



Πειραιώς 132,  
118 54 Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 740/2022

**Έγκριση κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας Mediterranean Gas, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **29<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2022**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 76 αυτού.
2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13<sup>ης</sup> Ιουλίου 2009 «*σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ*», όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/692 και ισχύει (εφεξής «Οδηγία»), και ιδίως του άρθρου 36.
3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13<sup>ης</sup> Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα.
4. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 178065 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «*Κανονισμός αδειών φυσικού αερίου*» (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018).
5. Τη σύσταση των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών για τον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο με τίτλο «*ERGEG Guidelines for Good Practice on Open Season Procedures (GGPOS)*» σχετικά με τη διεξαγωγή Ανοιχτής Διαδικασίας για τη δέσμευση δυναμικότητας σε νέες υποδομές (Ref: C06-GWG-29-05c, May 2007).

6. Την υπ' αριθμ. 138/2022 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία «Mediterranean Gas A.E.».
7. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΜG-0001/21.07.2022 (ΡΑΕ Ι-332515/22.07.2022) έγγραφο της εταιρείας Mediterranean Gas με θέμα «Αίτηση Εξαίρεσης σύμφωνα με το Άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ της 13<sup>ης</sup> Ιουλίου 2009 και το Άρθρο 76, παράγραφοι 1 και 2 του Νόμου 4001/2011 (η «Αίτηση»)), στο οποίο περιλαμβάνεται κείμενο με θέμα «Guidelines for management and allocation of capacity on the "ARGO" Independent Natural Gas System (ARGO Floating Storage Regasification Unit) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC» ( οι «Κατευθυντήριες Γραμμές»).
8. Το υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-97122/27.09.2022 έγγραφο της ΡΑΕ με το οποίο εστάλησαν παρατηρήσεις στην εταιρεία Mediterranean Gas επί του κειμένου των Κατευθυντήριων Γραμμών.
9. Το από 28.09.2022 έγγραφο της εταιρείας Mediterranean Gas (ΡΑΕ Ι-336771/28.09.2022) με το οποίο υπεβλήθη στην Αρχή η τελική πρότασή της επί των Κατευθυντήριων Γραμμών.
10. Το γεγονός ότι από την παρούσα Απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

### Σκέφτηκε ως εξής:

**Επειδή**, η Αρχή με το υπ' αριθμ. 6 σχετικό, έχει χορηγήσει άδεια ΑΣΦΑ στην εταιρεία Mediterranean Gas A.E. σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου (σχετικό 4), για την ανάπτυξη ανεξάρτητου συστήματος που αφορά σε υπεράκτιο πλωτό τερματικό σταθμό ΥΦΑ, ο οποίος περιλαμβάνει πλωτή μονάδα αποθήκευσης και αεριοποίησης και πλωτό αγκυροβόλιο πολλαπλών σημείων πρόσδεσης/πλωτών ναύδετων για πρόσδεση του FSRU στην πρύμνη και την πλώρη και υποθαλάσσιο και χερσαίο αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου για τη διοχέτευση του φυσικού αερίου στο ΕΣΦΑ.

**Επειδή**, με το υπ' αριθμ. 7 σχετικό, η εταιρεία Mediterranean Gas υπέβαλε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αίτηση για την εξαίρεση της προτεινόμενης νέας υποδομής φυσικού αερίου από την εφαρμογή των διατάξεων της Οδηγίας (σχετικό 2) που αφορούν στην πρόσβαση τρίτων και στον ορισμό τιμολογίων (άρθρα 32, 33 και 41 παράγραφοι 6, 8 και 10).

**Επειδή**, η αίτηση εξαίρεσης εξετάζεται σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 76 του ν. 4001/2011. Ειδικότερα, προβλέπεται η χορήγηση απαλλαγής, με απόφαση της ΡΑΕ, από την υποχρέωση πρόσβασης σε ΑΣΦΑ σύμφωνα με τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 36 της Οδηγίας.

**Επειδή**, τα κριτήρια που εξετάζει η Ρυθμιστική Αρχή για τη χορήγηση εξαίρεσης αφορούν

ιδίως στην επίδραση της προτεινόμενης επένδυσης ως προς την ενίσχυση του ανταγωνισμού για την προμήθεια φυσικού αερίου, την ασφάλεια εφοδιασμού και την αποτελεσματική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και της λειτουργίας του ΕΣΦΑ, αλλά και στο ύψος του επενδυτικού κινδύνου του έργου, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 36 της Οδηγίας.

**Επειδή**, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας, «Πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, η ρυθμιστική αρχή αποφασίζει τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού. Σύμφωνα με τους κανόνες αυτούς πρέπει να απαιτείται να καλούνται όλοι οι δυνητικοί χρήστες της υποδομής να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για μίσθωση δυναμικού, προτού γίνει η κατανομή του δυναμικού στην υποδομή ακόμη και για ίδια χρήση» (εφεξής «Market Test»).

**Επειδή**, στην αίτηση εξαίρεσης της εταιρείας Mediterranean Gas (σχετικό 7), περιλαμβάνεται - ως Παράρτημα Α - πρόταση κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας Mediterranean Gas («Κατευθυντήριες Γραμμές»), οι οποίες περιγράφουν τη διαδικασία σύμφωνα με την οποία θα διεξαχθεί το Market Test.

**Επειδή**, κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας «Κατά την αξιολόγηση των κριτηρίων τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) η Ρυθμιστική Αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού». Επομένως, το σχετικό πλαίσιο επιβάλλει την ολοκλήρωση της διαδικασίας Market Test προκειμένου τα αποτελέσματα αυτής να ληφθούν υπόψη από τη Ρυθμιστική Αρχή κατά την αξιολόγηση της αίτησης εξαίρεσης.

**Επειδή**, σύμφωνα και με το σχετικό 5, η βέλτιστη πρακτική για τη διεξαγωγή Market Test προκειμένου για την στάθμιση τυχόν επενδυτικού ενδιαφέροντος, προβλέπει δύο στάδια προσφορών, ένα μη δεσμευτικό που αφορά στην εκδήλωση ενδιαφέροντος και ένα δεσμευτικό.

**Επειδή**, η Αρχή αξιολογώντας την εισήγηση της Mediaterranean Gas (σχετικό 7) έκρινε σκόπιμες αλλαγές προκειμένου να αποσαφηνιστούν ζητήματα και να διασφαλιστεί η διαφάνεια επί της διαδικασίας, οι οποίες εστάλησαν από την Αρχή με το σχετικό 8 και ενσωματώθηκαν στη τελική εισήγηση της εταιρείας (σχετικό 9).

**Επειδή**, σύμφωνα με την τελική εισήγηση της Mediterranean Gas επί των Κατευθυντήριων Γραμμών (σχετικό 9):

- η διεξαγωγή του market test θα γίνει σε δύο στάδια, σύμφωνα με τη βέλτιστη ανωτέρω πρακτική,
- δυνατότητα συμμετοχής στο market test, επί ίσοις όροις, θα έχουν Προμηθευτές φυσικού αερίου, Διαχειριστές συστημάτων φυσικού αερίου μεταξύ των οποίων και

ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., Λειτουργοί υποδομών καθώς και μέτοχοι της εταιρείας Mediterranean Gas,

- η συμμετοχή στην πρώτη μη δεσμευτική φάση του Market Test αποτελεί προαπαιτούμενο για τη συμμετοχή στο δεύτερο στάδιο της διαδικασίας.
- η διαδικασία εκδήλωσης ενδιαφέροντος θα αποτυπωθεί αναλυτικά σε σχετική ανακοίνωση της εταιρείας (Expression of Interest phase Notice ή Eoi Phase Notice), η οποία θα εγκριθεί σε επόμενο στάδιο από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, βάσει των υπό έγκριση Κατευθυντήριων Γραμμών,
- πέρα από τα ενδεικτικά προϊόντα δυναμικότητας που θα αποφασίσει να προσφέρει η εταιρεία, οι συμμετέχοντες θα μπορούν να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους και για άλλα προϊόντα ή υπηρεσίες, ή διαφορετικές, από τις προτεινόμενες, παραμέτρους (π.χ. διάρκεια, ημερομηνία έναρξης ή λήξης κλπ),
- σε περίπτωση που αποφασιστεί από τον Διαχειριστή η επιβολή τέλους, για τη συμμετοχή στη πρώτη φάση της διαδικασίας, αυτό θα πρέπει πρώτα να εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή κατά την έγκριση της ανακοίνωσης Eoi Phase Notice και θα αντανakλά διαχειριστικά κόστη.

**Επειδή**, οι προτεινόμενες Κατευθυντήριες Γραμμές είναι σύμφωνες με όσα προβλέπονται στην κείμενη ευρωπαϊκή και εθνική νομοθεσία, διασφαλίζουν τη διαφάνεια και δεν εισάγουν διακρίσεις.

*Για τους παραπάνω λόγους*

### **Αποφασίζει**

- A. Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Guidelines for management and allocation of capacity on the “ARGO” Independent Natural Gas System (ARGO Floating Storage Regasification Unit) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC» ως Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας απόφασης.
- B. Την ανάρτηση της παρούσας Απόφασης στο Πρόγραμμα Διαύγεια και την καταχώρισή της στον ιστότοπο της Αρχής.

**Αθήνα, 29.09.2022**  
**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ****Guidelines for management and allocation of capacity on the “ARGO” Independent Natural Gas System (ARGO Floating Storage Regasification Unit) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC****PHASE I:*****Invitation of interested parties to express their interest in reserving long term capacity products at the ARGO GAS FSRU***

Considering that:

- The company Mediterranean Gas S.A. has submitted to the National Regulatory Authority for Energy of Greece (Regulatory Authority for Energy- RAE) an application for exemption for “ARGO” Independent Natural Gas System (ARGO Floating Storage Regasification Unit - FSRU) from the provisions of Articles 32, 33 and 41(6), (8) and (10), which will be examined according to the provisions of paragraph 6 of article 36 of the Directive 2009/73/EC.
- The “ARGO” Floating Storage Regasification Unit (the “Project”) comprises a permanently moored offshore Floating LNG Storage and Regasification Unit (FSRU) and suited transmission pipeline, designed to connect the floating unit to the national transmission system of Greece as a new natural gas import facility. The FSRU will be stationed in the area of the Pagasitic Gulf, Region of Magnesia in Central Greece. The FSRU will have a storage capacity of 170.212,8 m<sup>3</sup> LNG and a maximum (without redundancies) gas send-out rate (SMSR) of 149.029,68 MWh/day (approx. 14,1 million Nm<sup>3</sup><sub>NGas</sub>/day). The Project will be developed, designed, financed, built and owned by Mediterranean Gas S.A.;
- Directive 2009/73/EC is relevant for Greece as a Member State of the European Union and has been transposed into the national legislation through law 4001/2011;

RAE has developed these Guidelines for the management and allocation of capacity to the ARGO FSRU, according to paragraph 6 of Article 36 of Directive 2009/73/EC, the first phase of which refers to the invitation of interested parties to express their interest in reserving capacity in the abovementioned project.

The Regulatory Authority of Greece has decided as follows:

***Article 1 Definitions***

The following definitions apply:

**Advanced Reservation Capacity Agreement (ARCA)** is the agreement containing the main terms and conditions of the Terminal Use Agreement, to be executed in respect of allocated capacity by and between Mediterranean GAS and any Allocated Participant, committing the parties thereto to execute a Terminal Use Agreement on a long-term ship-or-pay basis upon final investment decision by Mediterranean GAS;

**Allocated Participant** shall mean the party being allocated capacity of the Project on the basis of the Bidding Phase and asked to sign an ARCA;

**Authority** shall mean the National Regulatory Authority of Greece (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Regulatory Authority for Energy-RAE);

**Bidding Phase Guidelines** shall mean the document to be approved by the Authority containing the rules to run the Bidding Phase and in particular the tariff principles and the capacity allocation mechanism at the Project;

**Commercial Operation Date** shall mean the date on which the Project will be completed and able to commercially receive, store, regasify, send-out and transport the regasified natural gas via its assorted transmission pipeline;

**Day(s)** shall mean calendar day(s);

**Directive** shall mean Directive 2009/73/EC;

**EoI Notice** has the meaning given in Article 4.2 hereof;

**EoI Participants** shall mean entities having provided a valid and complete EoI application (applicants);

**EoI Phase** has the meaning given in Article 2.2 of these Guidelines;

**Exemption Application** shall mean the exemption application submitted by Mediterranean Gas S.A. to the Authority on 21 July 2022;

**Exemption Decision** shall mean the decision to be issued by the Authority upon the Exemption Application according to Article 36 of Directive 2009/73/EC;

**Gas Delivery Point** shall mean the entry point to the NNGTS, to which the pipeline of the Project will be connected through an M/R Station. The entry point's location will lie near the Volos Industrial Park at a location determined by a Connection Agreement between DESFA and Mediterranean GAS;

**Mediterranean GAS** shall mean Mediterranean Gas S.A., the company incorporated under Greek Law (entered into the Commercial Register of the Registry Agency (General Commercial Registry – ΓΕΜΗ) under unified identification code 156246244000, for developing, designing, financing, managing, constructing, owning and operating on a long-term basis the Project and whose Shareholders are NORION Ltd (9% share), VAPIANDO Ltd (71% share), Goldenport Marine Ltd (20% share);

**Guidelines** shall mean the present document;

**Market Test** shall mean the process described in paragraph 6 of article 36 of the Directive in order to assess the interest of all potential users in contracting capacity before capacity allocation in the Project takes place as referred to in Article 2.2 of the present Guidelines;

**NNGTS** shall mean the National Natural Gas Transmission System of Greece, operated by DESFA S.A., the Hellenic TSO;

**Project Sustained Capacity** shall mean the sustained maximum gas send-out rate (SMSR) of the Project, approximately equal to of 149.029,68 MWh/day (approx. 14,1 million  $Nm^3_{NGAS}/day$ );

**Project Peak Capacity** shall mean the peak regasification capacity of the Project, of 223.800 MWh/day (approx. 21,2 million  $Nm^3_{NGAS}/day$ ) at an operating pressure to be agreed upon by DESFA and the operator of the Project, and;

**TSO** shall mean Transmission System Operator, DESFA.

## **Article 2**

### **Subject matter and scope**

- 2.1 According to Article 36 (6) of the Directive, following an Exemption Application, the Authority decides upon the rules and mechanisms for management and allocation of capacity. The rules require a market test to be implemented.
- 2.2 The Market Test for the Project is structured into two phases:
- (i) Expression of Interest (Eol) Phase;
  - (ii) A Bidding Phase. The Bidding Phase may be run before or after the Exemption Decision to be made by the Authority according to §3.6.
- 2.3 The Market Test is concluded upon the signature, by Mediterranean GAS and Allocated Participants, of the ARCA.
- 2.4 In the Eol Phase all potential users, including shippers, DESFA and other TSOs and/or other infrastructure operators, are invited to express their interest, pursuant to these Guidelines, in contracting capacity in the Project and are asked to submit data and information in order for the Authority to assess the criteria set out in Article 36 (1) of the Directive. The Eol Phase neither binds Eol Participants to book the capacity for which they have expressed their interest in, nor does it bind Mediterranean GAS to offer such capacity. However, participation in the Eol Phase is a prerequisite for subsequent participation in the Bidding Phase. This restriction may only be waived prior to the Binding phase and only under RAE's approval.
- 2.5 In the Bidding Phase, Eol Participants will be invited to submit Binding requests for contracting capacity in the Project, in accordance with the Bidding Phase Guidelines. Mediterranean GAS will allocate capacity in the Project according to the Bidding Phase Guidelines.
- 2.6 These Guidelines provide the general framework for capacity allocation and management procedures and define, in particular, how to perform the Eol Phase.

## **Article 3**

### **Framework rules and mechanisms for capacity allocation and management**

- 3.1 Mediterranean GAS shall submit to the Authority the Eol Phase Notice described in Article 4 within 5 (five) Days after the notification of the approval of the present Guidelines by the Authority.
- 3.2 The Authority will assess and approve the Eol Phase Notice. In particular, the Authority will review the Eol Phase Notice with a view to ensuring that the procedures for performing the Eol Phase, as set out in the Eol Notice, are open, non-discriminatory, transparent and in accordance with EU, national legislation in Greece and the present Guidelines.
- 3.3 The Eol Phase of the Market Test will be conducted by Mediterranean GAS who is responsible for the proper conduct of the proceedings as a result of the approval of the Authority.
- 3.4 Any shareholders of Mediterranean GAS can participate in the Eol Phase of the Market

Test, and in the subsequent Bidding Phase, under the same terms and conditions applicable to other interested parties, as set out in the EoI Notice.

3.5 After the EoI Phase has been completed, the Authority, taking also into consideration the report referred to in Article 7 below, may request Mediterranean GAS S.A. to perform the Bidding Phase of the Market Test prior to any assessment of the Exemption Application. If not, a positive opinion upon granting the exemption may be conditional on the obligation on Mediterranean GAS to offer part or the whole of the capacity requested in the EoI Phase in the Bidding phase and to accommodate for it if allocated, in so far as it is technically and economically feasible to do so.

3.6 After the EoI Phase has been completed, the Authority, taking also into consideration the report referred to in Article 7 below, shall proceed alternatively with the following:

- (a) If no interested parties, other than Mediterranean GAS Shareholders, have participated in the EoI Phase, the Authority, shall request Mediterranean GAS to refine its Exemption Application taking into account the EoI results. Following the receipt of the refined Exemption Application, the Authority will proceed with the evaluation of the Exemption Application.

In forming their opinion and according to Article 36.6 of the Directive, the Authority will evaluate the need to impose additional conditions on the exemption, related indicatively to the duration of the exemption and to any additional conditions for ensuring non-discriminatory access to the infrastructure. In this case, the Bidding Phase of the Market Test shall be carried after the issuance of the Exemption Decision. Eligible for participation in the Binding phase, are all stakeholders, independent of whether or not they participated in the non-Binding phase.

- (b) If interested parties other than Mediterranean GAS Shareholders have participated in the EoI Phase and expressed interest in reserving long term capacity products at the ARGO FSRU, the Authority shall request Mediterranean GAS to perform the Bidding Phase of the Market Test prior to any assessment of the Exemption Application and/or any request for its refinement.

3.7 In the case that a necessity for carrying out a Bidding Phase arises as outlined in paragraph 3.6(b) above, the Bidding Phase Guidelines will be issued by the Authority, upon proposal by Mediterranean GAS, in line with the principles of the present Guidelines. The Bidding Phase Guidelines will include rules for capacity allocation, products, tariffs and duration of contracts.

3.8 As a general principle in the Bidding Phase:

- (a) Capacity is allocated through auctions; and
- (b) Tariffs applied to users shall be cost reflective and non-discriminatory.

3.9 Rules for capacity management will be applied also according to the following general principles:

- (a) Congestion Management Procedures, Use-It-Or-Lose-It arrangements, secondary capacity trading arrangements, balancing regimes, capacity overruns, nomination and renomination rules compliant with relevant EU provisions as they will be established, amended or integrated by comitology, according especially to articles 15, 17, 19, 23 of Regulation 715/2009 of the Parliament and the Council, will be included;



- (b) The operator of the Project will implement and publish a non-discriminatory and transparent capacity allocation mechanism compliant with the rules mentioned above in accordance with the applicable Licensing Regulation, subject to Authority's approval, which will provide for a harmonized regime for capacity allocation for the entire Project.

#### **Article 4**

##### ***Expression of Interest Notice (Eol Notice)***

- 4.1 The Eol Phase begins with the publication of the Expression of Interest Notice for capacity allocation (Eol Notice) by Mediterranean GAS. Mediterranean GAS shall publish the Eol Notice after its approval by the Authority pursuant to Article 3. The Eol Notice should be sufficiently publicized to attract interest from third parties and allow for their meaningful participation.
- 4.2 Avenues used to publicize the Eol Notice should include appropriate national and international media and Mediterranean GAS's website. The Eol Notice should be available in English.
- 4.3 The Eol Notice should provide general information on the Project and the services which are being proposed by Mediterranean GAS. Prospective Eol Participants should at least be informed about:
- a. The basic elements of the Project design.
  - b. The technical specifications of the Project, such as operating pressure and gas quality constraints, if any, at each intake and offtake point.
  - c. The estimated Commercial Operation Date (COD).
  - d. A detailed description of the proposed connection point of the Project to the NNGTS.
  - e. The services proposed; specifying for each service the starting date and duration.
  - f. A non-Binding estimate of the investment and operating costs for the Project.
  - g. A summary of authorizations, licenses and regulatory approvals that have been acquired up to now, if any, and a timetable for submitting applications and obtaining the remaining documents of this type, if any.
  - h. Details on how to obtain information on the requirements to be satisfied for admittance by Mediterranean GAS to the due diligence procedures and data room, in the event where Mediterranean GAS deems appropriate to organize a data room, and in particular standard contractual terms in relation to Article 5.1 below.
- 4.4 The Eol Notice should also include at least the following general information:
- a. Arrangements in place to ensure the confidentiality of information received by the Eol Phase applicants.
  - b. The start and end dates of the Eol Phase: the end date must be set at least 45 (forty-five) Days after the publication of the Eol Notice.
  - c. Details on how to apply in the Eol Phase and a standard form of the expression of interest.

- d. The criteria upon which an applicant may be excluded from the Eol Phase and the procedure for notifying the applicants that their application is rejected.

### **Article 5**

#### ***Expression of Interest Procedure***

- 5.1 Mediterranean GAS may provide for an appropriate due-diligence to disclose to all participants, under a confidentiality agreement, more specific information about the Project.
- 5.2 The terms and conditions for access to the data room, in the event that ARGO GAS organizes such data room, will be further specified by Mediterranean GAS as a part of the Eol Notice.
- 5.3 In their application for the Eol Phase, participants have to declare that information provided is true (attested affidavit).
- 5.4 A participation fee may be requested by Mediterranean GAS with the sole purpose of covering the administrative costs of the Eol Phase. The level of the fee shall be subject to the Authority's evaluation pursuant to Article 3 hereof.
- 5.5 Information is to be provided about products/services offered by Mediterranean Gas in conjunction with capacity offered on the NNGTS.

### **Article 6**

#### ***Participation in the Eol Phase***

- 6.1 All interested parties, including shippers and TSOs, may participate in the Eol Phase.
- 6.2 When expressing their interest, participants should indicate at least:
- (a) The services they are interested in (Mediterranean GAS shall be proposing indicative services in the Eol notice).
  - (b) The start date, duration and the amount of capacity for each service.
- 6.3 Participants should not consider themselves to be confined to the proposed services specified in the Eol Notice. Participants can indicate appropriate modifications to Mediterranean GAS's proposal that would better accommodate their needs, such as:
- (a) Alternative services to the ones proposed by Mediterranean GAS
  - (b) Different start dates or/and end dates for contracting the services provided by Mediterranean GAS.

### **Article 7**

#### ***Reporting of Mediterranean GAS S.A. on the results of the Eol Phase.***

Within 5 (five) Days of completion of the Eol Phase, Mediterranean GAS will deliver to the Authority a report, summarizing the results of the Eol Phase, including its evaluation of the Eol Phase results, with specific reference to the implications for the Project.