
ПАЗАРЕН ТЕСТ ЗА ГАЗОПРОВОД IGB
ИЗВЕСТИЕ ЗА ФАЗА ЗА ИЗРАЗЯВАНЕ НА ИНТЕРЕС
(м. декември 2015 г.)

**В съответствие с "Актуализирани указания за управление и
разпределение на капацитета на
МЕЖДУСИСТЕМНА ГАЗОВА ВРЪЗКА IGB
според параграф 6 от член 36 от Директива 2009/73/ЕК"**

СЪДЪРЖАНИЕ

1. ВЪВЕДЕНИЕ	3
2. ОПРЕДЕЛЕНИЯ	4
3. ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ НА ПРОЕКТ И ПРИМЕРНИ ВРЕМЕВИ РАМКИ ...	6
4. СЪСТОЯНИЕ НА ПРОЕКТА	7
5. ОПИСАНИЕ НА МЕЖДУСИСТЕМНИТЕ ВРЪЗКИ	8
6. УСЛУГИТЕ ПРЕДЛАГАНИ ЧРЕЗ ТОЗИ ПАЗАРЕН ТЕСТ	9
7. ПРИНЦИПИ НА ТАРИФИРАНЕ	9
8. КАК ДА УЧАСТВАТЕ ВЪВ ФАЗАТА ИИ	10
9. МОЛБИ ЗА РАЗЯСНЕНИЯ	11
10. ПОДАВАНЕ НА ДОКУМЕНТИ	11
11. КОНФИДЕНЦИАЛНОСТ	12
12. СПИРАНЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ПРОЦЕДУРАТА ЗА ПАЗАРЕН ТЕСТ	12
13. ОТГОВОРНОСТ	12
14. ПРЕХВЪРЛЯНЕ	13
15. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	13

1. ВЪВЕДЕНИЕ

ICGB AD („Ай Си Джи Би“ АД) е съвместно дружество, учредено между БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и IGI POSEIDON SA, според българското законодателство, с обхват разработване, проектиране, финансиране, строителство, притежаване и експлоатация на междусистемния газопровод между гръцката и българската газови мрежови системи (газопровода IGB) за транспортиране на природен газ в българската газова системата през гръцката газова система (поток напред) и обратно в режим обратен поток.

Газопроводът IGB е получил междуправителствена подкрепа от страна на Гърция и България чрез Меморандум за разбирателство, подписан през 2009 г., както и квалификацията на проект с национален приоритет чрез Решения на Министерски съвет на Р България № 615/14.07.2009, № 452/07.06.2012 и съгласно гръцкия Закон 4001/2011. На европейско равнище проектът получи 45 млн. евро като принос по ЕЕПВ (Европейска енергийна програма за възстановяване) чрез Решение на Европейската комисия (2010) 5813, изменено с Решение на Комисията (2012) 6405 и Решение на Комисията (2015) 3005.

В посока поток напред от Комотини (Гърция) до Стара Загора (България), газопроводът IGB е предназначен за транспортиране на около 3 bNcm / г. природен газ и е предварително проектиран с възможност за повишаване на капацитета до около 5 bNcm / г. (чрез изграждането на компресорна станция). Газопроводът ще може да работи и в реверсивен режим на потока (България до Гърция).

На 27 ноември 2012 г. ICGB AD подаде искане до регулаторните органи за изключение/освобождаване по чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО (по-нататък Директивата) от:

- разпоредбите за отделяне
- регулирани цени за капацитет за поток напред и обратен поток
- достъп на трети страни до капацитета за поток напред

Както е предвидено в Директивата, ICGB AD извърши Пазарен тест в периода май 2013 г. – септември 2014 г., който беше прекратен от компанията поради недостатъчни пазарни индикации. За да позволят на ICGB AD отново да проведе пазарен тест на пазара относно интереса му в резервирането на капацитет в газопровода IGB и за да получат достатъчна информация за оценка на подобреното заявление за изключение, през ноември 2015 г. регулаторните органи са одобрили „Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитета на проекта за газова междусистемна връзка IGB в съответствие с параграф 6 на член 36 от Директива 2009/73/ЕО“, (наричани по-нататък „Указанията“), с Решение № У-2 от 27.11.2015 г. на КЕБР и Решение № 438/2015 на РАЕ.

Съгласно Актуализираните указания, ICGB AD възнамерява да извърши

Пазарен тест в две фази:

1. **Фаза за изразяване на интерес** (наричан по-долу Фаза ИИ), в която са поканени всички потенциални потребители, включително оператори на преносни системи (наричани по-долу ОПС), да изразят своя интерес при договарянето на капацитет на газопровода IGB или свързан с него газопровод, като подадат набор от документи, оформящи известието за Фаза ИИ, както е описано в чл. 8.
2. **Фаза за наддаване**, в която участниците във Фаза ИИ ще бъдат помолени да подадат обвързващи искания за договарянето на капацитет за газопровод IGB или свързан с него газопровод, в съответствие с Указанията за Фаза за наддаване, за да бъдат накрая одобрени от органите след приключване на Фаза ИИ. ICGB AD ще разпредели капацитета на газопровод IGB съгласно Указанията за Фаза за наддаване.

Чрез настоящото Известие ИИ, ICGB AD стартира Фаза ИИ на пазарния тест, за да:

- събере проявен интерес от: а) всяка страна **доставчик и ОПС**, на който е разпределена квота за поток напред и/или квота на капацитет за обратен поток на газопровода IGB; и/или б) всяка страна **оператор на преносни системи** свързана с газопровода IGB.
- събере данни и информация полезни за органите за оценка на критериите, определени в чл. 36.1 от Директивата.

Всички потенциални платежоспособни заинтересовани страни, включително акционерите, с настоящото са поканени да изразят своя интерес за участие във Фаза ИИ на пазарния тест за газопровода IGB.

Участието във Фаза ИИ не представлява ангажимент от страна на кандидатите да купят капацитет на газопровода IGB или свързан с него газопровод, както и провеждането на Фаза ИИ от ICGB AD не представлява ангажимент от страна на ICGB AD действително да инвестира и да реализира газопровода IGB. Участието във Фаза ИИ обаче е предпоставка за кандидатите да могат да участват във Фазата на наддаване, ако органите решат тя да се проведе в съответствие с чл. 3.5 от Указанията.

В случай, че органите считат за необходимо да се проведе Фаза на наддаване, капацитетът ще се разпределя в съответствие с Указанията за Фаза на наддаване.

Целта на настоящото известие за Фаза ИИ е да предостави обща информация за газопровода IGB и предвидените услуги, предоставяни на кандидатите, както и да се определят условията за участие във Фаза ИИ. Неспазването на тези условия ще доведе до дисквалифициране на

кандидатите от участие по-нататък в тази Фаза ИИ и в последващата Фаза на наддаване.

ICGB AD ще съблюдава поверителността на информацията, получена от кандидатите. ICGB AD си запазва правото да разкрива само обобщения капацитет, за който пазарът е изразил интерес по време на Фаза ИИ и имената на кандидатите, освен ако те изрично не са поискали имената им да се пазят в тайна. В допълнение, ICGB AD ще разкрива пред органите всяка информация и/или данни, изисквани от тях, за да завършат оценката на заявлението за изключение, внесено от ICGB AD.

2. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Това известие за Фаза ИИ използва определенията на чл.1 от Указанията. В допълнение, термините по-долу имат следното значение:

Кандидат означава всяка заинтересована страна, включително и спонсорите, които ще изпратят формуляр за изразяване на интерес, приложен като Приложение II или Приложение III, според конкретния случай;

bNcm означава милиарда нормални кубически метра природен газ;

Краен срок за изразяване на интерес означава датата 29 Февруари 2016г., до която трябва да се подава формуляр за изразяване на интерес, за да се счита за валидно;

Известие за изразяване на интерес или Известие ИИ означава настоящото известие;

Минимален кредитен рейтинг означава кредитен рейтинг, определен за кандидата от първостепенна международна рейтингова агенция, най-малко еквивалентен на Baa3 (съгласно скалата за рейтинг на Investor Services на Moody's) или BBB- (съгласно скалата за рейтинг на Standard & Poor's Corporation);

kNcm означава хиляди нормални кубически метра природен газ;

Ncm означава нормален кубически метър природен газ при 0 ° C и 1,01325 абсолютен бар;

Такса за участие означава такса в размер на 5000 евро, заплатена в съответствие с чл. 8., определена за кандидатите за участие в този пазарен тест;

Акционери означава Български Енергиен Холдинг ЕАД, DEPA S.A. и EDISON S.p.A.;

3. ПРОЕКТНО ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ И ПРИМЕРНА ВРЕМЕНА РАМКА

Газопроводът IGB ще свърже двете системи за природен газ на Гърция и България между **входната точка на IGB в района на Комотини и изходната точка на IGB в района на Стара Загора**, с газопровод 32" с обща дължина около 182 км.

Газопроводът IGB е предназначен за транспортиране на природен газ от Гърция към България с:

- **минимален капацитет на IGB около 380,5 kNcm/ч (прибл. 3 bNcm/г.), с 57 Barg в Комотини в точката на свързване на DESFA S.A. и/или друг преносен системен оператор в същата зона и 42 Barg в Стара Загора в точката на свързване на Булгартрансгаз ЕАД;**
- **IGB Максимален капацитет до 634,2 kNcm/ч (около 5 bNcm/г.) с изграждането на междинна компресорна станция и със същото оперативно налягане както по-горе.**

Газопроводът IGB ще бъде, също така, оборудван да предлага услуги за физически обратен поток, в съответствие с Регламент 994/2010 за сигурността на доставките, и в светлината на резултатите от този пазарен тест.

Техническият модел на газопровода предвижда два междинни изхода близо до градовете **Кърджали и Димитровград** в България.



Природният газ, доставян в газопровод IGB, трябва да отговаря на спецификациите, с които да се транспортира, при необходимата скорост на потока, без да се застрашава безопасността и целостта на тръбопровода, и да отговаря на спецификациите на гръцките и българските наредби и правила.

Настоящият времеви график предвижда завършване на необходимите корпоративни дейности, за да може да се приеме окончателното инвестиционно решение до края на 2015 г. и приключването на строителните дейности да позволят **датата за търговска експлоатация на минималния капацитет на IGB да бъде през втората половина на 2018 г.**

Към 2015 г. **капиталовите разходи на проекта се оценяват на 220 млн. евро, а годишните оперативни разходи по време на експлоатацията на газопровода, на приблизително 4,5 млн. евро за година.** Общият размер на инвестициите (включително разходите за разработване от началото на проекта IGB) се оценява на около 240 милиона евро до въвеждане в експлоатация. Тези стойности се отнасят за конфигурацията без компресорна станция. Допълнителните необходими капиталови разходи за изграждането на компресорна станция зависят от местоположението ѝ по протежение на маршрута и могат предварително да се оценят в порядъка между 25 и 35 млн. евро.

Решение за изграждане и търговска експлоатация на компресорна станция ще бъде направено на по-късен етап, като се вземат предвид резултатите от пазарния тест, и в зависимост от планираните подобрения на междусистемните връзки на съответните оператори на преносни системи. В случай, че резултатите от пазарния тест докажат целесъобразността на изграждането на компресорна станция, изпълнението на проекта може да се раздели на фаза 1 и фаза 2 - с изграждане на компресорна станция. Изпълнението на последната фаза води до активиране за тази цел на всички дейности за проектиране, издаване на разрешителни, поръчки и строителство, а оттам и графикът за обновяването на капацитета да бъде разработен съответно, след одобрението на органите.

4. СЪСТОЯНИЕ НА ПРОЕКТА

Следните задачи са изпълнени или са в процес на разработване:

- Технически модел – завършен през септември 2015 г. и е в процес на оценка за техническо сертифициране. Техническият модел, подробната

инженерингова фаза според българското законодателство, беше завършен през първата половина на 2015 г. и е в процес на окончателно одобрение от българските органи.

- Разрешителни дейности - 1) завършен е подробен маршрут на българска територия (ПУП – план за парцелиране, ПУП-ПП). ПУП-ПП влезе в сила според българското законодателство (ЗУТ) на територията на 9 общини, пресичани от газопровода, с удостоверения № РД-02-15-114/31.07.2014, РД-02-15-116/31.07.2014, РД-02-15-140/27.10.2014, РД-02-15-65/04.05.2015, РД-02-15-78/29.05.2015. Влизането в сила на ПУП-ПП позволи на ICGB AD да стартира процедура за право на преминаване и придобиване на парцели, необходима за завършването на процедурата за разрешително за строеж на българска територия. Разрешителната процедура се очаква да завърши през третото тримесечие на 2016 г. Решението по Закона за инсталациите за гръцката част беше издадено на 28.05.2014 г. (№ ДЗ/Г/6273 на Министерство на околната среда, енергетиката и климатичните промени) и процедурата за Разрешение за инсталация, в съответствие с гръцкото законодателство, беше стартирана с подаването на съответното заявление, предвидено за ноември 2015 г. Тази процедура се очаква да завърши през третото тримесечие на 2016 г.

- Финансови дейности - 1) Европейската комисия потвърди финансова помощ до 45 млн. евро по Европейската енергийна програма за възстановяване (ЕЕПВ). Акционерите на ICGB AD в момента проучват комбинацията от заем на акционерите и Многостранна институционална финансова структура, за да са готови да осигурят инвестиции през четвъртото тримесечие на 2016 г. в съответствие с графика на получените разрешителни за строеж. Българското правителство е осигурило на проекта вариант на държавна гаранция от 80 млн. евро по бюджета за 2015 г. и е обявило намерението си за повишена държавна гаранция до 110 млн. евро по бюджета за 2016 г.

- Дейности за обществени поръчки: ICGB AD проведе процедура за предварителен подбор на доставчик на линейни тръби. Компанията е в процес на подготовка за предварителен подбор на доставчици на материали и строителство. Завършването на процедурите по ЗОП се очаква да приключи през първата половина на 2016 г., заедно с получаването на разрешителните за строеж.

5. ОПИСАНИЕ НА МЕЖДУСИСТЕМНИТЕ ВРЪЗКИ

Тъй като първоначалната експлоатация не включва допълнителна компресия, капацитетът на газопровода IGB ще бъде задвижван от наличното налягане/дебит на входните и изходни точки на IGB. От участника, получил разпределен капацитет ще зависи договарянето на транспортни услуги с българския и гръцкия оператори на преносните

системи и гарантирането на необходимата доставка и договорите за обратна доставка.

Моля, имайте предвид, че преносният капацитет до максималния капацитет на IGB (около 5 bNcm/г.) ще включва реализирането на следните временни условия:

- 57 Barg налягане в точката на свързване при Комотини;
- Монтаж на компресорна станция на газопровода IGB с капацитет ~ 10 MW. По предварителни данни местонахождението на компресорната станция се очаква да бъде в близост до гр. Хасково в България;
- 52 изходно налягане в точката на свързване при Стара Загора.

Що се отнася до българската мрежа, връзката с газопровода IGB ще се извършва на 28" национален мрежови газопровод в близост до град Стара Загора. Операторът на националната газопреносна система в България е **"Булгартрансгаз" ЕАД** и допълнителна информация относно правилата и развитието на българската система за природен газ може да бъде намерена на <http://www.bulgartransgaz.bg/>.

По отношение на гръцката мрежа, връзката с газопровода IGB ще се извършва на 36" национален мрежови газопровод в района на Комотини. Операторът на гръцката газопреносна система е **DESFA S.A.** (гръцкият газов оператор на преносната система) и допълнителна информация относно правилата и развитието на гръцката система за природен газ могат да бъдат намерени на www.desfa.gr.

През януари 2014 г. ICGB AD и Trans Adriatic Pipeline A.G. сключиха Меморандум за разбирателство относно сътрудничеството между страните по техническите и търговските аспекти на евентуална физическа междусистемна връзка и споразумение за свързаност между газопровода IGB и Трансадриатически газопровод (TAP). Страните работят за изпълнение на целите на Меморандума за разбирателство. Допълнителна информация за бъдещия газопровод TAP, който се разработва от Trans Adriatic Pipeline A.G. може да се намери на www.tap-ag.com.

6. ПРЕДЛАГАНИ ПРОДУКТИ ЧРЕЗ ТОЗИ ПАЗАРЕН ТЕСТ

Всяка заинтересована страна може да изрази своя интерес в резервирането на капацитет напред и/или обратен капацитет на газопровода IGB (ако е търговец доставчик, включително PCSO), или в свързване на газопровода IGB с друга система (ако е PCSO), чрез тази Фаза ИИ на пазарния тест.

По-специално, заинтересованите страни, интересуващи се от резервирането на капацитет на газопровода IGB, могат да поискат на

тяжно разположение достъп до капацитет за стандартната продължителност от 5, 10, 15, 20 или 25 години, считано от условната дата за търговска експлоатация на газопровода IGB или от която и да е друга начална дата или за период, различен от горепосочените стандартни опции.

Преносните услуги, предоставяни от ICGB AD ще включват:

- Твърд капацитет за поток напред от входната точка на газопровод IGB или други входни точки в Гърция по трасето на газопровода IGB, до изходната точка на газопровод IGB и/или други предложени изходни точки в Гърция или България по трасето на газопровода IGB.
- Твърд и/или прекъсваем (търговски) капацитет за обратен поток от изходната точка на IGB, или друга точка на България по трасето на газопровода IGB до входната точка на IGB, или всяка друга точка в Гърция по трасето на газопровода IGB.

В зависимост от резултатите от този пазарен тест и от инструкциите на органите, ICGB AD възнамерява да резервира част от капацитета на газопровода IGB за краткосрочни договори, т.е. договори с продължителност по-малка от една година.

Моля, обърнете внимание, че капацитетът на поток напред в допълнение към минималния капацитет на IGB, капацитетът за обратен поток, както и капацитетът във входни или изходни точки по маршрута на газопровода IGB, различни от входните и изходни точки на IGB, не са част от текущите дейности по проектирането, процедурите за получаване на разрешителни и вземането на решения по отношение на реализацията на инфраструктурата. По този начин, наличието на такива мощности ще бъде предмет на оценка на резултатите от тази пазарен тест, след консултации с органите.

7. ПРИНЦИПИ НА ТАРИФИРАНЕ

Принципите за изчисление на тарифите и методологията ще бъдат определени от Указанията за Фаза на наддаване. Въпреки това, в момента се предвижда тарифата да бъде определена така, че да осигури финансовата жизнеспособност на проекта и целева доходност на спонсорите. Тарифите ще бъдат разходно-ориентирани, недискриминационни и еднакви за всички доставчици по газопровода IGB, които имат достъп до същите услуги.

8. КАК ДА УЧАСТВАТЕ ВЪВ ФАЗА ИИ

От кандидатите за тази Фаза ИИ се изисква да предоставят приложения Формуляр II (ако са търговци доставчици) или Формуляр III (ако са ПСО),

надлежно попълнено и подписано, заедно със следната задължителна документация, не по-късно от крайния срок за заявяване на интерес (т.е.:), по куриер или поща с обратна разписка на адреса на ICGB AD, обявен в чл. 10.

Задължителните документи, свързани с кандидатстването за изразяване на интерес включват:

- Декларация, че няма лице, заемащо високо управленско ниво в компанията на кандидата или представител на тази компания, който да е осъден за това, че е член на престъпна организация или е осъден за измама, корупция или пране на пари.
- Декларация, че кандидатът не е обявен в несъстоятелност или е в процес на процедура на всяка форма на неплатежоспособност по една или повече от процедурите.
- Заверена клетвена декларация от законния представител или упълномощен представител на кандидата;
- Заверено копие на удостоверение за актуална корпоративна регистрация, издадено не повече от 3 месеца преди крайния срок за Фаза ИИ;
- Одитираните финансови отчети на кандидата за последните три завършени финансови години (или акционерите на кандидата, в случай че такива одитирани финансови отчети не могат да бъдат изготвени за последните три финансови години);
- Минимален кредитен рейтинг/доказателства за кредитоспособността в съответствие с определението в чл. 2. В случай, че кандидатът няма кредитен рейтинг или не притежава минималния кредитен рейтинг, той следва да посочи как възнамерява да докаже кредитоспособността си, като изпълни изискването за минималния предвиден рейтинг (като например чрез родител/суверен/държавна гаранция, акредитив или други);
- Документ за платена такса за участие.

Всички документи трябва да бъдат на английски език и се подписват надлежно от упълномощен представител на кандидата. Доказателството, че има право да подписва се включва в документацията.

Ако част от документацията липсва или е непълна или доставена със закъснение, ICGB AD ще информира кандидата, че той не е бил допуснат да участва във Фазата на наддаване и следователно е изключен от този пазарен тест.

Таксата за участие се заплаща по следната банкова сметка в Българска банка за развитие:

IBAN: BG07NASB96201410249402

Кандидатите трябва да представят копие от тяхното изразяване на интерес (Формуляр II или III и задължителната документация) и на регулаторните органи. На отделно копие за органите, кандидатите ще предоставят на органите исканата информация по чл. 6.5 от Указанията.

В рамките на 15 дни от крайния срок за Фаза ИИ, ICGB AD ще предостави на органите доклад, обобщаващ резултатите от Фаза ИИ, в съответствие с чл. 7 от Указанията.

Кандидатите ще бъдат своевременно информирани за резултатите от Фаза ИИ, но не по-рано от приключване на процедурата, описана в чл. 3.4 от Указанията.

За да се избегнат съмнения, всички разходи, свързани с участието в двете фази на пазарния тест ще бъдат изцяло поети от съответния кандидат или участник във Фаза ИИ. Изключването от следващи фази на пазарния тест по време на Фаза ИИ не поражда никакво право на съответния кандидат да претендира за възстановяване на всички разходи, свързани с участието в пазарния тест.

Кандидатът може да бъде изключен от процедурата, когато се случи едно или повече от следните събития:

- I. Част от исканата документация липсва или е непълна или не е подписана от пълномощник или доставена след крайния срок за Фаза ИИ;
- II. Задължителната документация не е получена в подходяща форма от ICGB AD навреме или изобщо не е получена;
- III. Пълномощникът е осъждан като член на престъпна организация или е осъден за измама, корупция или пране на пари.
- IV. Дружеството е обявено в несъстоятелност или е в процес на процедура за всяка форма на неплатежоспособност.

9. ИСКАНИЯ ЗА ПОЯСНЕНИЯ

В рамките на 2 седмици и не по-късно от датата на публикуване на настоящото Известие за ИИ, искания за допълнителни разяснения, засягащи изключително участието във Фаза ИИ, могат да се отправят на следния имейл адрес:

office@icgb.eu

с копия до:

Fabio.Santambrogio @ edison.it и Izlatanov@bgenh.com

10. ПОДАВАНЕ НА ДОКУМЕНТИ

Всички документи и декларации, които се подават в ICGB AD за този пазарен тест (с изключение на искания за разяснения по чл. 9), се изпращат чрез куриер или препоръчана поща на следния адрес:

ICGB AD
ул. „Веслец”, №16
София 1000
България

"ПРОЦЕДУРА ИЗРАЗЯВАНЕ НА ИНТЕРЕС ЗА ПАЗАРЕН ТЕСТ ЗА
ГАЗОПРОВОДА IGB"

Предварително по факс, на всеки един от следните номера:

+359 2 925 03 92

+39 2 62 22 70 55

+30 210 275 08 24

11. КОНФИДЕНЦИАЛНОСТ

ICGB AD от една страна, и кандидатите/участниците от друга (за целите на настоящото Известие ИИ, заедно наричани страните) ще третират конфиденциално всички документи и информация, която получават или обменят помежду си във връзка с настоящия пазарен тест (наричана по-долу поверителната информация) и не трябва да разкриват такава поверителна информация или да я правят достъпна за трети лица, без предварителното писмено съгласие на засегнатата страна. Страните се задължават да използват получената поверителна информация изключително за целите на пазарния тест, в съответствие с принципа съдържащ се в Известие ИИ.

Всяка от страните има право да разкрие без писменото съгласие на другата страна всякаква поверителна информация, получена от другата страна:

1. на органите или всеки друг компетентен орган за целите на оценката на заявлението за изключение на ICGB AD;
2. на своите представители, консултанти, банки и застрахователи, ако и до степен, че разкриването е необходимо за правилното изпълнение на задълженията им по този пазарен тест;

3. до такава степен, че поверителната информация е била законно известна на страната, получаваща информацията към момента, в който:

а). тя се получава от другата страна;

б). или е вече в публичното пространство или стане публично достояние, освен чрез действие или бездействие на страната получател, или

в). трябва да бъде разкрита от някоя от страните поради законова разпоредба, или съд, или официално нареждане или искане от страна на регулаторните органи, като в такъв случай, разкриващата страна информира останалите лица без неоправдано забавяне.

Задължението на страните за поверителност на информацията трябва да започне веднага след като документацията за изразяване на интерес се получи от ICGB AD и в продължение на 3 години след завършване на пазарния тест.

12. СПИРАНЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ПРОЦЕДУРАТА ПО ПАЗАРНИЯ ТЕСТ

ICGB AD има право да спре и/или да прекрати пазарния тест по всяко време, като извести кандидатите и органите, в зависимост от случая, по куриер или препоръчана поща или по факс. В случай на спиране, известие за спирането трябва да се подаде в същите форми. В случай на прекратяване на пазарния тест, ICGB AD е длъжен да върне на кандидатите таксите за участие в пълен размер.

13. ОТГОВОРНОСТ

Никоя страна не носи отговорност пред другите страни за вреди, произтичащи от или във връзка с тази Фаза ИИ, освен ако такава вреда е в резултат на умишлено действие или бездействие, или произтича от груба небрежност на въпросната страна.

14. ПРЕХВЪРЛЯНЕ

Кандидатите имат право да възлагат на трети лица техните права или задължения във връзка с пазарния тест, независимо дали изцяло или отчасти. Кандидатите приемат и се съгласяват, че персоналът на спонсорите провежда пазарния тест от името на ICGB AD.

15. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение I: Актуализирани указания

Приложение II: Формуляр за изразяване на интерес (търговец доставчик и ПСО)

Приложение III: Формуляр за изразяване на интерес (ПСО)