

СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМА ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ се сключва между оператора на организирания борсов пазар на природен газ и обществения доставчик на природен газ.

1.1. Операторът на платформата за търговия - „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, извършва на платформата за търговия с природен газ дейността по изпълнение на това споразумение до издаване на лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

2. Със споразумението се определят условията и редът, при които общественият доставчик предлага количества природен газ за продажба на организирания борсов пазар на природен газ.

3. Със споразумението се определят и редът за провеждане на търговете за освобождаване, ценовите механизми за освобождаване, включително за началната цена на търга, срокът на действие на споразумението, видовете предлагани продукти и периодите на тяхното предлагане.

II. КОЛИЧЕСТВА И ПРОДУКТИ, ПРЕДНАЗНАЧЕНИ ЗА ПРОДАЖБА НА ОРГАНИЗИРАНИЯ БОРСОВ ПАЗАР НА ПРИРОДЕН ГАЗ

4. Общественият доставчик предлага за продажба на организирания борсов пазар на природен газ не по-малко от следните количества природен газ:

4.1. през 2020 г. – 2 220 GWh;

4.2. през 2021 г. – 4 281 GWh;

4.3. през 2022 г. – 6 342 GWh;

4.4. през 2023 г. – 8 720 GWh;

4.5. през 2024 г. – 11 099 GWh.

5. Природният газ се освобождава на търгове под формата на годишни договори за доставка на природен газ и/ или месечни договори при следните основни параметри на продуктите:

5.1. Период на доставка: 2020 г. - 2024 г.

5.2. Начална дата на доставките: 1-ви януари за всяка посочена в т. 4 година за годишните продукти; 1-во число на съответните месеци за месечните продукти;

5.3. Профил на доставките: равномерен - физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни;

5.4. Място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ), част от входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

5.5. Цена на доставка: определена на търг и подлежаща на актуализиране.

III. ТЪРГОВО ПРЕДЛАГАНЕ НА ПРОДУКТИ

6. Природният газ се освобождава при спазване на следните условия:

6.1. провеждане до два търга за освобождаване на количествата с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България;

6.2. при определяне на началната цена на търга се включват всички разходи за осигуряването на природния газ до ВТТ;

6.3. освободените количества се закупуват от крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България, директно – ако са регистрирани като участник на ВТТ, или чрез търговец на природен газ.

6.4. за освободените и незакупени количества в първите два търга се провеждат последващи търгове с покачване на цената; тези количества са предназначени за клиенти във и/или извън страната.

6.5. общественият доставчик се разпорежда с неизкупените след последния проведен търг количества.

6.6. в търговете не може да участват свързани с обществения доставчик лица по смисъла на § 1 от Допълнителните разпоредби на Търговския закон.

7. Продуктите се предлагат на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД чрез тръжна система, на пазарен сегмент за реализиране на програма за освобождаване на природен газ (GRP сегмент).

7.1. За провеждането на търговете се използва електронна среда, част от платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Платформата използва английски език с оглед равнопоставеност на всички участници. Търговете се извършват посредством GRP сегмент на платформата, който е софтуерно решение на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за целите на програмата за освобождаване на природен газ. Платформата осигурява цялата необходима информация за провеждането на търговете и актуализация на информацията за тях, както и резултати от търговете по електронна поща на клиентите, взели участие в тях.

7.2. Разходите за разработването и техническата поддръжка на GRP сегмента на търговската платформа са за сметка на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

7.3. GRP сегмента на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не предлага в търговете продукти, представляващи финансови инструменти и деривати по смисъла на Директива 2014/65/ЕС от 15 май 2014 година относно пазарите на финансови инструменти и за изменение на Директива 2002/92/ЕО и на Директива 2011/61/ЕС.

8. Търгове за 2020 г. се провеждат по следната последователност:

8.1. Вторият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 09.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.1.1. търг за годишен продукт: предлагат се 1 110 000 MWh, или половината от определеното за 2020 г. количество. Минималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е 5 000 MWh, а максималното е до 33 % от общото предложено количество в този търг;

8.1.2. търг за дванадесет месечни продукта: предлагат се 1 110 000 MWh, или половината от определеното за 2020 г. количество, разделено на дванадесет отделни продукта от по 92 500 MWh всеки. Минималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е 833 MWh, а максималното е до 33 % за всеки отделен продукт.

8.2. Третият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 16.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.2.1. търг за годишен продукт: предлагат се количествата, незакупени в търговете по т. 8.1.1, като максималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е до 33% от общото предложено количество в този търг.

8.2.2. търг за дванадесет месечни продукта: предлагат се количествата, незакупени в търговете по т. 8.1.2, като максималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е до 33 % за всеки отделен продукт.

8.3. С цел гарантиране сигурността на доставките за страната, продуктите от търговете по 8.1. и 8.2. са предназначени за покупка от крайни снабдители и/или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България, директно или чрез търговци на природен газ. Същите лица посочват в договора за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване на природен газ изходната/изходните точка/точки от

газопреносната система, за която са предназначени закупените количества. Всяка подадена оферта по т. 8.1 и т. 8.2 замества напълно всички предходни оферти.

8.4. Четвъртият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 23.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.4.1. търг за количествата, незакупени в търга по т. 8.2.1, като годишен продукт с равномерна доставка.

8.4.2. търг за количествата, незакупени в търговете по т. 8.2.2, като месечни продукти с равномерна доставка.

8.4.3. Количествата по т. 8.4.1. и т. 8.4.2. са предназначени за клиенти в и/или извън страната.

8.5. Всеки втори понеделник от месеца, предхождащ месеца на физическа доставка – се провежда търг за количествата, незакупени в търговете по т. 8.4.1 и 8.4.2 като месечни продукти с равномерна доставка. Месечните продукти се изчисляват като усреднена стойност на сумата от остатъкът от годишния продукт по т. 8.4.1 и остатъците от месечните продукти по т. 8.4.2, равномерно разпределени за всички месеци, а незакупеното количество от продукта за даден месец се добавя към следващите месеци. Продуктите са предназначени за клиенти в и/или извън страната.

8.6. Всяка подадена оферта т. 8.4. и т. 8.5. замества напълно всички предходни оферти.

9. Максималното количество, което може да бъде закупено от един участник и свързани с него лица е до 33 % от общото количество за 2020 г. При достигане на максималното количество, участникът няма право да подава повече оферти в текущ търг и в последващи търгове.

10. Периодът за наддаване по всички търгове е от 10:00 ч. до 16:00 ч. в определените за провеждане на търгове дни. Търговете се провеждат в работни дни. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има право да приеме за валидни оферти, които са подадени до 120 секунди преди 10:00 ч. или до 120 секунди след 16:00 ч. по технически причини и/или причини, свързани със забавяне на комуникацията между сървърите на клиентите и сървъра на платформата за търговия.

11. За всяка следваща година „Газов Хъб Балкан“ ЕАД след съгласуване с обществения доставчик определя и публикува на интернет страницата си календара на търговете, както и максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник, не по-късно от един месец преди провеждането на първия търг.

IV. НАЧИН НА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНАТА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ И НА НЕЙНАТА АКТУАЛИЗАЦИЯ

12. Началната цена на търговете за освобождаване се определя от обществения доставчик и включва компоненти за: среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система; разходи за осигуряване на природен газ по програмата за освобождаване (условно-постоянни и променливи); разходи от наложено задължение към обществото; разходи за осигуряване на необходимия капацитет.

12.1. Компонентата „среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система“ е утвърдената от КЕВР в решението за цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за съответното тримесечие, в рамките на което се провежда търга.

12.2. Компонентата „разходи“, включва условно-постоянните и променливите разходи, относими към количествата природен газ по програмата за освобождаване.

12.2.1. Размерът на условно-постоянните разходи, съответно променливите разходи, се определя като пропорционална част от общите условно-постоянни разходи, съответно променливи разходи, на „Булгаргаз“ ЕАД, съобразно количествата природен газ, доставяни от дружеството във връзка с обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и дългосрочните договори и краткосрочни сделки за

доставка на природен газ по свободно договорени цени, по които е страна. Размерът на общите условно-постоянни разходи на „Булгаргаз“ ЕАД съответства на взетия предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на дружеството за първото тримесечие на годината, в рамките на която се провежда търга. Размерът на общите променливи разходи на „Булгаргаз“ ЕАД съответства на взетия предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на дружеството за съответното тримесечие, в рамките на което се провежда търга. Количествата природен газ са доставяните от дружеството през годината, за която се провежда търга.

12.3. Компонентата „задължения към обществото“ е компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, утвърдена от КЕВР в решението за цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за съответното тримесечие, в рамките на което се провежда търга.

12.4. Компонентата „разходи за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до виртуална търговска точка“, включва разходите за осигуряване на необходимия капацитет на входни точки на системата, които се остойностяват по цената за годишен и/или тримесечен и/или месечен капацитетен продукт, като с приоритет „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да осигури възможно най-дългосрочния продукт, или продуктът с най-ниска цена.

13. Цената, по която се осъществява продажбата на природния газ е началната цена, актуализирана за всяко тримесечие с изменението на компонентите по т. 12.1., т. 12.2. и т. 12.3., съответстващо на взетото предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за съответното първо, второ, трето или четвърто тримесечие, на годината на доставка на природния газ. Компонентата по т. 12.4. се актуализира, в случай на изменение на цените на капацитетните продукти през годината на доставка на природния газ.

13.1. Цената за всеки месец от периода на физическа доставка е актуализираната цена и надбавката, получена в рамките на търга.

13.2. „Булгаргаз“ ЕАД обявява на интернет страницата си началната цена и количествата природен газ не по-късно от 10 дни преди провеждането на търга, както и актуализираната цена, по която се осъществява продажбата на природния газ, на първо число на съответното тримесечие. Началната и актуализираната цени се обявяват по компоненти.

13.2.1. „Булгаргаз“ ЕАД обявява на интернет страницата си началната цена и количествата природен газ за търговете за доставка на природен газ през 2020 г. не по-късно от 5 дни преди провеждането на търга.

V. ТРЪЖЕН МЕХАНИЗЪМ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕДЛОЖЕНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

14. В рамките на търговете за освобождаване се използва ценова стъпка от 0,10 лв./MWh върху началната цена, като се предлага цена за MWh.

15. Платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - GRP сегмента, извършва автоматично класиране на офертите според най-висока предложена цена.

15.1. При наличие на две или повече оферти с равни цени, платформата класира офертите с пропорционално намалени количества, така че да не се надхвърли общото предложено от „Булгаргаз“ ЕАД количество в търга.

15.2. До 48 часа след края на всеки търг, „Газов Хъб Балкан“ предоставя на „Булгаргаз“ ЕАД резултатите с оглед сключването на съответните договори за покупко-продажба.

15.3. В случай, че „Булгаргаз“ ЕАД вземе решение за предоставяне на по-големи количества от определените по т. 4, допълнителните количества се предлагат при спазване на принципите за допустимо минимално и максимално количество и пропорция при определяне на продуктите, съгласно т. 8 и т. 9.

VI. МЯСТО НА ИЗВЪРШВАНЕ НА СДЕЛКИТЕ ПО ПРЕДЛАГАНЕ И ПОКУПКА НА

ПРОДУКТИТЕ И ТОЧКА НА ДОСТАВКА

16. Мястото на извършване на сделките по предлагане и покупка на продуктите е платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - GRP сегмент.

16.1. Точката на доставка и смяната на собствеността на газа е ВТТ.

VII. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРАВО ЗА УЧАСТИЕ

17. В търговете на GRP сегмента могат да участват клиенти, крайни снабдители и търговци на природен газ.

17.1. До участие в търговете за освобождаване се допускат лица, които са изпълнили следните условия:

17.1.1. успешно преминала процедура по предоставяне на достъп до газопреносната система, съгласно изискванията на „Булгартрансгаз“ ЕАД, посочени на <https://www.bulgartransgaz.bg/be/pages/service-conditions-85.html> и сключено споразумение за участие на пазарния сегмент за изпълнение на Програма за освобождаване на природен газ с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

17.1.2. регистрация за участие в търга в срок не по-късно от 2 (два) работни дни преди провеждането на съответния търг чрез попълване на регистрационна форма, предоставяна от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от електронна поща с адрес: admin@balkangashub.bg.

17.2. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД консултира със заинтересованите лица условията на Споразумението за участие на пазарния сегмент за изпълнение на Програма за освобождаване на природен газ и публикува споразумението на интернет-страницата си преди срока по т. 17.1.2.

18. Всяко лице, изпълнило условията по т. 17.2., може да участва в наддаването за всички продукти в рамките на търга. Всеки участник се задължава да спазва изискванията за минимално и максимално разрешено за покупка количество природен газ, при стриктно спазване на последователността по т. 8, с оглед покриване на националното потребление.

VIII. ПРОЦЕДУРА ПО ЗАЯВЯВАНЕ НА ЗАКУПЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ И БАЛАНСИРАНЕ

19. Закупените количества природен газ на GRP сегмента се потвърждават от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Количествата се заявяват за пренос от ВТТ до изходна точка от мрежата към оператора на газопреносната мрежа съгласно стандартните процедури за подаване на заявки по глава трета от Правилата за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ). За пренесените количества природен газ от ВТТ до изходна точка от мрежата се прилага стандартния режим на балансиране, регламентиран в ПБППГ.

IX. ОСВОБОЖДАВАНЕ НА КАПАЦИТЕТ НА ИЗХОДНИ ТОЧКИ

20. При необходимост от освобождаване на капацитет на изходни точки от газопреносната мрежа, вследствие закупуване на количества природен газ на GRP сегмента, „Булгаргаз“ ЕАД следва да прехвърли кореспондиращия капацитет на изходна точка на участник, закупил количествата. Прехвърлянето се извършва чрез сключване на вторична сделка с капацитет, спазвайки процедурите, предвидени в чл. 7 от хармонизирания Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД по цената на резервирането му на първичния пазар от „Булгаргаз“ ЕАД, или чрез прехвърляне на предвидения за освобождаване капацитет по „механизма за връщане на договорен капацитет“, регламентиран в Процедурите за управление на претоварването в случай на договорно претоварване. И двата механизма се извършват посредством функционалностите на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP.

X. ПРАВО НА АНУЛИРАНЕ НА ТЪРГ

21. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД може да анулира всеки от проведените търгове и да насрочи нова дата за търг, до 48 ч. след провеждане на всеки от търговете, в случай на техническа и/или човешка грешка.

21.1. В случай, че грешките по т. 21 не се отразяват негативно на предложената цена и/или закупено количество от участниците, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не анулира търга, а в случай на необходимост актуализира класирането на офертите, до 48 ч. след провеждане на всеки от търговете и/или декласира участникът, извършил грешката.

XI. УСЛОВИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОР ЗА ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

22. След приключване на търга общественият доставчик сключва с лицата, класирани според тържния механизъм по раздел V до изчерпване на предложените количества, договор за покупко-продажба на природен газ за количествата, разпределени в рамките на програмата за освобождаване на природен газ.

23. „Булгаргаз“ ЕАД има право да изисква, преди сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, доказване на наличие на кредитоспособност и/или обезпечение за плащане от спечелилия участник, като изискванията не може да бъдат по-рестриктивни от предлаганите към съответния момент по отношение на търговци на природен газ или клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

24. „Булгаргаз“ ЕАД сключва договори за покупко-продажба на природен газ, които не може да дават предимства или да са с по-рестриктивни условия от предлаганите към съответния момент по отношение на търговци на природен газ или клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

25. Когато количествата природен газ се закупуват - директно или чрез търговец, от крайни снабдители и/или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България, договорът за покупко-продажба на природен газ съдържа посочените от тези лица изходна/изходни точка/точки от газопреносната система, за която са предназначени закупените количества.

26. В случай, че крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната система на Република България, са приели количество по-малко от минималното годишно количество по договор за доставка на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД не изисква заплащане за неприетото количество природен газ, до размера на количеството, закупено по програмата за освобождаване на природен газ.

27. „Булгаргаз“ ЕАД консултира със заинтересованите лица условията на договора за покупко-продажба на природен газ за количествата, разпределени в рамките на програмата за освобождаване на природен газ и публикува договора на интернет-страницата си преди срока по т. 17.1.2.

XII. ТАКСИ ЗА УЧАСТИЕ

28. Участниците в търговете за освобождаване на природен газ, които не участват на други сегменти на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, не дължат такса за участие.

29. За 2020 г. купувачите заплащат на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД съответната такса за транзакция в размер на 0,05 лв./MWh до 10-то число на месеца, следващ месеца на провеждане на търга, на посочената от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД банкова сметка, съгласно представените от платформата резултати от търговете. За всяка следваща година такса за транзакция намалява с 0,01 лв./MWh.

30. „Булгаргаз“ ЕАД не заплаща такса за транзакция при изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ.

XIII. ДОКЛАДВАНЕ ПО РЕГЛАМЕНТ № 1227/2011 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА ОТ 25 ОКТОМВРИ 2011 Г. ОТНОСНО ИНТЕГРИТЕТА И ПРОЗРАЧНОСТТА НА ПАЗАРА ЗА ТЪРГОВИЯ НА ЕДРО С ЕНЕРГИЯ (РЕГЛАМЕНТ № 1227/2011)

31. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД може да извършва задълженията по докладване на транзакциите по търговете съгласно Регламент № 1227/2011 при поискване от страна на участника, което се посочва в регистрационната форма по т. 17.2., подточка 2 от това споразумение.

XIV. КОНТРОЛ И ИЗМЕНЕНИЕ НА СПОРАЗУМЕНИЕТО

32. Комисията за енергийно и водно регулиране осъществява контрол по изпълнение на условията на това споразумение.

33. Комисията за енергийно и водно регулиране може да изисква най-малко следната информация:

33.1. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - за резултатите от проведени търгове по клиенти;

33.2. от „Булгартрансгаз“ ЕАД - относно разпределени количества на участниците в търговете от ВТТ до изходни точки;

33.3. от „Булгаргаз“ ЕАД – информация относно предложените количества за освобождаване на природен газ, информация и обосновка за параметрите, при които е образувана началната цена на търговете, както и данни относно освобождаването на капацитет.

34. Комисията за енергийно и водно регулиране преразглежда условията за изпълнение на споразумението на всеки две години, като при необходимост дава указания за изменение на условията, като се отчита достигнатото ниво на ликвидност на пазара на природен газ.

35. В срок до два месеца преди изтичане на всеки двегодишен период общественият доставчик, съответно операторът на борсовия пазар на природен газ, представя на Комисията за енергийно и водно регулиране доклад с анализ относно достигнатото ниво на ликвидност на пазара на природен газ.

XV. СРОК

36. Споразумението се сключва за периода 2020 г. - 2024 г.

Това споразумение е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., т. 2.

За „Булгаргаз“ ЕАД:

За „Газов Хъб Балкан“ ЕАД: