



Вх. №...../.....2019 г.

ДО  
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от  
дирекция „Природен газ” и  
дирекция „Правна”

**Относно:** *Заявление от „Ай Си Джи Би“ АД, за одобряване на Тарифен кодекс за IGB съгласно чл. 4.3.1. от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция от 08.08.2018 г.*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-59-4 от 05.11.2018 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (с изх. № XI-01 от 05.11.2018 г. на дружеството) за одобрение на Тарифен кодекс за IGB, адресирано и до регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ). Към заявлението е приложен Тарифен кодекс за IGB на английски език. Заявителят посочва, че е в процес на подготовка и на Мрежови кодекс за IGB, който трябва да бъде предоставен за одобрение от националните регулаторни органи (НРО) на България и Гърция не по-късно от дванадесет месеца преди датата на търговската експлоатация (ДТЕ). В тази връзка „Ай Си Джи Би“ АД отбелязва, че Тарифният кодекс за IGB е неразделна част от Мрежовия кодекс за IGB, поради което могат да настъпят изменения в Тарифния кодекс за IGB с оглед уеднаквяване на използваната в двата документа терминология. Заявителят счита, че при необходимост от извършване на корекции, същите няма да доведат до изменение на предложената тарифна методология и тълкуването на включените променливи и продукти. С писмо с вх. № Е-15-59-4 от 29.11.2018 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило превод на Тарифен кодекс за IGB на български език.

Със Заповед № 3-Е-171 от 29.11.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши преглед на предложения Тарифен кодекс за IGB с оглед установяване съответствието му с условията на предоставеното временно освобождаване, условията по т. 4.3. от част IV от Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, както и предвид мотивите за освобождаване, изложени в Окончателното съвместно решение и тези в Решение от 25.07.2018 г. С (2018) 5058 final на Европейската комисия.

Съгласно чл. 4.3.1 от Окончателното съвместно решение, дружеството „Ай Си Джи Би“ АД е задължено не по-късно от три месеца от влизане в сила на решението да представи за одобрение от регулаторните органи окончателна методика (Тарифен кодекс за IGB) за прилагане на тарифата на междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB). За да се гарантира конкурентоспособността на тарифата, както и да се осигури

прозрачност и предвидимост на тарифата за всички ползватели на газопровода IGB, е прието на IGB да бъде одобрено освобождаване от разпоредбите на чл. 41.6, чл. 41.8 и чл. 41.10 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за период от 25 години от ДТЕ за 100% от твърд капацитет прав поток, 100% от прекъсваем капацитет прав поток и 100% от прекъсваемия капацитет обратен поток. На основание чл. 4.3.6. от Окончателното съвместно решение Тарифният кодекс за IGB се одобрява със съвместно решение на регулаторните органи.

Тарифата за IGB трябва да отразява ефективните разходи, да е прозрачна и недискриминационна и да следва принципите, описани в съвместното становище. Тарифният кодекс за IGB определя ценовия механизъм за всички предлагани от IGB капацитетни продукти, а именно капацитетни продукти с различна продължителност с твърд и прекъсваем характер. Първоначалната номинална вътрешна норма на възвръщаемост (ВНВ) на акционерите ще бъде (...), а нейната горна граница ще бъде (...). Всички приходи от резервиране на капацитет, които увеличават ВНВ над (...) ще бъдат върнати на доставчиците на IGB или чрез намаления в тарифата в следващите периоди, или чрез механизъм за разпределяне на печалбата по недискриминационен начин (чл. 4.3.2, чл. 4.3.3. и чл. 4.3.4.). Според изискванията на чл. 4.3.7. и чл. 4.3.8. IGB приема входно-изходен тарифен модел, като прекъсваемият капацитет обратен поток и прекъсваемият капацитет прав поток се определят като процент от тарифата за твърд капацитет прав поток. Няма да се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти (чл. 4.3.9.). „Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че когато е приложимо, таксите за обслужване на балансирането ще бъдат обективни, прозрачни, отразяващи разходите и недискриминационни и ще бъдат публикувани (чл. 4.3.11.).

На основание чл. 4.3.5. от Окончателното съвместно решение Тарифният кодекс за IGB, който се представя за одобрение от органите, се придружава от възпроизводим и тарифен модел с конкретни параметри, който анализира тарифната методика, както и механизма за разпределяне на печалбата. При прегледа на предоставените документи е установено, че „Ай Си Джи Би“ АД не е изпълнило това изискване, поради което на 10.12.2018 г. е изпратено искане по електронна поща заявителят да предостави необходимата информация. С писмо с вх. № Е-15-59-4 от 04.02.2019 г. на КЕВР (изх. № II-02 от 04.02.2019 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е представило на НРО Въведение – Механизъм за разпределение на печалбата и Модел за разпределяне на печалбата (симулация). Дружеството изрично уточнява, че всички посочени допускания и стойности следва да се вземат предвид единствено като пример, тъй като не отразяват непременно бъдещото икономическо и финансово положение на „Ай Си Джи Би“ АД. Посочва също, че този механизъм, както е представен в Тарифния кодекс и приложения файл във формат Excel, ще бъде включен в бизнес плана на дружеството.

С писмо от 21 февруари 2019 г., РАЕ е информирало „Ай Си Джи Би“ АД относно задълженията, произтичащи от Окончателното съвместно решение и гръцката регулаторна рамка, в което дава насоки относно процедурните стъпки и времевите рамки, които дружеството да следва, с цел одобряване на Тарифния кодекс и сертифицираното му като независим преносен оператор. РАЕ дава разяснения относно сроковете за подаване от „Ай Си Джи Би“ АД на заявление за лиценз с прилежащите към него документи, според действащото законодателство в Гърция.

С писмо с вх. № Е-15-59-4 от 11.03.2019 г. на КЕВР (изх. № III-10 от 11.03.2019 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е уведомило двата НРО, че приема дадените от РАЕ инструкции. Заявителят предлага да бъде извършена корекция в Тарифния кодекс за IGB, като същият се допълни с точка 1.1.7: „След ДТЕ Тарифата ще бъде коригирана в съответствие с клауза 23.3. от Мрежовия кодекс на IGB „Условия за преразглеждане на тарифите“ и се коригира техническа грешка, допусната на страница 5 от Тарифния кодекс, именно единицата за измерване на тарифата е kNcm, (...).

С писмо с вх. № Е-15-59-4 от 12.04.2019 г. на КЕВР (изх. № IV-14 от 12.04.2019 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е предоставило коригирана версия на Тарифния кодекс за IGB на английски език, както и превод на български език.

В резултат на преглед на представения Тарифен кодекс за IGB се установи, че същият включва: разпоредби на решението за освобождаване; изчисление на референтната тарифа за IGB; тарифа за продукти; входни тарифи; изходни тарифи; такси и плащания; резервационни цени; оперативни разходи за компресорна станция и механизъм за разпределение на печалбата.

### **1. Разпоредби на решението за освобождаване:**

В Тарифния кодекс за IGB са посочени приложимите условия според решението за освобождаване, като е добавена нова т. 1.1.7., според която след ДТЕ тарифата може да бъде коригирана при определени условия, които са подробно посочени.

### **2. Изчисление на референтната тарифа на IGB:**

#### *Изчисляване на нетна референтна тарифа*

Нетната референтна тарифа ще се оценява към ДТЕ като съотношение между настояща стойност на очакваните годишни приходи и настоящата стойност на резервиран капацитет на годишна база в съответствие със сключено Споразумение за предварително резервиране на капацитет (СПРК). Очакваните годишни приходи се формират като сума от възнаграждението на капитала, отнесено към година  $i$ ”, оперативните разходи, предвидени през годината “ $i$ ” и годишна амортизация, определена за целите на изчисление на тарифата.

#### *Изчисление на нетната референтна тарифа от 2018 г.*

Без да се засяга чл. 1.1.6 от Тарифния кодекс от 2018 г., „Ай Си Джи Би“ АД е извършило и предвидило разходи, определило е условията за изчисление на индикативна тарифа и съответните отклонения при промяна на параметрите, подробно посочени в Тарифния код за IGB. Референтната тарифа от 2018 г. е в размер на (...). Съгласно чл. 1.1.1 и чл. 1.1.5 от Тарифния кодекс за IGB, нетната референтна тарифа е изчислена, като са отразени разходите за гарантиране на първоначална възвращаемост на капитала на акционерите от (...).

#### *Обменни стойности/курсове.*

Съгласно нетната референтна тарифа в съответствие с Решението за освобождаване, тарифата ще се предлага във валута за единица енергия, а именно Евро/Киловатчас (€/kWh). Използвани са следните фактори за обмен:  $LHV = 36,87 \text{ MJ/Nm}^3$ ;  $1 \text{ MJ} = 0,28 \text{ kWh}$ , т.е.:  $1 \text{ €/kNm}^3 = 9,764 * 10^{-5} \text{ €/kWh}$ .

### **3. Тарифа за продукти:**

#### *3.1. Нетна тарифа за твърд прав поток.*

Твърдият прав поток се определя като непрекъсваем поток от входната точка (входните точки) в Комотини до изходната точка в гр. Стара Загора, който е резервиран съгласно СПРК и/или може да бъде резервиран съгласно чл. 7.1 и 11 от Мрежовия кодекс на IGB.

Нетната тарифа за твърд прав поток е равна на нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

#### *3.2. Нетна тарифа за прекъсваем прав поток.*

Прекъсваемият прав поток е определен като прекъсваем поток от входна точка (точки) в Комотини до изходната точка в Стара Загора, който може да бъде резервиран съгласно чл. 7.3 и 11 от Мрежовия кодекс на IGB.

Нетната референтна тарифа за прекъсваем прав поток се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

#### *3.3. Нетна тарифа за прекъсваем обратен поток.*

Прекъсваемият обратен поток е определен като прекъсваем поток от изходната точка в Стара Загора до входната точка (точки) в Комотини, който може да бъде резервиран съгласно чл. 7.4 и 11 от Мрежовия кодекс на IGB.

Нетната референтна тарифа за прекъсваем обратен поток се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

### *3.4. Нетна тарифа за твърд обратен поток.*

Твърдият обратен поток е определен като непрекъсваем поток от изходната точка в Стара Загора до входната точка (точки) в Комотини, който може да бъде резервиран съгласно чл. 7.4 и 11.3 от Мрежовия кодекс на IGB.

Нетната референтна тарифа за твърд обратен поток се определя като 25% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

### **4. Входни тарифи:**

В тази глава от Тарифния кодекс на IGB се определя тарифата за Точки и размера на таксите „пренасяй или плащай“, дължими от търговците в съответната точка на доставка за всеки резервиран продукт съгласно СПРК и/или съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB.

#### *4.1. Входна тарифа за твърд прав поток.*

Входната тарифа за твърд прав поток е определена като тарифата, по която плащат търговците, които са резервирали твърд прав поток съгласно СПРК или съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB, до входните точки в Комотини. За тази цел, входната точка (точки) ще стане точка за доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Входната тарифа за твърд прав поток се определя като 17% от нетната тарифа за твърд прав поток, изчислена към ДТЕ, въз основа на съотношението на 31 км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, към цялата дължина на газопровода 182 км.

#### *4.2. Входна тарифа за прекъсваем прав поток.*

Входната тарифа за прекъсваем прав поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали прекъсваем прав поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB на входната точка (точки) в Комотини. За тази цел входната точка (точки) ще стане точка на доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Входната тарифа за прекъсваем прав поток се определя като 17% от тарифата за прекъсваем прав поток, изчислена към ДТЕ.

#### *4.3. Входна тарифа за прекъсваем обратен поток.*

Входната тарифа за прекъсваем обратен поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали прекъсваем обратен поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB в изходната точка в Стара Загора. За тази цел изходната точка в Стара Загора ще стане точка на доставка по съответните Споразумения за пренос на природен газ.

Входната тарифа за прекъсваем обратен поток се определя като 83% от тарифата за прекъсваем обратен поток, изчислена към ДТЕ, изчислена въз основа на съотношението на 151 км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, към цялата дължина на газопровода 182 км.

#### *4.4. Входна тарифа за твърд обратен поток.*

Входната тарифа за твърд обратен поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали твърд обратен поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB на изходната точка в Стара Загора. За тази цел, изходната точка ще стане точката за доставка по съответните Споразуменията за пренос на газ.

Входната тарифа за твърд обратен поток се определя като 83% от тарифата за твърд обратен поток, изчислена към ДТЕ.

### **5. Изходни тарифи:**

В тази глава от Тарифния кодекс на IGB се определя тарифата за точките и размера на таксите „пренасяй или плащай“ в съответната точка за обратно доставяне от търговците за всеки резервиран продукт съгласно СПРК и/или чл. 11 на Мрежовия кодекс на IGB.

#### *5.1. Изходна тарифа за твърд прав поток*

Изходната тарифа за твърд прав поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали твърд прав поток съгласно СПРК или чл. 11 на Мрежовия кодекс на IGB на изходната точка в Стара Загора. За тази цел, изходната точка ще се превърне в точка за обратна доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Изходната тарифа за твърд прав поток се определя като 83% от нетната тарифа за твърд прав поток, изчислена към ДТЕ, като въз основа на съотношението на 151 км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, към цялата дължина на газопровода 182 км.

#### *5.2. Изходна тарифа за прекъсваем прав поток.*

Изходната тарифа за прекъсваем прав поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали прекъсваем прав поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB на изходната точка в Стара Загора. За тази цел, изходната точка ще се превърне в точка за обратна доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Изходната тарифа за прекъсваем прав поток се определя като 83% от тарифата за прекъсваем прав поток, изчислена към ДТЕ.

#### *5.3. Изходна тарифа за прекъсваем обратен поток*

Изходната тарифа за прекъсваем обратен поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали прекъсваем обратен поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB във входната точка (точки) в Комотини. За тази цел, входната точка ще се превърне в точка за обратна доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Изходната тарифа за прекъсваем обратен поток се определя като 17% от тарифата за прекъсваем обратен поток, изчислена към ДТЕ, въз основа на съотношението на 31 км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, към цялата дължина на газопровода 182 км.

#### *5.4. Изходна тарифа за твърд обратен поток*

Изходната тарифа за твърд обратен поток е определена като тарифата, по която ще плащат търговците, които са резервирали твърд обратен поток съгласно чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB във входната точка (точки) в Комотини. За тази цел, входната точка ще се превърне в точка за обратна доставка по съответните Споразумения за пренос на газ.

Изходна тарифа за твърд обратен поток се определя като 17% от тарифата за твърд обратен поток, изчислена към ДТЕ.

### **6. Такси и плащания.**

#### *6.1. Месечна такса*

Търговците, сключили Споразумение за пренос на газ с „Ай Си Джи Би“ АД, ще заплащат месечна такса, определена съгласно посочената формула.

#### *6.2. Годишно плащане на таксите „пренасяй или плащай“.*

За всички търговци, подписали Споразумения за пренос на газ за по-дълъг период от една година, в случай на годишен дефицит по-голям от нула, определен в съответствие с чл. 22 от Мрежовия кодекс на IGB, ще плащат индексация, ако има такава, в следващата годината, изчислена съгласно посочената формула.

### **7. Резервационни цени.**

Тарифите, определени в Тарифния кодекс на IGB представляват цени за резервиране на капацитет за годишни продукти за всеки търг, определен в чл. 10 и чл. 11 от Мрежовия кодекс на IGB, като всяка тарифа има свое собствено предназначение.

Минималните цени за твърд капацитет ще отразяват различните нива на търговски риск, понесен от търговците в IGB за времетраенето на продукта от твърдия капацитет.

Ще се прилагат коефициенти за изчисление на минималните цени за продукти за твърд капацитет със срок, по-кратък срок от 1 година, като се използват съответните тарифи за входен и изходен капацитет, изчислени въз основа на Тарифата за годишен твърд продукт плюс, както следва: 10% за тримесечен капацитет, 20% за месечен капацитет и 30% за дневен капацитет.

### **8. Оперативни разходи за компресорна станция.**

„Ай Си Джи Би“ АД ще установи по своя преценка въз основа на техническите и безопасни експлоатационни критерии, дали и кога компресорната станция ще бъде използвана за транспортиране на количествата природен газ, определени съгласно чл. 18

от Мрежовия кодекс на IGB. Уведомление за използване на компресорна станция, отправено до търговците, ще се извършва съгласно чл. 18 при необходимост, като в случай че има уведомление, търговците ще поемат съответните задължения.

### **9. Механизъм за разпределяне на печалбата**

„Ай Си Джи Би“ АД ще компенсира търговците в случай, че ще има приходи в излишък във връзка с очаквания финансов план, изчислен за период на освобождаване. Такава компенсация е оценена като „разпределяне на печалбата“ за гарантиране от една страна на очакваната възвръщаемост/приход на „Ай Си Джи Би“ АД и от друга страна за гарантиране на справедливо обезщетение за търговците.

9.1. В Тарифния кодекс на IGB се посочва, че Окончателното решение за освобождаване предвижда, че ВНВ на акционерите може да достигне до (...) номинална след данъчно облагане, за целия освободен период (т.е. 25 години от ДТЕ). Размерът на ВНВ на акционерите, при който паричните потоци, разпределени на акционерите по време на първите 25 години от ДТЕ, са равни на капитала, предоставен от акционерите в продължение на същия период, включително първоначални инвестиции, допълнителни инвестиции, всякакви възможни гаранции от акционерите, но не включват заема, предоставен от БЕХ ЕАД на „Ай Си Джи Би“ АД, обезпечен с държавна гаранция от българското правителство (т.е. 110 млн. евро).

Прогнозната оперативна печалба - EBITDA (определена като финансовият план, използван от акционерите, за да вземат окончателното инвестиционно решение), която трябва да се приложи към всяко Споразумение за пренос на газ, ще бъде изчислената към ДТЕ. Изчислената към ДТЕ оперативна печалба ще се актуализира на годишна база с действителните оперативни и капиталови разходи, необходими за експлоатацията, поддръжката и управлението на IGB, показани в съответния годишен финансов отчет.

### **9.2. Механизмът за разпределяне на печалбата предвижда:**

- *Определяне на стойност* - Всяко първо шестмесечие на съответната година „Ай Си Джи Би“ АД ще одобрява финансови отчети, базирани на предходната финансова година. Изчислената към ДТЕ оперативна печалба ще бъде актуализирана чрез използване на действителните финансови данни за предходната година и чрез пресмятане на паричния поток за оставащите години, основано на събития, които могат в дългосрочен план да променят стойностите ѝ и на критерии за предпазливост.

Ако актуализираната, изчислена към ДТЕ оперативна печалба, доведе до ВНВ на акционерите по-малка или равна на тази, определена в чл. 9.1.1 от Тарифния кодекс на IGB, това няма да доведе до намаляване на приходите на „Ай Си Джи Би“ АД чрез отделяне на допълнителните приходи. Обратното, в случай на надвишаване на ВНВ, ще бъде определен размер на приходите, който да бъде изваден от реализираните през предходния период приходи на „Ай Си Джи Би“ АД, така че ВНВ да се намали обратно до размера, определен в чл. 9.1 от Тарифния кодекс. Такава стойност ще се счита във финансовия отчет като специален фонд, определен като „Фонд за разпределяне на печалбата“ и ще се отнася към търговците от референтната година пропорционално на сумата, платена от тях през референтната година.

- *Плащания* - Сумите, депозирани във „Фонд за разпределяне на печалбата“ през съответната година, ще бъдат изплащани пропорционално на търговците, както следва:

- 20% от сумите, депозирани през годината, ще бъдат платени до края на същата година;

- 40% от сумите, депозирани през годината, ще бъдат платени до края на третата година (годината+2);

- 40% от сумите, депозирани през годината, ще бъдат платени до края на петата година (годината+4);

- В рамките на първото шестмесечие на третата и петата години, „Ай Си Джи Би“ АД ще проверява основата на актуализираната изчислена към ДТЕ оперативна печалба на ВНВ на акционерите и нейното съответствие с (...).

- В случай на положителна разлика, „Ай Си Джи Би“ АД ще плати суми, определени в Тарифния кодекс. Търговците, които ще имат правото да бъдат компенсирани, ще бъдат тези, които са допринесли през всяка съответна година;
- В случай на отрицателна разлика, „Ай Си Джи Би“ АД ще използва натрупаните суми във „Фонд за разпределяне на печалбата“ за сумата, необходима да се възстанови ВНВ на акционерите до очакваните (...).
- Изчислението на ВНВ на акционерите ще се извършва всяка година.

В приложеното Въведение – Механизъм за разпределение на печалбата „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че предвид количеството резервиран капацитет съгласно СПРК, първоначалната ВНВ на акционерите (...) и текущите разходи са отразени в Нетната референтна тарифа. Заявителят разяснява, че без промяна в структурата на разходите и в тарифата, допуска да има прогресивно резервиране на постоянен прав капацитет допълнително към резервирания чрез СПРК. Разработен е хипотетичен сценарий в две последователни стъпки: от 2023 г. се приема съществуване на потенциален „търговец 1“, който резервира 0,1 млрд. куб. м/г. за 5 години, а от 2024 г., се допуска, че има втори „търговец 2“, който също резервира 0,1 млрд. куб. м/г. за 5 години. Това допълнително резервиране води до увеличение на приходите на дружеството, които ще се разпределят, пропорционално на всички съответни търговци, ако увеличението доведе до по-голяма от (...) ВНВ на акционерите. Моделът проучва крайните приходи, които „Ай Си Джи Би“ АД би трябвало да генерира всяка година, за да гарантира максимална ВНВ на акционерите от (...). Ако стойността на ВНВ надхвърля допустимия праг, се активира механизмът за разпределяне на печалбата и за всяка година се посочва схемата за суми за изплащане и дивиденди. Видно от модела, поради включването само на първия търговец, ВНВ на акционерите не надвишава прага, а през 2024 г., с резервиране от страна на втори търговец, ВНВ надвишава (...). Предвид изложеното, тарифният модел е възпроизводим, с конкретни параметри, представя тарифната методика и механизма за разпределяне на печалбата, според изискванията на Окончателното съвместно решение.

Предложеният Тарифен кодекс за IGB възприема входно-изходния модел и определя ценови механизъм за всички продукти, свързани с предлагания капацитет (капацитетни продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет). Цените за капацитет за прекъсваем обратен поток и прекъсваем прав поток са определени като процент от тарифата за твърд прав поток. Първоначалната ВНВ на номиналния капитал на акционерите ще бъде (...) и ще бъде максимум (...) за срок, който включва 25 години експлоатация от ДТЕ, като всякакви приходи от резервирания на капацитет, които увеличават ВНВ над (...) ще бъдат връщани посредством механизъм за разпределяне на печалбата. В този смисъл Тарифата за IGB отразява ефективните разходи, прозрачна е и е недискриминационна.

**Предвид посоченото и на основание т. 4.3. от част IV от Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните**

#### **РЕШЕНИЯ:**

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Тарифен кодекс на IGB, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;**
- 3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Тарифния кодекс на IGB заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;**

**4. Да публикува доклада и Тарифния кодекс на IGB на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.**

**Приложение:** Тарифен кодекс за IGB на английски език и работен превод на български език.