/συνδυασμένη γεωλογική-γεωφυσική μελέτη (Σύνθεση)	Ολοκληρωμένη/συνδυασμένη γεωλογική-γεωφυσική μελέτη (Σύνθεση)		Ολοκληρωμένη/συνδυασμένη γεωλογική-γεωφυσική μελέτη (Σύνθεση)	
Ερευνητική Γεώτρηση				1 (μία) (ερευνητική βαθειά γεώτρηση (5.100 μ) <sup>1</sup> )		1 (μία) (ερευνητική βαθειά γεώτρηση (5.500 μ) <sup>2</sup> )	
Λοιπά (α)		Τεκτονικό & στρωματο-γραφικό μοντέλο, πετροφυσικές και γεωχημικές αναλύσεις, κ.ά.		Τεκτονικό και στρωματογραφικό μοντέλο, πετροφυσικές και γεωχημικές αναλύσεις, κ.ά.		Τεκτονικό & στρωματο-γραφικό μοντέλο, πετροφυσικές & γεωχημικές αναλύσεις, κ.ά.	
Λοιπά (β)	Περιβαλλοντική Μελέτη Αρχικής Κατάστασης, Σχέδιο Περιβαλλοντικής Δράσης, κ.ά.			Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, κ.ά.		Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, κ.ά.	
Ελάχιστη Δαπάνη	16.000.000 (δεκαέξι εκατομμύρια) ευρώ			22.000.000 (είκοσι δύο εκατ/ρια) ευρώ		30.000.000 (τριάντα εκατ/μύρια) ευρώ	

Πρώτη Φάση: 2 έτη

Κατηγορία Εργασιών  
ΔΕΣΜΕΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ  
ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Σεισμικά

Περιγραφή

Ελάχιστες Δαπάνες

Επανεπεξεργασία των υφιστάμενων δεδομένων 3D και διερεύνηση πρόσθετων δυνατικών στόχων Έρευνας.

150.000€

Επανεπεξεργασία 400 χιλιομέτρων δεδομένων 2D

50.000€

Γεωλογικές και Γεωφυσικές  
Μελέτες (G&G) και Μελέτες  
Μηχανικής Κοιτάσματος

Μελέτες Ανάπτυξης Πεδίου, Μελέτες Μηχανικής Κοιτάσματος, Μελέτες Εγκαταστάσεων Παραγωγής, Σχεδίου Ανάπτυξης

250.000 €

Σχεδιασμός γεώτρησης Αποτίμησης/Παραγωγής

100.000 €

Περιβαλλοντικά

Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων

50.000 €

Σύνολο Υποχρέωσης  
Ελάχιστης Δαπάνης

600.000 €

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΕΡΓΑΣΙΩΝ  
ΥΠΟ ΑΙΡΕΣΗ

Όρυξη 1<sup>ης</sup> Γεώτρησης (Αποτίμησης/Παραγωγής). Η όρυξη της πρώτης γεώτρησης τελεί υπό την αίρεση ότι η επανεπεξεργασία των σεισμικών δεδομένων και οι μελέτες ανάπτυξης θα επιβεβαιώσουν την οικονομική βιωσιμότητα της περιοχής Κατακόλου και θα επιτευχθούν οι απαιτούμενες κυβερνητικές, τοπικές και άλλες

## ΚΑΤΑΚΟΛΟ

απαιτούμενες άδειες.

Σύνολο Δαπάνης υπό  
Αίρεση

15.000.000 €

Δεύτερη Φάση: 3 έτη

Κατηγορία Εργασιών  
Σεισμικά

Περιγραφή  
Εάν απαιτηθεί η απόκτηση 200 χιλιομέτρων νέων σεισμικών 3D (Η απόκτηση νέας σεισμικής έρευνας 3D πάνω από το πεδίο του Κατακόλου τελεί υπό την αίρεση των αποτελεσμάτων της υπάρχουσας σεισμικής έρευνας 3D. Εάν τα αποτελέσματα δεν είναι επαρκή για να εντοπίσουν με ακρίβεια μια γεώτρηση αποτίμησης, προτείνεται να αποκτηθεί μια νέα σεισμική έρευνα 3D πάνω από το πεδίο του Κατακόλου και αυτό θα αποτελέσει βέβαιη δέσμευση. Στην περίπτωση αυτή η 1<sup>η</sup> γεώτρηση θα εξαρτηθεί από τα αποτελέσματα της νέας έρευνας 3D.

Ελάχιστες Δαπάνες  
15.000.000 €

Σχέδιο Γεωτρήσεων

Επικαιροποίηση του Σχεδίου γεωτρήσεων

Όρυξη Γεωτρήσεων

Όρυξη 1<sup>ης</sup> γεώτρησης (Αποτίμησης/Παραγωγής)

Σύνολο Ελάχιστης Δαπάνης

15.000.000 €

# ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑ

Πρόγραμμα Ελάχιστων Εργασιών	Φάση 1			Φάση 2		Φάση 3	
	Έτος 1	Έτος 2	Έτος 3	Έτος 4	Έτος 5	Έτος 6	Έτος 7
Επανεξέταση Τοπικών καταγραφών	Όλες οι διαθέσιμες 2D τοπικές καταγραφές της περιοχής για τις οποίες υπάρχουν επαρκή στοιχεία						
Στατική έρευνα 2D	Πρόσκτηση και επεξεργασία 400 γλμ. Τοπικών γραμμών						
Λογισμικά έρευνας	Γεωλογικές Γεωχημικές και Γεωφυσικές μελέτες και έρευνες Full Tensor Gravity τομιακή και Αερομαγνητική καθώς και LIDAR έρευνες						
Ερευνητική γνώση	-	-	-	1 (μία) ερευνητική βαθιά γνώση (4.500μ <sup>2</sup> )		1 (μία) ερευνητική βαθιά γνώση (4.500μ <sup>2</sup> )	
Λογισμικά	Περβαλλοντική Μελέτη Αρχικής Κατάστασης			Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων κ.ά.		Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων κ.ά.	
Ελάχιστη δαπάνη	<b>7.230.000</b> (επτά εκατομμύρια και διακόσιες τριάντα χιλιάδες ευρώ)			<b>10.000.000</b> (δέκα εκατομμύρια ευρώ)		<b>10.000.000</b> (δέκα εκατομμύρια ευρώ)	

\* Περισσότερες λεπτομέρειες για το βάθος της βαθιάς γνώσης δίνονται στην παρακάτω σχετική παράγραφο 3.5

# ΓΙΑΝΝΙΝΑ

## ΒΔ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ

Πρώτη Φάση: 3 έτη		
Κατηγορία Εργασιών	Περιγραφή	Ελάχιστες Δαπάνες
Σεισμικά	300 γεωμετρικών 2D πριν τη γεώτρηση	2.900.000€
Όραση Γεωτρήσεων	Επιπλοκός και βόθρυνα της γεώτρησης Δήμητρα-1, ή, εάν δεν είναι τεχνικά δυνατά, καταγραφή πρόσθετων Σεισμικών 2D	4.000.000 €
Άλλες Εργασίες	Γεωλογικές Μελέτες, Βαρυτομετρικά Πίληρους, Τανυστή και Αερομαγνητικές Έρευνες	1.000.000 €
<b>Σύνολο Ελάχιστων Δαπανών</b>		<b>7.900.000 €</b>
Δεύτερη Φάση: 2 έτη		
Κατηγορία Εργασιών	Περιγραφή	Ελάχιστες Δαπάνες
Σεισμικά	Όραση 1 <sup>ης</sup> βαθιάς γεώτρησης Κόστος άγονης	11.500.000 €
Άλλες Εργασίες	γεωμετρικές (όραση και 2D)	11.500.000 €
<b>Σύνολο Ελάχιστων Δαπανών</b>		<b>11.500.000 €</b>

Πρόγραμμα Ελάχιστων Εργασιών	Φάση 1			Φάση 2		Φάση 3	
	Έτος 1	Έτος 2	Έτος 3	Έτος 4	Έτος 5	Έτος 6	Έτος 7
Επανεπεξεργασία Σεισμικών καταγραφών	1.000 χλμ υφιστάμενων σεισμικών γραμμών						
Σεισμική έρευνα 2D		Πρόσκτηση και επεξεργασία 170 χλμ.		Πρόσκτηση και επεξεργασία 130 χλμ.			
Λοιπές έρευνες	1. Γεωλογικές-Γεωχημικές μελέτες, δορυφορικές ή αεροφωτογραφίες 2. Βαρυτικές/Μαγνητικές μελέτες	Μαγνητο-τελλουρικές σε 120 σταθμούς			Ολοκληρωμένη/συνδυασμένη γεωλογική-γεωφυσική μελέτη (Σύνθεση)	Ολοκληρωμένη/συνδυασμένη γεωλογική-γεωφυσική μελέτη (Σύνθεση)	
Ερευνητική Γεώτρηση						1 (μία) (ερευνητική βαθειά γεώτρηση (5.000 μ)	
Λοιπά (α)		Τεκτονικό και στρωματο-γραφικό μοντέλο		Τεκτονικό μοντέλο, πετροφυσικές και γεωχημικές αναλύσεις, κ.ά.		Τεκτονικό μοντέλο, πετροφυσικές και γεωχημικές αναλύσεις, κ.ά.	
Λοιπά (β)	Περιβαλλοντική Μελέτη Αρχικής Κατάστασης, Σχέδιο Περιβαλλοντικής Δράσης, κ.ά.			Σχέδιο Περιβαλλοντικής Δράσης, κ.ά.		Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, κ.ά.	
Ελάχιστη Δαπάνη	4.000.000 (τέσσερα εκατομμύρια) ευρώ			3.500.000 (τρία εκατ. πεντακόσιες χιλ.) ευρώ		30.000.000 (τριάντα εκατομμύρια) ευρώ	

## ΠΑΤΡΑΪΚΟΣ

Πρόγραμμα Ελάχιστων Εργασιών	Φάση 1			Φάση 2		Φάση 3		
	Έτος 1	Έτος 2	Έτος 3	Έτος 4	Έτος 5	Έτος 6	Έτος 7	Έτος 8
<b>Βέβαιο έργο</b>								
Σεισμικές καταγραφές	Επανεπεξεργασία 1.500 χλμ. υφιστάμενων δεδομένων και καταγραφή (3D) έκτασης 800 τετραγωνικών χλμ. και (2D) 300 χλμ. περιφερειακών γραμμών			Επιναξιολόγηση η σεισμικών δεδομένων		Επιναξιολόγηση σεισμικών δεδομένων		
Λοιπές εργασίες	Ανάπτυξη τεκτονικού μοντέλου, πετροφυσικές μελέτες, κ.λπ.			Ανάπτυξη τεκτονικού μοντέλου,		Ανάπτυξη τεκτονικού μοντέλου, πετροφυσική και γεωχημική ανάλυση,		

3.5

Η εκτέλεση "Ερευνητικής Γεώτρησης" από το Μισθωτή σύμφωνα με τους Κανόνες Επιστήμης και Τέχνης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων θα θεωρείται ότι απαλλάσσει το Μισθωτή από την υποχρέωση εκτέλεσης Ερευνητικής Γεώτρησης δυνάμει του παρόντος Άρθρου, εάν:

- (α) η γεώτρηση έχει διανοιχθεί σε βάθος ρηχότερο των 3.200 μέτρων ή 300 μέτρων στην ανθρακική ακολουθία κάτω από τα Νεογενή ιζήματα ή τον Ολιγοκαινικό φλύσχη, ή
- (β) πριν από την επίτευξη του παραπάνω βάθους, η γεώτρηση φθάσει στο υπόβαθρο της γεώτρησης αυτής κάτω από το οποίο η γεωλογική δομή δεν φέρει τα απαραίτητα χαρακτηριστικά για τη συσσώρευση Υδρογονανθράκων σε εμπορικά εκμεταλλεύσιμες ποσότητες, ή
- (γ) ανακύπτουν ανυπερβλήτα τεχνικά προβλήματα τα οποία δεν είναι δυνατόν να

		Πετροφυσική και γεωχημική ανάλυση, κ.λπ.	κ.λπ.
Γεώτρηση		1 γεώτρηση	1 γεώτρηση
Υποχρέωση Ελάχιστης Δαπάνης	€8 εκατομμύρια	€12 εκατομμύρια	€12 εκατομμύρια
<b>Προαιρετικό έργο</b>			
Σεισμικές καταγραφές	Επανεπεξεργασία υφιστάμενων σεισμικών δεδομένων	Επανεπεξεργασία α σεισμικών δεδομένων	Επανεπεξεργασία σεισμικών δεδομένων
Γεώτρηση	1 γεώτρηση, η οποία εξαρτάται από γεωλογικές & γεωφυσικές μελέτες (G&G) και σεισμικά δεδομένα	1 γεώτρηση, η οποία εξαρτάται από γεωλογικές & γεωφυσικές μελέτες (G&G) και σεισμικά δεδομένα	1 γεώτρηση, η οποία εξαρτάται από γεωλογικές & γεωφυσικές μελέτες (G&G) και σεισμικά δεδομένα

## ΙΟΝΙΟ 2

	Έτος 1	Έτος 2	Έτος 3	Έτος 4	Έτος 5	Έτος 6	Έτος 7	Έτος 8
Βασικό								
Σεισμική έρευνα 2D	Πρόσκτηση και επεξεργασία 1800 χλμ. 2D σεισμικών δεδομένων			Επανεκτίμηση σεισμικών δεδομένων			Επανεκτίμηση σεισμικών δεδομένων	
Σεισμική έρευνα 3D								
Λοιπές Γεωφυσικές έρευνες	Μαγνητική και Βαρυτική έρευνα, εφόσον είναι δυνατόν κατά την πρόσκτηση της Σεισμικής έρευνας 2D							
Γεωτρήσεις				Μία (1) γεώτρηση			Μία (1) γεώτρηση	
Γεωλογικές και Γεωφυσικές	Γεωλογικές Μελέτες και ανάλυση λεκάνης			Πετροφυσική και Γεωφυσική ανάλυση κλπ.			Επανεξέταση γεωλογικών και γεοφυσικών δεδομένων	
Περιβαλλοντικά και Ζητήματα Υγείας και Ασφάλειας	Περιβαλλοντική Μελέτη I, Σχέδιο Περιβαλλοντικής Δράσης, κ.ά.			Περιβαλλοντική Μελέτη II, Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων κ.α.			Περιβαλλοντική Μελέτη III, Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων κ.α.	
Ελάχιστη Δαπάνη	€ 4.200.000 (Ευρώ τέσσερα εκατομμύρια και διακόσιες χιλιάδες)			€ 25.000.000 (Ευρώ είκοσι πέντε εκατομμύρια)			€ 30.000.000 (Ευρώ τριάντα εκατομμύρια)	
Υπό προϋποθέσεις								
Σεισμική έρευνα				Πρόσκτηση προγράμματος σεισμικών ερευνών 3D. Το μέγεθος θα εξαρτάται από την ερμηνεία των σεισμικών ερευνών 2D και των αποτελεσμάτων της γεώτρησης.				

## Για να δούμε λοιπόν τι θα παίρνει το δημόσιο! Στο άρθρο που υπολογίζεται λοιπόν το περίφημο «Μίσθωμα» αναφέρεται:

«Ποσοστό Μισθώματος» σημαίνει, σε σχέση με την Πρώτη Περίοδο και σε σχέση με κάθε επόμενο Ημερολογιακό Τρίμηνο, το ποσοστό εκείνο, που υπολογίζεται με αναφορά στον Συντελεστή R, έτσι ώστε, εάν ο Συντελεστής R για την περίοδο αυτή είναι:

- (α) χαμηλότερος ή ίσος από 0.5, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 2%,
- (β) υψηλότερος από 0.5, αλλά χαμηλότερος από ή ίσος με 1, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 5%,
- (γ) υψηλότερος από 1, αλλά χαμηλότερος από ή ίσος με 1.5, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 8%,
- (δ) υψηλότερος από 1.5, αλλά χαμηλότερος από ή ίσος με 2, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 11%,
- (ε) υψηλότερος από 2, αλλά χαμηλότερος από ή ίσος με 2.5, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 14%,
- (στ) υψηλότερος από 2.5, αλλά χαμηλότερος από ή ίσος με 3, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 17%,
- (ζ) υψηλότερος από 3, το Ποσοστό Μισθώματος θα είναι 20%,

Το «R» τι είναι; Είναι τα περίφημα Royalties

«Συντελεστής R» σημαίνει, σε σχέση με την Πρώτη Περίοδο και σε σχέση με κάθε επόμενο Ημερολογιακό Τρίμηνο, το αποτέλεσμα των: (i) Σωρευτικών Ακαθάριστων Εισροών για την Πρώτη Περίοδο ή το εν λόγω Ημερολογιακό Τρίμηνο, κατά περίπτωση, διαιρούμενο με τις (ii) Σωρευτικές Συνολικές Εκροές της Πρώτης Περιόδου ή του εν λόγω Ημερολογιακού Τριμήνου κατά, περίπτωση.

Αναφορικά με τον υπολογισμό του Συντελεστή R: (i) Τυχόν ποσά που κατατίθενται στο ειδικό αποθεματικό για την αποσυναρμολόγηση ή την απομάκρυνση των εγκαταστάσεων και για την αποκατάσταση της Συμβατικής Περιοχής («Εγκατάλειψη») και, εφόσον ισχύει, το συνολικό ποσό των πραγματικών δαπανών για εργασίες Εγκατάλειψης που δεν καλύπτονται από το ειδικό αποθεματικό, θεωρούνται εκπιπτόμενα έξοδα. (ii) Όλα τα έξοδα και οι δαπάνες, αναφορικά με τα δάνεια για τη χρηματοδότηση των Εργασιών Πετρελαίου, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικά τόκων και εξόδων χρηματοδότησης που επιβαρύνουν το Μισθωτή και/ή κάθε Συμμισθωτή, δεν θεωρούνται εκπιπτόμενα έξοδα. (iii) Τα Μισθώματα συμπεριλαμβάνονται στον παρονομαστή (Σωρευτικές Συνολικές Εκροές) του Συντελεστή R.”

Και μόνο από αυτή την απλή περιγραφή του τι είναι royalties, είναι προφανές, ότι το R θα το «φτιάξουν» οι πετρελαϊκές εταιρείες να είναι αυτό που πρέπει κάθε φορά προκειμένου να μπορούν να κερδίσουν περισσότερο. Ούτως ή άλλως το πολύ 25% επί της παραγωγής μπορεί να είναι το μίσθωμα, με βάση την σύμβαση!

Είναι προφανές ότι οι εταιρείες θα παράγουν πετρέλαιο θα το πουλάνε κι εμείς θα συνεχίσουμε να αγοράζουμε!



Λένε βέβαια κάποιοι ότι «δεν είναι μόνο αυτό! Θα παίρνει και λεφτά το κράτος από αυτή την δραστηριότητα!» Για να δούμε λοιπόν τι θα παίρνουμε.

Στο άρθρο 14 του νόμου, με τίτλο ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ, «νομοθετούνται» και οι φόροι που θα πληρώνουν οι πετρελαϊκές! Και ποιοι είναι αυτοί;

Οι μόνοι φόροι είναι 20% ειδικός φόρος εισοδήματος και 5% περιφερειακός φόρος επί του καθαρού φορολογητέου εισοδήματος, της πετρελαϊκής! Ο τρόπος καθορισμού του καθαρού φορολογητέου εισοδήματος περιγράφεται στο άρθρο 14 και έτσι όπως ορίζεται είναι σαφές ότι αυτό το 5%, που διατυμπανίζουν ότι θα πάρουν οι δήμοι μέσω της περιφέρειας Ηπείρου, μπορεί και να μην υπάρξει ποτέ!

#### ΑΡΘΡΟ 14 – ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Το φορολογικό καθεστώς της παρούσας Σύμβασης ρυθμίζεται αποκλειστικά από τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, μη εφαρμοζομένων των άρθρων 8 και 9 του ν.2289/1995 (ΦΕΚ 27Α ), με εξαίρεση την παρ. 5 του άρθρου 8 και τις παρ. 10 και 11 του άρθρου 9 του ίδιου νόμου.

14.1 Ο κάθε Συμμισθωτής υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή είκοσι τοις εκατό (20%), καθώς και σε περιφερειακό φόρο με συντελεστή πέντε τοις εκατό (5%), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιουδήποτε τρίτου. Ο φόρος επιβάλλεται επί του προκύπτοντος από τις συμβατικές εργασίες του κάθε Συμμισθωτή καθαρού φορολογητέου εισοδήματός του, όπως αυτό καθορίζεται από τις διατάξεις του παρόντος άρθρου της παρούσας Σύμβασης. Ο κάθε Συμμισθωτής έχει αλληλεγγύως και εις ολόκληρο ευθύνη για τον οφειλόμενο από τους υπόλοιπους Συμμισθωτές φόρο εισοδήματος. Με την επιβολή αυτού του φόρου εξαντλείται κάθε φορολογική υποχρέωση του κάθε Συμμισθωτή και των μετόχων/εταίρων/μελών αυτού ως προς τα κέρδη που προκύπτουν από τις συμβατικές εργασίες του. Η απόδοση του οφειλόμενου φόρου γίνεται εφάπαξ. Κατά παρέκκλιση των διατάξεων του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος και του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών, ο κάθε Συμμισθωτής απαλλάσσεται της προκαταβολής φόρου εισοδήματος για το φόρο που αναλογεί στα εισοδήματα που προκύπτουν από τις συμβατικές εργασίες του.

Πέρα από αυτό όμως, είναι προκλητικό οι πετρελαϊκές εταιρείες, να φορολογούνται με 20% στην χώρα που ο πρώτος φορολογικός συντελεστής για οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο είναι το 20%.

Η αντίστοιχη φορολογία στον Πρίνο ήταν 40% αλλά και έτσι τα έσοδα του Δημοσίου ήταν ψίχουλα!

# Ακόμα υπάρχουν οι στρεμματικές αποζημιώσεις και τα πρόσθετα ανταλλάγματα που

## ΑΡΘΡΟ 15 – ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΑ

15.1 Ο Μισθωτής θα καταβάλλει τις ακόλουθες στρεμματικές αποζημιώσεις:

- (α) δέκα (10) ευρώ ανά τετραγωνικό χιλιόμετρο της Συμβατικής Περιοχής ετησίως κατά τη διάρκεια του Σταδίου Ερευνών (Πρώτη Φάση).
- (β) δεκαπέντε (15) ευρώ ανά τετραγωνικό χιλιόμετρο της Συμβατικής Περιοχής ετησίως κατά τη διάρκεια του Σταδίου Ερευνών (Δεύτερη Φάση).
- (γ) είκοσι (20) ευρώ ανά τετραγωνικό χιλιόμετρο της Συμβατικής Περιοχής ετησίως κατά τη διάρκεια του Σταδίου Ερευνών (Τρίτη Φάση) και για κάθε παράταση αυτού όπως προβλέπει το Άρθρο 2.3.
- (δ) επιπλέον των αποζημιώσεων που καταβάλλονται στο πλαίσιο των παραγράφων (α), (β) και (γ) ανωτέρω, διακόσια (200) ευρώ ανά τετραγωνικό χιλιόμετρο της Περιοχής Εκμετάλλευσης ετησίως στη διάρκεια όλων των Φάσεων του Σταδίου Εκμετάλλευσης.

15.2 Ο Μισθωτής καταβάλλει τα ακόλουθα ποσά ως πρόσθετα ανταλλάγματα:

- (α) Πεντακόσιες χιλιάδες Ευρώ (500.000 €) ως πρόσθετο ανάλλαγμα υπογραφής της Σύμβασης (signature bonus) εντός τριάντα (30) ημερολογιακών ημερών από την Ημερομηνία Έναρξης Ισχύος.
- (β) Εφάπαξ πρόσθετο ανάλλαγμα (bonus) ενός εκατομμυρίου πεντακοσίων χιλιάδων Ευρώ (1.500.000 €) όταν η συνολική παραγωγή από τη Συμβατική Περιοχή ανέλθει για πρώτη φορά σε δέκα εκατομμύρια βαρέλια ισοδύναμα πετρελαίου (10.000.000 ΒΙΠ),
- (γ) Εφάπαξ πρόσθετο ανάλλαγμα (bonus) επτά εκατομμυρίων πεντακοσίων χιλιάδων Ευρώ (7.500.000 €) όταν η συνολική παραγωγή από τη Συμβατική Περιοχή ανέλθει για πρώτη φορά σε πενήντα εκατομμύρια βαρέλια ισοδύναμα πετρελαίου (50.000.000 ΒΙΠ),
- (δ) Εφάπαξ πρόσθετο ανάλλαγμα (bonus) δεκαπέντε εκατομμυρίων Ευρώ (15.000.000 €) όταν η συνολική παραγωγή από τη Συμβατική Περιοχή ανέλθει για πρώτη φορά σε εκατό εκατομμύρια βαρέλια ισοδύναμου πετρελαίου (100.000.000 ΒΙΠ).

## Άρθρο 6

Εκτέλεση εργασιών και έργων

Δικαιώματα επί ακινήτων

Εργολάβοι και υπεργολάβοι

Εισαγωγές, εξαγωγές, προμήθειες

Άλλοδαπό προσωπικό του Αναδόχου

παρέκκλιση

διατάξεως

## ΑΠΑΛΛΟΤΡΙΩΣΕΙΣ

ακτήμονων γεωργών και κτηνοτρόφων, να αποκτή την κυριότητα ή άλλα εμπράγματα δικαιώματα επί ακινήτων με σύμβαση επί ονόματι και υπέρ του Δημοσίου και με ίδιες δαπάνες, εφόσον με απόφαση του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας, μετά γνώμη της Δ.Ε.Π. - Ε.Κ.Υ., βεβαιώθηκε ότι τα ακίνητα αυτά είναι απαραίτητα για τις εργασίες έρευνας ή εκμετάλλευσης.

Αν δεν είναι δυνατή η συμβατική κτήση των παραπάνω δικαιωμάτων και ειδικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας δεν απαγορεύουν την αναγκαστική απαλλοτρίωση των ακινήτων, κηρύσσεται αναγκαστική απαλλοτρίωση των ακινήτων υπέρ του Δημοσίου και με δαπάνες του Αναδόχου, κατά τις διατάξεις του ν. 367/1976 "Περί αναγκαστικής απαλλοτρίωσης ακινήτων προς τον σκοπόν ανευρέσεως, εκμεταλλεύσεως, μεταφοράς και απυθνεύσεως υδρογονανθράκων". Δεν είναι υποχρεωτική η αναγκαστική απαλλοτρίωση ακινήτων που χρησιμοποιούνται ήδη για σκοπούς δημόσιας ωφέλειας.

Ο Ανάδοχος δικαιούται να χρησιμοποιεί χωρίς αντάλλαγμα τα ανωτέρω ακίνητα, ακόμη και κατά παρέκκλιση των διατάξεων που διέπουν τις δικαιοπραξίες περί ακινήτων σε παραμεθόριες περιοχές και χωρίς να έχει τηρήσει την προβλεπόμενη από τις διατάξεις αυτές διαδικασία, καθώς και να αποκτή με σύμβαση τη χρήση των αναγκαίων για την εκτέλεση της έρευνας και της εκμετάλλευσης ακινήτων, ακόμη και κατά παρέκκλιση των διατάξεων της νομοθεσίας περί αποκαταστάσεως ακτήμονων γεωργών και κτηνοτρόφων, μετά από άδεια του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας, που χορηγείται ύστερα από γνώμη του Υπουργού Εθνικής Άμυνας.

## Υδρογονάνθρακες: Οι δύσκολοι στόχοι της Κρήτης

Στα 5,1 εκατ. τα πρώτα έσοδα από έρευνες για υδρογονάνθρακες

ΚΡΗΤΗ © 10.06.19 | 13:14



Τα πρώτα έσοδα από συμβάσεις παραχώρησης δικαιωμάτων έρευνας κι εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων ύψους 5,1 εκατ. ευρώ ανακοίνωσε η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρία Υδρογονανθράκων.

Αυτά περιγράφονται στην ετήσια οικονομική της έκθεση για το 2018 και αφορούν σε royalties (μισθώματα) βάσει Συμβάσεων περί εκμεταλλεύσεως υδρογονανθράκων ύψους 866.808, έσοδα από στρεμματικές αποζημιώσεις βάσει συμβάσεων 686.138,74 ευρώ, έσοδα από εφάπαξ καταβολή κατά την υπογραφή των συμβάσεων (Signature Bonus) 2.800.000 ευρώ, έσοδα από σεισμικά δεδομένα βάσει συμβάσεων 409.633,98 και από λοιπές δραστηριότητες ύψους 374.960 ευρώ.

Τα έσοδα της ΕΔΕΥ προήλθαν κυρίως από τον μαζικό αριθμό συμβάσεων παραχώρησης που κυρώθηκαν το 2018 από τη Βουλή καθώς και άλλες που είχαν συναφθεί στο παρελθόν.

Υπενθυμίζεται ότι πέρυσι το Κοινοβούλιο κύρωσε τέσσερις συμβάσεις παραχώρησης που είναι το θαλάσσιο «Οικόπεδο 2» δυτικά της Κέρκυρας (Total –Edison – ΕΛ.ΠΕ), τις χερσαίες περιοχές «Άρτα – Πρέβεζα» και «Βορειοδυτική Πελοπόννησος» στα ΕΛ.ΠΕ και το επίσης χερσαίο οικόπεδο «Αιτωλοακαρνανία» στην Energean Oil & Gas.

Έτσι, η ΕΔΕΥ ανακοίνωσε κέρδη μετά από φόρους 4,2 εκατ. ευρώ έναντι ζημιών 9,187 εκατ ευρώ το 2017, ενώ σημειώτεον ότι στην αναμονή για κύρωση στη Βουλή βρίσκονται οι συμβάσεις παραχώρησης στις θαλάσσιες περιοχές «Ιόνιο Πέλαγος» (Repsol – ΕΛ.ΠΕ) και «Οικόπεδο 10» στον Κυπαρισιακό Κόλπο (ΕΛ.ΠΕ). Στο ελεγκτικό συνέδριο βρίσκονται οι δύο θαλάσσιες παραχωρήσεις «Δυτικά» και «Νοτιοδυτικά της Κρήτης» (Total – ExxonMobil – ΕΛ.ΠΕ).

Το άλλο μεγάλο επιχείρημα είναι ότι θα «βρει ο κόσμος δουλειά!» Κι αυτό εκστομίζεται χωρίς βέβαια να γίνει καμιά ανάλυση για το ποιες και πόσες τωρινές θέσεις εργασίας θα τεθούν σε κίνδυνο στον αγροτοκτηνοτροφικό και στον τομέα του τουρισμού, αν στην Ήπειρο γίνει η επιλογή της μονοδρομικού τύπου οικονομικής δραστηριότητας παραγωγής υδρογονανθράκων. Είναι προφανές και δεν χρειάζεται ανάλυση, ότι δεν θα υπάρχει τουρισμός με την γεώτρηση δίπλα, είναι προφανές ότι δεν θα μπορέσει να υπάρξει ανάπτυξη στον πρωτογενή τομέα αγροτικών και κτηνοτροφικών προϊόντων με τις γεωτρήσεις πετρελαίου στο διπλανό χωράφι, είναι προφανές ότι κινδυνεύει ο Αμβρακικός και τα ποτάμια της Ηπείρου! Κι επίσης είναι σαφές και στον νόμο, ότι όλοι αυτοί οι αγρότες, οι κτηνοτρόφοι, οι εργαζόμενοι στον τομέα του Τουρισμού, δεν θα βρουν δουλειά στην πετρελαιοβιομηχανία και στις γεωτρήσεις!

Στο άρθρο 25 λοιπόν του νόμου αναλύεται ποιο και πόσο θα είναι το προσωπικό που θα βρει δουλειά στα πλαίσια της σύμβασης αυτής! Θα είναι λίγο, εξειδικευμένο και από όπου θέλει η εταιρεία! Δηλαδή για λίγες εκατοντάδες θέσεων απόλυτα εξειδικευμένης εργασίας, διακινδυνεύουμε δεκάδες (αν όχι εκατοντάδες) χιλιάδες θέσεων εργασίας στον αγροτικό, κτηνοτροφικό τομέα και στον τομέα του Τουρισμού! Αυτό είναι το σχέδιο! Σχέδιο πλήρους ερημοποίησης και φτωχοποίησης του τόπου και των ανθρώπων του!

## ΘΑ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΟΥΝ ΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ;

- 25.3 Ο Μισθωτής, οι εργολάβοι και τυχόν υπεργολάβοι αυτού, δικαιούνται να απασχολούν αλλοδαπά προσωπικό στην Ελλάδα για τις Εργασίες Πετρελαίου. Ο Μισθωτής υποχρεούται (και μεριμνά ώστε και οι υπεργολάβοι που αυτός απασχολεί να συμμορφώνονται σχετικά) να προτιμά διεθνώς και προσηκόντως υπηρεσίες, υλικά, εξοπλισμό, αναλώσιμα και λοιπά αγαθά που προέρχονται από την Ελλάδα και τον ΕΟΧ, εφόσον η τιμή, η ποιότητα, ο χρόνος παράδοσης και οι λοιποί όροι αυτών είναι συγκρίσιμοι με τους όρους που προσφέρονται διεθνώς.
- 25.5 Ο Μισθωτής υποχρεούται κάθε έτος να εκπαιδεύει στις εγκαταστάσεις του ημεδαπό τεχνικό και επιστημονικό προσωπικό σε αριθμό και για τέτοια χρονικά διαστήματα που θα καθοριστούν με Απόφαση του Υπουργού κατά τις διατάξεις του Άρθρου 6, παρ. 10, του Νόμου περί Υδρογονανθράκων. Τα σχετικά έξοδα εκπαίδευσης που επιβαρύνουν το Μισθωτή δεν δύνανται να υπερβαίνουν τα συμφωνηθέντα έξοδα των υποχρεώσεων εκπαίδευσης του Μισθωτή, όπως ορίζονται στο Άρθρο 15.3 της παρούσας Σύμβασης.
- 15.3 Ο Μισθωτής συμβάλλει επίσης στην εκπαίδευση και στη βελτίωση των επαγγελματικών δεξιοτήτων του τοπικά απασχολούμενου προσωπικού σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου περί Υδρογονανθράκων και σχεδίου που καθορίζεται σε συμφωνία με τον Υπουργό στο τέλος κάθε Ημερολογιακού Έτους. Για το σκοπό αυτό:

επιπλέον συμβάλλει κατά το άρθρο 1.7, το εν λόγω ποσό να ανέρχεται στο ποσό των εκατό χιλιάδων ευρώ (€100.000) ανά Ημερολογιακό Έτος.

# ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΓΙΑ ΜΟΛΥΝΣΗ ΕΔΑΦΟΥΣ ΑΕΡΑ ΝΕΡΟΥ

Οι περιβαλλοντικές πιέσεις κατά τη διάρκεια της εκμετάλλευσης προκαλούνται από τις σεισμικές έρευνες, την όρυξη γεωτρήσεων, την κατασκευή των εγκαταστάσεων και αφορούν κυρίως στις εκπομπές ρύπων στο έδαφος ή τον αέρα.

## *Νερό*

Ένα από τα σημαντικότερα υποπροϊόντα της διαδικασίας παραγωγής είναι το νερό. Οι ποσότητες του νερού προκύπτουν είτε από τη διάτρηση υπόγειων υδροφόρων σχηματισμών είτε από το παγιδευμένο νερό στον ταμιευτήρα. Το νερό αυτό περιέχει μικρές ποσότητες πετρελαίου, αλάτι από τον ταμιευτήρα και χημικές ουσίες που χρησιμοποιούνται στη διαδικασία παραγωγής. Μερικές

## Περιοχές Natura 2000 στις παραχωρηθείσες εκτάσεις

Στις παραχωρηθείσες εκτάσεις βρίσκονται περιοχές που λόγω της περιβαλλοντικής αξίας τους έχουν υπαχθεί σε ειδικά καθεστώτα προστασίας, όπως είναι οι περιοχές του δικτύου Natura 2000, οι οποίες προστατεύονται από την οδηγία 2011/92/ΕΕ Οδηγία 2011/92/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Δεκεμβρίου 2011, για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον, οι υγρά τοπικοί των συμβάσεων Ramsar Greece | Ramsar, Βέρνης. Με τον νόμο 1335/1983 (ΦΕΚ 32/Α/14-03-1983) η Ελλάδα κύρωσε τη Σύμβαση της Βέρνης για τη διατήρηση της άγριας ζωής και του φυσικού περιβάλλοντος της Ευρώπης και Βόρνης. Με τον νόμο 2719/1999 (ΦΕΚ 106/Α/26-05-1999) η Ελλάδα κύρωσε τη Σύμβαση της Βόρνης για τη διατήρηση των αποδημητικών ειδών της άγριας πανίδας, καθώς και εθνικοί δρυμοί, διατηρητέα μνημεία της φύσης και αισθητικά δάση.



Και ποιοι θα «επιβλέπουν» την σύμβαση και όλες αυτές τις εργασίες για τα επόμενα 32 χρόνια; Αυτό γίνεται σαφές στο άρθρο 4 του νόμου με τίτλο «Τεχνική Συμβουλευτική Επιτροπή». Αυτή η επιτροπή αυτού του άρθρου θα έχει την αρμοδιότητα της «επίβλεψης» της σύμβασης. Και ποια είναι; Θα είναι 6μελής, με 3 μέλη που ορίζει το δημόσιο και 3 η εταιρεία και με βάση την παράγραφο 4.9 απαιτούνται οι αποφάσεις της να είναι ΟΜΟΦΩΝΕΣ! Αν δεν υπάρχει ομοφωνία τότε παραπέμπονται σε «Αποκλειστικό Εμπειρογνώμονα». Ποιος είναι αυτός;

«Αποκλειστικός Εμπειρογνώμων» σημαίνει μέλος του: (α) Ινστιτούτου για την Ενέργεια του Λονδίνου (Energy Institute of London), (β) Αμερικανικού Ινστιτούτου Πετρελαίου (American Petroleum Institute), ή (γ) Γαλλικού Ινστιτούτου Πετρελαίου (IFP Energies nouvelles), υπό την προϋπόθεση ότι, στην περίπτωση σύγκρουσης συμφερόντων με όλα τα προαναφερθέντα ινστιτούτα, ο Εκμισθωτής δικαιούται να ορίσει ανεξάρτητο αναγνωρισμένο ινστιτούτο πετρελαίου άλλου κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης στο οποίο παράγονται Υδρογονάνθρακες.

Σε όλες τις περιπτώσεις η γνώμη του Αποκλειστικού Εμπειρογνώμονα γίνεται δεκτή! Σε όλες τις περιπτώσεις λοιπόν η πετρελαιοβιομηχανία θα καθορίζει τις αποφάσεις που παίρνονται και οι εκπρόσωποι του δημοσίου θα «αναγκάζονται» να ΟΜΟΦΩΝΟΥΝ! !

4.10 Εάν η Τεχνική Συμβουλευτική Επιτροπή δεν καταφέρει να αποφασίσει ομόφωνα επί κάποιου εκ των ζητημάτων τα οποία εξετάζει σύμφωνα με το παρόν Άρθρο 4, το ζήτημα αυτό θα παραπέμπεται στον Μισθωτή και τον Εκμισθωτή, εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την ημερομηνία της συνεδρίασης κατά την οποία εξετάσθηκε το συγκεκριμένο ζήτημα. Εάν τα Μέρη δεν καταλήξουν σε ομόφωνη απόφαση εντός τριάντα (30) ημερολογιακών ημερών από την εν λόγω παραπομπή, το ζήτημα θα παραπέμπεται στον Αποκλειστικό Εμπειρογνώμονα προς οριστική διευθέτηση σύμφωνα με το Άρθρο 23. Υπό την επιφύλαξη, όμως, ότι στην περίπτωση Ετήσιου Προγράμματος Εργασιών και Προϋπολογισμού που έχει υποβληθεί από τον Μισθωτή πριν από μια Ανακάλυψη, οι προτάσεις του Μισθωτή που εμπεριέχονται στο Ετήσιο Πρόγραμμα Εργασιών και Προϋπολογισμό θα θεωρούνται ότι έχουν γίνει αποδεκτές από την Τεχνική Συμβουλευτική Επιτροπή εφόσον οι προτάσεις αυτές έχουν διαμορφωθεί σύμφωνα με το Άρθρο 5 και συνάδουν και έχουν ως σκοπό να διευκολύνουν τον Μισθωτή στην εκτέλεση των εργασιών του και των υποχρεώσεων δαπανών σύμφωνα με το Άρθρο 3.

Επίσης η πετρελαιοβιομηχανία θα κάνει και όλες τις Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και τα Περιβαλλοντικά Σχέδια Δράσης από εδώ και πέρα. Οι εταιρείες θα κάνουν τις μελέτες, οι εταιρείες θα ελέγχουν τον εαυτό τους αν τηρούνται οι όροι των μελετών και της σύμβασης! Κι όλο αυτό λέει θα διαφυλάσσει το δημόσιο και το εθνικό συμφέρον! Πρωτοφανή πράγματα για την χώρα! Βέβαια δεν είναι πρωτοφανή στην πετρελαϊκή βιομηχανία καθώς η παγκόσμια εμπειρία έχει δείξει την κατάντια εδώ και πολλά χρόνια τόσο στον αναπτυσσόμενο κόσμο όσο και στον αναπτυγμένο κόσμο!

## **ΟΙ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΘΑ “ΕΛΕΓΧΟΥΝ” ΤΟΝ ΕΑΥΤΟ ΤΟΥΣ**

*B.II. Όροι, περιορισμοί και κατευθύνσεις για την προστασία και διαχείριση του περιβάλλοντος που πρέπει να συνοδεύουν την έγκριση του προγράμματος*

Για την πληρέστερη προστασία και αειφορική διαχείριση του περιβάλλοντος, η έγκριση του προγράμματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων θα πρέπει να συνοδεύεται από τους όρους, περιορισμούς και κατευθύνσεις που ακολουθούν.

1. Η ολοκληρωμένη μέριμνα για την πρόληψη, τον περιορισμό και την αντιμετώπιση των επιπτώσεων στο περιβάλλον θα πρέπει να ανατεθεί σε διακριτή Μονάδα Περιβάλλοντος. Η Μονάδα αυτή θα οργανωθεί και θα λειτουργεί με αποκλειστική ευθύνη του φορέα στον οποίο θα έχει παραχωρηθεί το δικαίωμα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, ενώ θα επιβλέπεται από την Αρχή Σχεδιασμού.

# Έκφραση άποψης για τη στρατηγική μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά Κρήτης και δυτικά Κρήτης. ΠΕΡΙΦ ΣΥΜΒ ΚΡΗΤΗΣ

<https://www.crete.gov.gr/wp-content/uploads/2018/11/ap-114-10-egkrisi-smpe-ydrogonanthrakon.pdf>

Η συμμετοχή του πετρελαίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της Ελλάδας παραμένει κυρίαρχη, με ποσοστά σταθερά πάνω από 50%. Οι ανάγκες της Ελλάδας υπολογίζονται σε περίπου 120 MMbbls (εκατομμύρια βαρέλια) το χρόνο. Το 56% της συνολικής κατανάλωσης παρατηρείται στον τομέα των μεταφορών. Για τη βιομηχανία απαιτείται το 18,5% και για τους υπόλοιπους κλάδους (οικιακό, εμπορικό κ.ά.) το 25%. Ένα σημαντικό μέρος του πετρελαίου χρησιμοποιείται από τη ΔΕΗ για ηλεκτροπαραγωγή, κυρίως στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Το 99,4% του αργού πετρελαίου που διατίθεται για διύλιση στη χώρα εισάγεται από το εξωτερικό και μόνο περίπου το 0,6% παράγεται στην Ελλάδα.

Όσον αφορά στην παραγωγή από περιοχές που έχουν παραχωρηθεί, σύμφωνα με πρόσφατα στοιχεία (Δεκέμβριος 2016) της «Energean Oil & Gas», η παραγωγή του Πρίνου (μοναδική παραγωγή της χώρας) αυξήθηκε σε 5.000 βαρέλια ημερησίως. Η εταιρεία συνεχίζει το επενδυτικό της πρόγραμμα με την ανάπτυξη νέας πέμπτης γεώτρησης. Τα σημερινά δεδομένα οδηγούν την Energean Oil Gas στην εκτίμηση ότι ο Πρίνος διατηρεί περίπου 40 εκατομμύρια βαρέλια έναντι προηγούμενων εκτιμήσεων, που ήταν στα 30 εκατομμύρια βαρέλια. Το 2007 τα πιστοποιημένα αποθέματα πετρελαίου ήταν μόλις 2 εκατομμύρια

βαρέλια και στο πλαίσιο της παραχώρησης του Πρίνου, η εκτιμώμενη παραγωγή αφορούσε σε 15 εκατομμύρια βαρέλια. Η εταιρεία έχει υποβάλει τα δεδομένα σε ανεξάρτητο διεθνή εμπειρογνώμονα για την πιστοποίηση αυτής της αύξησης. Η επεξεργασία και ερμηνεία των σεισμικών δεδομένων που αποκτήθηκαν το 2015 συνέβαλε στην αναβάθμιση των εκτιμήσεων για το πεδίο Έψιλον. Με μέση ημερήσια παραγωγή άνω των 2.500 βαρελιών (περίπου 3.500 βαρέλια) είναι η πρώτη φορά στην ιστορία της παραχώρησης, όπου το Ελληνικό Δημόσιο θα λάβει δικαιώματα σύμφωνα με τη σύμβαση παραχώρησης.

Τα εγχώρια αποθέματα υδρογονανθράκων εκτιμάται ότι θα μπορούσαν να καλύπτουν περίπου το ένα τρίτο (1/3) των ενεργειακών αναγκών της χώρας για τα επόμενα 30 χρόνια, με ό,τι αυτό συνεπάγεται σε μείωση δαπανών αγοράς αργού, έσοδα του δημοσίου, αύξηση θέσεων εργασίας κλπ (Αιτιολογική Έκθεση στο πλαίσιο της Διαβούλευσης για το Σχέδιο Νόμου «Σύσταση φορέα για την Έρευνα και Εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων»).

## Σενάριο Β: Υλοποίηση του εξεταζόμενου Προγράμματος.

Δεν υφίστανται εναλλακτικές λύσεις χωροθέτησης.

Η θαλάσσια περιοχή «Δυτικά της Κρήτης» έχει έκταση 20.058,40 km<sup>2</sup> και αυτή «Νοτιοδυτικά της Κρήτης» έκταση 19.868,37 km<sup>2</sup>. Βορειότερα των δύο αυτών περιοχών βρίσκονται τα βαθύτερα σημεία της Μεσογείου θάλασσας, ήτοι 5,26 km στο «Φρέαρ των (Μεσσηνιακών) Οινουσών» και 5,09 km δυτικά από το Ακρωτήριο Ταίναρο (Κάβο Ματαπάς) της Πελοποννήσου. Το μέσο βάθος της Μεσογείου είναι 1,50 km.

Σύμφωνα με τους όρους του διαγωνισμού, σε περίπτωση ανακάλυψης κοιτάσματος, το μίσθωμα θα είναι τουλάχιστον 4% επί της παραχθείσας ποσότητας και η φορολογία εισοδήματος σταθερά 20% για το Δημόσιο συν 5 % περιφερειακό φόρο.

Το Πρόγραμμα έχει αποκλείσει τις περιοχές του Δικτύου Natura 2000, καθώς και όλες τις θαλάσσιες ζώνες που θα μπορούσαν να επηρεασθούν δυσμενώς από την υλοποίηση του Προγράμματος.

328.767 βαρελια τη μέρα οι  
ενεργειακές ανάγκες της  
χώρας

# ΠΡΙΝΟΣ

## 1<sup>η</sup> Τροποποιητική Σύμβαση του Νόμου 2279/1999

Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Εταιρειών:  
1. Kavala Oil A.E.  
2. Energean Oil & Gas A.E.

### Η ιστορία του Πρίνου

- **1970:** Σχηματισμός Κοινοπραξίας μεταξύ των: Oceanic (50%), Colorado (12,5%), Hellenic (12,5%), Fundamental (12,5%) & White Shield (12,5%).
- **02/1974:** Η ερευνητική γεώτρηση «Πρίνος 1» ανακαλύπτει το κοίτασμα «Πρίνος».
- **08/1976:** Η канаδέζικη Εταιρεία Denison Mines Ltd εξαγοράζει το ποσοστό της Oceanic.
- **5/1981:** Επίσημα εγκαίνια των εγκαταστάσεων παραγωγής πετρελαίου (Πρίνος) και φυσικού αερίου (Νότιας Καβάλας).
- **08/1982:** Η ημερήσια παραγωγή του Πρίνου φτάνει στα 25.000 βαρέλια την ημέρα.
- **05/1999:** Τιμή πετρελαίου στα \$12/Βαρέλι
  - Αποχωρεί οριστικά η Κοινοπραξία των ξένων Εταιρειών
  - Καταγγελία της Σύμβασης (1975) των Περιοχών Εκμετάλλευσης Θρακικού Πελάγους
  - Διατήρηση όμως των δικαιωμάτων επί των ερευνητικών περιοχών (Ανατολικά και Δυτικά της Θάσου)
  - Απόλυση των 265 εργαζομένων της Εταιρείας
  - Οι εγκαταστάσεις περιέρχονται στην κυριότητα του Ελληνικού Δημοσίου
  - Ανάθεση της φύλαξης και συντήρησης των εγκαταστάσεων στην τεχνική Εταιρεία ΕΥΡΩΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.
  - Ίδρυση της Kavala Oil και έναρξη ισχύος **ΝΕΑΣ** Σύμβασης (2279/1999)

### Γενικά και ειδικά οφέλη από την εναρμόνιση

Καταβολή μεριδίων με προοδευτικό συντελεστή – Η διαδικασία καταβολής είναι πλέον ανεξάρτητη από την κερδοφορία ή τις δαπάνες του Αναδόχου.

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΕΡΙΔΙΟ	ΥΨΟΣ ΜΕΣΗΣ ΗΜΕΡΗΣΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
0%	Μέχρι 2.500 βαρέλια
3%	Από 2.501 μέχρι 5.000 βαρέλια
6%	Από 5.001 μέχρι 10.000 βαρέλια
10%	Από 10.001 βαρέλια και πάνω

Φορολογία εισοδήματος 20% + 5% επιπλέον περιφερειακό φόρο για την τοπική κοινωνία Ανάληψη από την πλευρά του Αναδόχου των δαπανών της επιστημονικής και τεχνικής παρακολούθησης του οικονομικού και διαχειριστικού ελέγχου του Ελληνικού Δημοσίου. Συνέχιση των επενδύσεων στην περιοχή με υλοποίηση σχετικού πλάνου US\$150 εκατομμυρίων με αποτέλεσμα τη στήριξη της απασχόλησης και της επιχειρηματικότητας (300 θέσεις εργασίας και 80 υπεργολάβοι).

12-02-2018 - Πηγή: euro2day.gr

0

Σε συμφωνία για την επέκταση της σύμβασης πώλησης (offtake agreement) του συνόλου της παραγωγής πετρελαίου από τον Πρίνο **έως την 1η Νοεμβρίου 2025** προχώρησαν η Energean Oil & Gas με την BP Oil International Limited.

Από το 2013, το σύνολο της παραγωγής πετρελαίου από τη Λεκάνη του Πρίνου πωλείται στην BP, στο πλαίσιο σύμβασης η οποία κάλυπτε την περίοδο έως και την 31η Ιουλίου 2021.

Η επέκταση της σύμβασης προβλέπει την πώληση του παραγόμενου πετρελαίου **για τέσσερα ακόμη χρόνια** στην BP, σε μια εξέλιξη που διασφαλίζει τις ταμειακές ροές της Energean για το μέλλον.

## Σαράντης Δημητριάδης

Μεταφέρω εδώ τα αποτελέσματα κάποιων ερευνητικών εργασιών που καταρρίπτουν το βαρύ πυροβολικό των επιχειρημάτων των πετρελαιάδων και των υπηρεσιακών παραγόντων του ΥΠΕΝ για το μηδενικό δήθεν αρνητικό περιβαλλοντικό αποτύπωμα από τις εξορύξεις στον Πρίνο και από την παρουσία των πετροχημικών εγκαταστάσεων στην απέναντι ακτή της Καβάλας. Τα παρακάτω δε προς γνώσιν και των κατοίκων της περιοχής, που κατέχει, αν δεν κάνω λάθος, το πανελλήνιο ρεκόρ σε καρκινογενέσεις:

Σε διδακτορική εργασία του 2008 με τίτλο: Environmental organic-chemical analyses of water and sediment samples from the industrial area of Kavala city, Northern Greece, της Άννας Γρηγοριάδου, που εκπονήθηκε στο Πολυτεχνείο του Aachen, διαβάζουμε μεταξύ των συμπερασμάτων της τα εξής, όπως με ακριβή μετάφραση στα ελληνικά μεταφέρω:

«...σε όλα τα δείγματα θαλάσσιων ιζημάτων παρατηρήθηκε πετρελαϊκής προέλευσης ρύπανση, αν και ο δείκτης ολικού οργανικού άνθρακα ήταν χαμηλός (μέσος όρος 1,03). Είναι πολύ πιθανό αυτή η πετρελαϊκή ρύπανση να οφείλεται σε απροσεξίες χειρισμών του πετρελαίου και των πετρελαϊκών προϊόντων ή από τις καθημερινές διεργασίες στις πλησίον των ακτών εγκαταστάσεις και στις λιμενικές εργασίες φορτοεκφορτώσεων». ..« Θειούχες ετεροκυκλικές ενώσεις είναι γνωστά συστατικά του υψηλής περιεκτικότητας σε θείο πετρελαίου καθώς και των υδατικών απόβλητων των πετροχημικών διεργασιών που προκύπτουν από την επίδραση πετρελαϊκών υλικών με υδατικές φάσεις εμπλουτισμένες σε αναγωγικές μορφές θείου. Αυτό συμφωνεί με την περίπτωση μας όπου η ρύπανση με πολυθειούχες ετεροκυκλικές ενώσεις εμφανίζεται, με εξαιρετικά μάλιστα υψηλές συγκεντρώσεις, αποκλειστικά στα δείγματα που συλλέχθηκαν από το κανάλι δια του οποίου η τοπική πετροχημική βιομηχανία απάγει στο περιβάλλον τα υδαρή της απόβλητα. Επειδή αυτή η ομάδα των ρυπαντών εμφανίστηκε μόνο στη συγκεκριμένη περιοχή, εκλαμβάνεται ως μοριακός δείκτης ρυπαντικών εκροών της τοπικής πετροχημικής βιομηχανίας». ..« Οι περισσότερες από τις προσδιορισθείσες οργανικές ενώσεις στην παράκτια ζώνη της βιομηχανικής περιοχής δεν συμπεριλαμβάνονται στις ανιχνευόμενες από το δίκτυο περιβαλλοντικής παρακολούθησης της περιοχής, παρόλο που αρκετές από αυτές συνιστούν μια τοξική και βλαπτική απειλή για το περιβάλλον, π.χ. οι εξ αυτών αλογονωμένες υποομάδες».

Το σχέδιο της εκτεταμένης εξόρυξης υδρογονανθράκων, στο σύνολο, σχεδόν, της Δ και ΝΔ χερσαίας και θαλάσσιας επικράτειας της χώρας, αποτελεί μια καταστροφική επιλογή.

Γίνεται συστηματική προσπάθεια να υποβαθμιστούν οι κίνδυνοι.

Μέρος αυτής της προσπάθειας είναι να μας πείσουν ότι τα πιθανά αποθέματα αφορούν σε φυσικό αέριο και όχι σε πετρέλαιο. Στην πράξη περιμένουμε:

- ρύπανση υδατικών αποθεμάτων και γεωργικής γης από διαρροές
- ανεξέλεγκτη απόθεση των αποβλήτων της εξόρυξης
- αποψίλωση τεράστιων δασικών εκτάσεων
- παραγωγή τοξικών αποβλήτων από τη χρήση χημικών ουσιών
- αύξηση των εκπομπών αερίων, που συμβάλλουν στο φαινόμενο του θερμοκηπίου
- σεισμικότητα
- προβλήματα υγείας
- καταστολή και εκδίωξη των τοπικών κοινοτήτων
- απροθυμία των κυβερνήσεων για κοινωνικό και περιβαλλοντικό έλεγχο των εξορυκτικών δραστηριοτήτων, όποιος και αν είναι ο φορέας τους

Πέρα από τις αδιαμφισβήτητες περιβαλλοντικές και άλλες επιπτώσεις, δεν τεκμηριώνεται η ενεργειακή σκοπιμότητα του σχεδίου, καθώς σχετίζεται, περισσότερο, με τις ενεργειακές επιδιώξεις υπερεθνικών σχηματισμών -όπως η ΕΕ, για παράδειγμα- ή με επιχειρηματικές επιδιώξεις και ελάχιστα έως καθόλου με την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της χώρας.

Η πολιτική απόφαση για έρευνα και εξόρυξη πετρελαίου την εποχή που παγκοσμίως αυτή η πρακτική τείνει να εγκαταλείπεται, και χωρίς καμιά συζήτηση για αλλαγή του μοντέλου ενεργειακής κατανάλωσης, το μόνο το οποίο δείχνει είναι ό,τι ο στόχος είναι να ξεπουλήσουμε ό,τι μπορούμε να ξεπουλήσουμε, να φτωχοποιήσουμε και να ερημώσουμε τη χώρα, να καταστρέψουμε ό,τι έχει μείνει!

Απέναντι σε αυτό πρέπει να σταθούμε όρθιοι και να παλέψουμε ενάντια στην συνολική καταστροφή, να υπερασπιστούμε τον τόπο μας και τα παιδιά μας!

**Λέμε ΟΧΙ στις έρευνες, ΟΧΙ στις εξορύξεις, ΟΧΙ στην καταστροφή**