



Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 438/2015

Έγκριση των κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας αναφορικά με το προτεινόμενο έργο Interconnector Greece-Bulgaria (αγωγός IGB) της εταιρείας ICGB A.D., σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ – Μέρος Ι: Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **23.11.2015** και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286), όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του ν. 3428/2005 (ΦΕΚ Α' 313), όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας» (ΦΕΚ Α' 45).
5. Τις διατάξεις του π.δ.139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121).
6. Τις διατάξεις του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (εφεξής «Οδηγία») και του Κανονισμού (αριθ.) 715/2009.
7. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-165456/30.11.2012 έγγραφο της εταιρείας με την επωνυμία ICGB AD με τίτλο «*Exemption application of ICGB AD under Article 36 of Directive 2009/73/EC and relevant implementing provisions in the Bulgarian and Greek legislation*», στο οποίο περιλαμβάνεται Αίτηση Εξαίρεσης κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας με αποδέκτες τη ΡΑΕ και τη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή (State Energy and Water Regulatory Commission).
8. 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).
9. Την υπ' αριθμ. Χ-11/07.10.2015 επιστολή της εταιρείας ICGB A.D. προς τη ΡΑΕ (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-199503/09.10.2015) και τη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή (πλέον Energy and Water Regulatory Commission, εφεξής «EWRC»), με θέμα «Notification on termination of

Market Test performed for the IGB Project (Gas Interconnector Greece-Bulgaria) under the meaning of Art. 36, par. 6 of Directive 2009/73/EC».

10. Την υπ' αριθμ. Χ-13/29.10.2015 επιστολή της εταιρείας ICGB A.D. προς τη ΡΑΕ (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-200125/30.10.2015) και την ΕΥΡΩΚ.
11. Τις υπ' αριθμ. 112/2013, 177/2013, 279/2014 και 358/2014 Αποφάσεις της ΡΑΕ.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με το υπ' αριθμ. 7 σχετικό, η εταιρεία ICGB AD υπέβαλε στις Ρυθμιστικές Αρχές της Βουλγαρίας (ΕΥΡΩΚ) και Ελλάδας (ΡΑΕ) αίτηση για την εξαίρεση προτεινόμενης νέας υποδομής φυσικού αερίου από την εφαρμογή των διατάξεων της Οδηγίας που αφορούν στην πρόσβαση τρίτων (άρθρα 9, 32, 33, 34 και άρθρο 41 παράγραφοι 6, 8 και 10).

Η προτεινόμενη υποδομή (αγωγός IGB) αφορά στην ανάπτυξη νέου αγωγού μεταφοράς φυσικού αερίου με κύρια κατεύθυνση της ροής από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία και ετήσια δυναμικότητα από 3-5 bcm. Σύμφωνα με τα στοιχεία της αίτησης προβλέπεται η σύνδεση του αγωγού με το ΕΣΦΑ στην περιοχή της Κομοτηνής (εφεξής «Σημείο Εισόδου IGB») και η σύνδεση με το Βουλγαρικό σύστημα μεταφοράς στην περιοχή της Stara Zagora (εφεξής «Σημείο Εξόδου IGB»).

Όσον αφορά το τμήμα της προτεινόμενης υποδομής που διασχίζει τον ελληνικό έδαφος, αυτό αφορά σε Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) κατά το στοιχείο (α) της παραγράφου 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011.

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

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»). Κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης κατά τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 6 της Οδηγίας η Ρυθμιστική Αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού.

Το άρθρο 36 της Οδηγίας βρίσκει επίσης εφαρμογή στη Βουλγαρία ως κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Περαιτέρω, σύμφωνα με το ίδιο άρθρο της Οδηγίας και την εθνική νομοθεσία, σε περίπτωση που η προτεινόμενη υποδομή βρίσκεται σε περισσότερα από ένα κράτη, η απόφαση επί της εξαίρεσης λαμβάνεται από κοινού από τις Ρυθμιστικές Αρχές των εν λόγω κρατών.

Επειδή, σύμφωνα με τη συνήθη βέλτιστη πρακτική σε συμφωνία με το ως άνω υπό στοιχείο 8 σχετικό, η διεξαγωγή του Market Test προκειμένου για την στάθμιση τυχόν επενδυτικού ενδιαφέροντος προβλέπεται σε δύο στάδια

- (α) Μέρος Ι : Στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών
- (β) Μέρος ΙΙ: Στάδιο δέσμευσης δυναμικότητας.

Επειδή, η εταιρεία ICGB AD έχει ήδη διεξάγει τα Μέρη I και II του Market Test για το εν λόγω έργο, μεταξύ του Μαΐου 2013 και του Σεπτεμβρίου 2014. Συγκεκριμένα:

- Οι Ρυθμιστικές Αρχές Βουλγαρίας και Ελλάδας εξέδωσαν Κατευθυντήριες Γραμμές σχετικά με τη Διαχείριση και Κατανομή Δυναμικότητας στον προτεινόμενο αγωγό κατά την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας και οι οποίες αφορούν στο Στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Μέρος I) (Απόφαση ΡΑΕ 112/2013 και ΕWRC 185/2013) και στη συνέχεια ενέκριναν με αποφάσεις τους την Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος που συνέταξε η εταιρεία ICGB A.D για την υποβολή μη δεσμευτικών προσφορών για τη δέσμευση δυναμικότητας στον αγωγό IGB (Αποφάσεις ΡΑΕ 177/2013 και ΕWRC 188/2013).
- Το στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών έλαβε χώρα από τις 13 Μαΐου έως τις 15 Ιουλίου 2013.
- Οι Ρυθμιστικές Αρχές Βουλγαρίας και Ελλάδας εξέδωσαν κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη Διαχείριση και Κατανομή Δυναμικότητας στον προτεινόμενο αγωγό κατά την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας και οι οποίες αφορούν στο Στάδιο υποβολής δεσμευτικών προσφορών (Μέρος II) (Αποφάσεις ΡΑΕ 279/2014 και ΕWRC Ρ-209/2014) και στη συνέχεια ενέκριναν την Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος που συνέταξε η εταιρεία ICGB A.D για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών για τη δέσμευση δυναμικότητας στον αγωγό IGB (Απόφαση ΡΑΕ 358/2014).
- Το στάδιο υποβολής δεσμευτικών προσφορών έλαβε χώρα εντός των μηνών Ιουλίου-Σεπτεμβρίου 2014.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 2 των Κατευθυντήριων Γραμμών που είχαν εκδοθεί από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές και βάσει του οποίου είχε εκκινήσει το ως άνω Market Test: «*The Market Test is concluded upon the signature, by ICGB AD and Allocated Participants, of Advanced Capacity Reservation Agreements.*».

Επειδή, δεν έχουν υπογραφεί Advanced Capacity Reservation Agreements (ARCA) μεταξύ της εταιρείας ICGB AD και των εταιρειών που υπέβαλαν δεσμευτικές προσφορές και, συνεπώς, το Market Test δεν έχει ολοκληρωθεί.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 της Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την υποβολή μη δεσμευτικών προσφορών (Αποφάσεις ΡΑΕ 112/2013 και ΕWRC 185/2013), η εταιρεία ICGB AD διατηρεί το δικαίωμα τερματισμού του Market Test οποιαδήποτε χρονική στιγμή πριν την ολοκλήρωσή του: «*ICGB shall have the right to suspend and/or terminate the Market Test at any time, by giving notice to the Applicants and to Authorities, as the case may be, by courier or registered mail, anticipated via fax. In case of suspension, notice of cessation of the suspension must be given in the same forms. In the event of termination of the Market Test, ICGB is obliged to return to the Applicants the Participation Fee in full.*».

Επειδή, με τα ως άνω υπό στοιχείο 9 και 10 σχετικά, η εταιρεία ICGB AD ενημέρωσε τις Ρυθμιστικές Αρχές Βουλγαρίας και Ελλάδας για τον τερματισμό της διαδικασίας του Market Test: «*... due to insufficient market indications from the Bidding Phase. The Market Test has therefore not been formally completed owing to intervening significant gas market changes and it is now required to re-launch the procedure and complete it.*». Επίσης, με το υπό στοιχείο 9 σχετικό ενημέρωσε τις Ρυθμιστικές Αρχές ότι προέβη στα προβλεπόμενα του άρθρου 12 της Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος, ενημερώνοντας κατάλληλα τους συμμετέχοντες και επιστρέφοντας τις εγγυητικές επιστολές που αυτοί είχαν καταβάλει για τη συμμετοχή τους.

Επειδή, με το υπό στοιχείο 9 σχετικό η εταιρεία ICGB AD ενημέρωσε επίσης τις Ρυθμιστικές Αρχές σχετικά με την πρόθεσή της για άμεση επανεκκίνηση της διαδικασίας Market Test στο πλαίσιο της ίδιας Αίτησης Εξαίρεσης (υπό στοιχείο 7 σχετικό), και,

συνεπώς, αιτήθηκε την εκ νέου έγκριση Κατευθυντήριων Γραμμών για το στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Μέρος Ι).

Επειδή, το σχετικό κανονιστικό πλαίσιο επιβάλλει την ολοκλήρωση της διαδικασίας Market Test προκειμένου τα αποτελέσματα αυτής να ληφθούν υπόψη από τις Ρυθμιστικές Αρχές κατά την αξιολόγηση των κριτηρίων που αναφέρονται στην παράγραφο 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 36 της Οδηγίας, και άρα εν προκειμένω ορθώς η εταιρεία ICGB AD κινεί εκ νέου τη διαδικασία του Market Test στο πλαίσιο της ίδιας Αίτησης Εξαίρεσης καθότι η προηγούμενη ουδέποτε ολοκληρώθηκε.

Επειδή, κατά τη διαμόρφωση των Αναθεωρημένων Κατευθυντήριων Γραμμών για το στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Μέρος Ι), σε συμφωνία με τις Κατευθυντήριες Γραμμές που έχουν ήδη εγκριθεί με την υπ' αριθμ. 112/2013 Απόφαση της ΡΑΕ και 185/2013 της ΕΥΡΚ, οι Ρυθμιστικές Αρχές Βουλγαρίας και Ελλάδας δίνουν έμφαση στην υποχρέωση της εταιρείας ICGB AG να διασφαλίσει ότι η Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος που θα συντάξει η εταιρεία θα πρέπει να είναι ανοιχτή προς όλους τους ενδιαφερόμενους και να εξετάζει την επίδραση της προτεινόμενης επένδυσης ως προς τα κριτήρια της ενίσχυσης του ανταγωνισμού για την προμήθεια αερίου και την ασφάλεια εφοδιασμού αλλά και της ανάπτυξης περιφερειακών αγορών. Στο πλαίσιο αυτό οι Κατευθυντήριες Γραμμές ρητά προβλέπουν την υποβολή προτάσεων που αφορούν σε ροή φυσικού αερίου από το Σημείο Εισόδου IGB και σημείο εξόδου οπουδήποτε εντός Ελλάδας ή Βουλγαρίας και, αντιστοίχως, σε ανάστροφη ροή με σημείο εισόδου το Σημείο Εξόδου IGB και σημείο εξόδου οπουδήποτε εντός Ελλάδας ή Βουλγαρίας. **Επειδή, περαιτέρω**, δεν υφίστανται άλλοι λόγοι ουσιαστικής διαφοροποίησης των Αναθεωρημένων Κατευθυντήριων Γραμμών σε σχέση με τις Κατευθυντήριες Γραμμές που έχουν ήδη εγκριθεί από τους Ρυθμιστές το 2013, παρά μόνο ανάγκη επικαιροποίησης/αναθεώρησης συγκεκριμένων σημείων.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

Να εγκρίνει τροποποιημένο το Πρώτο Μέρος των Κατευθυντήριων Γραμμών για την διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας αναφορικά με το προτεινόμενο έργο της εταιρείας ICGB AD σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, ως ακολούθως:

«

**Αναθεωρημένες Κατευθυντήριες Γραμμές για την Διαχείριση και Κατανομή
Δυναμικότητας αναφορικά με προτεινόμενο έργο της εταιρείας ICGB AD σύμφωνα με την
παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ –**

Μέρος Ι :Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος

**Updated Guidelines for management and allocation of capacity on
the**

IGB INTERCONNECTOR

according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC

PHASE I: Invitation of interested parties to express their interest in reserving capacity
--

Considering that:

- The company ICGB AD has submitted to the National Regulatory Authorities of Bulgaria (hereafter: EWRC) and Greece (hereafter: RAE) an application for exemption for the Gas Interconnector Greece-Bulgaria Project (IGB Project) from the provisions of Articles 9, 32 and 41(6), (8) and (10) of Directive 2009/73/EC. The IGB Project comprises of a new transmission line, the IGB Pipeline, designed to connect the national transmission systems of Greece and Bulgaria and thus qualifying as an interconnector;
- Directive 2009/73/EC is relevant for Greece and Bulgaria as Member States of the European Union and has been transposed into the national legislation;
- Article 36 of Directive 2009/73/EC and national legislation require that, in the case where the IGB Pipeline in question is located in the territory of more than one country, any exemption decision should be taken jointly by the National Regulatory Authorities of the countries concerned.
- ICGB AD has performed a market test (the Market Test) between May 2013 and September 2014 in accordance to (i) “Guidelines for management and allocation of capacity on the IGB INTERCONNECTOR according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC - PHASE I: Invitation of interested parties to express their interest in reserving capacity and subsequently to (ii) “Guidelines for management and allocation of capacity on the IGB INTERCONNECTOR according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC - PHASE II: Invitation of EoI Participants to present binding offers to reserve capacity in the IGB Pipeline”.
- Further to receipt of binding offers in Phase II (the Bidding Phase), ICGB AD informed the NRAs that the Market Test procedure has been terminated by the company due to insufficient market indications from the Bidding Phase owing to intervening significant gas market changes.
- ICGB intends to re-perform the Market Test within the framework of the same request of exemption as cited above.

In consideration of the above, the National Regulatory Authorities of Bulgaria and Greece have jointly updated these Guidelines for the management and allocation of capacity to the IGB Interconnector Project, 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 above mentioned project.

The National Regulatory Authorities of Bulgaria and Greece have jointly decided as follows:

Article 1 Definitions

The following definitions apply:

Allocated Participant; The parties being allocated with IGB capacity on the basis of the Bidding Phase and asked to execute an Advanced Reservation Capacity Agreement (ARCA).

Advanced Reservation Capacity Agreement (ARCA): is the agreement containing main terms and conditions of transportation contracts, to be executed in respect of allocated capacity by and between ICGB AD and any Allocated Participant, committing the parties thereto to execute gas transportation contracts on a long term ship or pay basis upon final investment decision by ICGB AD and its Sponsors.

Authorities: shall mean the National Regulatory Authorities (NRAs) of Bulgaria and Greece (respectively Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР, *Energy and Water Regulatory Commission- EWRC* and Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, *Regulatory Authority for Energy-RAE*);

Bidding Phase Updated Guidelines (or BPUG): The document to be approved by the Authorities containing the rules to run the Bidding Phase in the Market Test and in particular the Tariff principles and the IGB capacity allocation mechanism.

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

Directive shall mean Directive 2009/73/EC;

Commercial Operation Date shall mean the date on which the IGB Pipeline will be completed and able to commercially receive, transport and re-deliver natural gas.

Eol Participants shall mean entities having provided a valid and complete Eol application, shortlisted in accordance to the Eol Notice;

Exemption Application shall mean the exemption application sent by the company ICGB AD to the Authorities (ref: SEWRC Ref №E-12-00-183/29.11.2012, RAE Ref. I-165459/30.11.2012);

Host Countries shall mean Bulgaria and Greece;

ICGB AD shall mean the on purpose company incorporated under the Bulgarian Law (entered into the Commercial Register of the Registry Agency under unified identification code ΕΙΚ 201383265) for developing, designing, financing, managing, constructing, owning and operating on a long term basis the IGB Pipeline and whose Shareholders are, on 50/50 basis, Bulgarian Energy Holding EAD and IGI POSEIDON SA;

IGB Entry Point shall mean the IGB Pipeline entry point in the vicinity of Komotini as proposed in the Exemption Application.

IGB Exit Point shall mean the IGB Pipeline exit point in the vicinity of Stara Zagora, as proposed in the Exemption Application.

IGB Minimum Capacity shall mean a capacity of the IGB Pipeline of 380,517 Ncm/h of natural gas (circa 3.0 bNcm/year)

IGB Maximum Capacity shall mean a capacity of the IGB Pipeline of 634,196 Ncm/h of natural gas (circa 5.0 bNcm/year)

IGB Project shall mean the project concerning the IGB Pipeline;

IGB Pipeline shall mean the gas interconnector pipeline and the related facilities connecting the Greek and Bulgarian natural gas transportation systems from Komotini (Greece) to Stara Zagora (Bulgaria), to be developed, designed, financed, built, owned and operated by ICGB AD.

Market Test (or MT) shall mean the process described in paragraph 6 of the article 36 of the Directive in order to assess the interest of all potential users in contracting capacity, based upon this Updated Guidelines before capacity allocation in the new IGB Pipeline takes place;

Updated Guidelines or UG shall mean the present document

Article 2

Subject matter and scope

2.1 According to Article 36.6 of the Directive, the Authorities decide 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 IGB Project is structured in two phases:

- (i) Expression of Interest (Eol) Phase;
- (ii) Bidding Phase.

The Market Test is concluded upon the signature, by ICGB AD and Allocated Participants, of Advanced Capacity Reservation Agreements.

2.3 In the Eol Phase, all potential users, including TSOs are invited to express their interest, according to the present UG, in contracting capacity on, or in connecting to, the IGB Pipeline and are asked to submit data and information in order for the Authorities to assess the criteria set 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 on nor it binds ICGB AD to offer it. However, participation in the Eol Phase is a prerequisite for a subsequent participation in the Bidding Phase.

2.4 In the Bidding Phase Eol Participants will be asked to submit binding requests in

contracting capacity on, or in connecting to the IGB Pipeline, in accordance with the BPUG.

- 2.5 The present document provides the general framework for capacity allocation and management procedures and defines, in particular, how to perform the Eol Phase.

Article 3

Framework rules and mechanisms for capacity allocation and management

- 3.1 ICGB AD will submit to the Authorities the Eol Phase Notice described in Article 4 within 10 (ten) Days after the approval of the present UG by both Authorities. Should the approval of the UG by the Authorities take place in different dates, the 10 Days period is computed from the date of the last approval.
- 3.2 The Authorities will assess and jointly decide upon the Eol Phase Notice within 10 (ten) Days from its submission by ICGB AD. In particular, the Authorities will review the Eol Phase Notice with a view of confirming 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 legislations in the Host Countries and the present UG.
- 3.3 The Eol Phase of the MT will be conducted by ICGB AD who is responsible for the proper conduct of the proceedings as a result of the approval of the Authorities.
- 3.4 Shareholders of ICGB AD may participate in the Eol Phase of the MT, and in the subsequent Bidding Phase, under the same terms and conditions applicable to other interested parties, as set out in the Eol Notice.
- 3.5 Once the Eol Phase has been completed, the Authorities, 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 ICGB Stakeholders, have participated in the Eol Phase, the Authorities shall request ICGB to refine its Exemption Application taking into account the Eol results. Following the receipt of the refined Exemption Application, the Authorities will assess if the criteria set by Article 36.1 of the Directive are fulfilled and if so, they will express a positive opinion upon granting the exemption. The opinion will also relate indicatively to the duration of the exemption and to any additional conditions for ensuring non-discriminatory access to the infrastructure, taking also into account any specific national circumstances in the Host Countries and the technical and economic aspects of the IGB project.
 - (b) if interested parties other than ICGB Stakeholders have participated in the Eol Phase and expressed interest in reserving capacity in the IGB Pipeline, the Authorities shall request ICGB to perform the Bidding Phase of the MT prior to any assessment of the Exemption Application and/or any request for its refinement. A positive opinion upon granting the exemption may be conditional on the obligation of ICGB AD to offer part or the whole of the capacity requested in the Eol Phase in the Bidding Phase and to build it if allocated, in so far as it is technically and economically feasible to do so.
- 3.6 The exemption decision may also include an obligation of ICGB AD to run further market tests in subsequent years, with the view to investigate the willingness of potential users to contract additional capacity.
- 3.7 In the case that a necessity for carrying out a Bidding Phase arises, as outlined in paragraph 3.5(b) above, the guidelines for its detailed design and implementation and the amount of capacity available for booking will be issued jointly by the Authorities, upon proposal by ICGB, in line with the principles of the present UG. The BPUG will include rules for capacity allocation, products, tariffs and duration of contracts, as well as mechanism to deal with cost-overruns and penalties applied to ICGB AD if capacity is not delivered in time taking into account the criteria referred in Article 36.1 of the Directive, and the results of the Eol Phase.
- 3.8 As a general principle in the Bidding Phase:
- a) Capacity is allocated through auctions;
 - b) Tariffs applied to users are 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 to the procedure established in articles 6, 7, 23 of Regulation 715/2009 of the Parliament and the Council will be included;
- b) ICGB AD will define a network code compliant with the rules mentioned above, subject to Authorities' approval. The network code will provide for a harmonized regime for capacity allocation for the entire route of the IGB project.

Article 4 Expression of Interest Notice (EoI Notice)

- 4.1 The EoI Phase begins with the publication of the Expression of Interest Notice for capacity allocation (EoI Notice) by ICGB AD. ICGB AD shall publish the EoI Notice the day after its approval by the Authorities as foreseen in Article. 3. The EoI Notice should be sufficiently publicised to attract interest from third parties and allow for their meaningful participation.
- 4.2 Avenues used to publicise the EoI Notice should include appropriate national and international media and the ICGB AD's (and the ICGB sponsors) website. The EoI Notice should be available in English.
- 4.3 The EoI Notice should provide general information on the IGB Project and of the service(s) participants are being proposed. Participants should at least be informed about:
 - a) The IGB Entry and Exit Points and route and any alternative designs if applicable.
 - b) The technical specifications of the IGB Project, such as operating pressure and gas quality constraints, if any, at each intake and offtake point, and for each design under consideration.
 - c) The estimated Commercial Operation Date (COD).
 - d) A detailed description of the proposed connections of the IGB Pipeline to other networks in the Host Countries, as well as information on the way that ICGB AD will pursue with the corresponding expansion of capacity in those other networks for the accommodation of the capacity required for the IGB Pipeline, if such an expansion is required.
 - e) The transportation services proposed at the IGB Entry and Exit Points, specifying for each service the starting date and duration.
 - f) Additional transportation services including at least the following:
 - Firm forward transportation of natural gas from the IGB Entry Point in Greece (Komotini) to an exit point in Greece or Bulgaria, other than the IGB Exit point;
 - Firm and/or interruptible reverse transportation of natural gas from the IGB Exit Point to any point in Bulgaria or Greece, up to the IGB Entry Point;
 - g) A non binding estimate of the investment and operating costs, for different capacities to be built in the range of the IGB Minimum Capacity and the IGB Maximum Capacity;
 - h) A summary of authorizations, licences 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.
 - i) Details on how to obtain information on the requirements to be satisfied for admittance by ICGB AD to the due diligence procedures and data room, and in particular standard contractual terms in relation to paragraph 5.1 below, in the event where ICGB deems appropriate to organize a data room.
- 4.4 The EoI Notice should also include at least the following general information:
 - a) Arrangements in place to ensure the confidentiality of information received by the EoI Phase applicants.
 - b) A declaration that participation in the EoI Phase is a prerequisite for participation at the Bidding Phase that might follow.

- c) The start and end dates of the EoI Phase: the end date must be set at least 1 (one) month after the publication of the EoI Notice.
- d) Details on how to apply in the EoI Phase, and, in particular, a standard form of the expression of interest.
- e) The criteria upon which an applicant may be excluded from the EoI phase and the procedure for notifying the applicants that their application is rejected.

Article 5

Expression of interest Procedure

- 5.1 ICGB AD 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 where ICGB deems appropriate to organize a data room, will be further specified by ICGB AD as a part of the EoI Notice according to 4.3.i.
- 5.3 In their application for the EoI Phase, participants have to declare that information provided is true (attested affidavit).
- 5.4 A participation fee may be requested by ICGB AD with the sole purpose of covering the administrative costs of the EoI Phase. The level of the fee is part of the Authorities' evaluation as of Article 3.
- 5.5 Information is to be provided about products offered on natural gas systems in the Host Countries. As far as Bulgaria is concerned, connection with the gas transmission system, owned and operated by the TSO (BULGARTRANGAZ) is done according to the Bulgarian Energy Act (2003, last amendment 56/24.07.2015). As far as Greece is concerned, connection with the National Gas Transmission System, owned and operated by DESFA SA, is done according to the provisions of Law 4001/2011 (Government Gazette A' 179/22.08.2011) and the Transmission System Network Code (RAE Decision 526/2013, Government Gazette B' 3131/09.12.2013).

Article 6

Participation in the EoI Phase

- 6.1 All interested parties, including TSOs, may participate in the EoI Phase.
- 6.2 When expressing their interest, participants should indicate, at least:
 - a) the transportation services they are interested in;
 - b) the type of transportation service (firm/interruptible), start date, duration and the amount of capacity for each service.

Participants to the EoI Phase should be allowed to request differentiated starting dates and duration of the services they require, within the general frame of the corresponding dates proposed by ICGB AD.
- 6.3 Participants should not consider to be confined to the proposed route and therefore in case they are interested in services other than the ones specified in the EoI Notice, they can indicate appropriate modifications to ICGB AD's proposal that would better accommodate their needs, such as:
 - a) additional intake and offtake points to be built along the entire route of the IGB Pipeline or located elsewhere from the original project;
 - b) different starting and ending date of the transportation services that proposed by ICBG AD or duration;
 - c) interruptible services.

Participants should also indicate the scope of the requested modifications, such as to serve countries in the vicinity of the proposed project route, from other intake and offtake points.

- 6.4 Market operators must submit their application to ICGB AD with a copy to the Authorities.

Only on the Authorities' copy, applicants should add the following information:

- (a) The upstream and downstream transportation systems they will rely upon.
 - (b) Whether they already have capacity booked on these systems or transportation contracts coherent with the required capacity.
 - (c) Source and origin of gas.
 - (d) Status of the agreements with upstream suppliers (already effective, MOU, other), in order to complete information.
- 6.5 TSOs and institutions participating in the EoI Phase should express their interest to the Authorities and to ICGB AD.
- 6.6 For avoidance of any doubt, any further obligations other than those stated in this regulation can't be imposed on participants and on ICGB AD in the EoI Phase .

Article 7
Reporting of ICGB AD on the results of the EoI Phase

- 7.1 Within 15 (fifteen) Days after the completion of the EoI Phase, ICGB AD will deliver to the Authorities a report summarising the results of the EoI Phase, including its evaluation on EoI Phase results, with specific reference to the implications on the project. ICGB AD assessment is not binding for the opinion to be given by the Authorities.

»

Αθήνα, 23-11-2015
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής