

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц – 13**
от 01.04.2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.04.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2022 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 30.03.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2022 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверлив вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-16 от 11.03.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-61 от 14.03.2022 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-204 от 16.03.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 73 от 21.03.2022 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 30.03.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД не е оспорило съдържащите се в доклада факти и обстоятелства.

С писмо с изх. № Е-15-20-21 от 28.03.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) към 31.03.2022 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март 2022 г.; справка към 31.03.2022 г. за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, както и размер на количествата, закупени по програмата за освобождаване на природен газ за доставка през м. април 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-21#1 от 01.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация, съдържаща актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. април 2022 г.

*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-9 от 07.03.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец март 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 113,73 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 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. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Със заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за м. април 2022 г. цена на природния газ в размер на 179,36 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена

доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

След анализ на информацията и документите, съдържащи се в горното заявление, както и на всички относими факти и обстоятелства, ценообразуващите елементи на цената на природния газ за м. април 2022 г. са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

1. Прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Прогнозното количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 43,05%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 18,17% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,78%. Това прогнозно количество природен газ за вътрешния пазар се формира от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ (договора с ООО „Газпром экспорт“) – (...) MWh, договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и добив на природен газ от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh.

При формирането на това количество са взети предвид доставните цени по източници, като най-ниската е по договора с (...), следвана от цената на природния газ при добив от ПГХ „Чирен“, съответно най-високата е по договора с ООО „Газпром экспорт“. В тази връзка, са включени количествата по Третото споразумение от (...) за изменение на договора с (...), предвиждащо дневно договорено количество в размер на (...) kWh/ден. При определяне на количествата за добив от ПГХ „Чирен“ е взета предвид Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г. на министъра на енергетиката, според която „Булгаргаз“ ЕАД следва да добие в периода 01.04.2022 г. – 30.04.2022 г. природен газ в размер на (...) MWh. Останалото количество природен газ до размера на необходимото за вътрешния пазар е по договора с ООО „Газпром экспорт“.

Следва да се има предвид, че цените на природния газ на европейските газови пазари за доставка през м. април 2022 г. на 31.03.2022 г., а именно: Dutch TTF Gas Futures – 125, 906 EUR/MWh; Central European Gas Hub AG, Австрия – 126,850 EUR/MWh, са по-високи от цените на източниците, които формират прогнозното количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 2022 г. Освен това, „Булгаргаз“ ЕАД има задължения по клаузите „вземи или плати“ по дългосрочните си договори с ООО „Газпром экспорт“ и (...).

С оглед изложеното, при отчитане на нивата на цените на природния газ на европейските пазари, от една страна и от друга, на условията по дългосрочните договори на дружеството, количествата природен газ за доставка от различни източници са формирани при най-ниски разходи.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“:

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключен Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.). Към този договор страните са сключили Допълнение № 13 от 02.03.2020 г., според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по ценообразуваща формула, включваща (...) % хъбова и (...) % петролна компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по формула с елементи, както следва:

Хъбова компонента, изчислявана ежемесечно въз основа на индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечният курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Петролна компонента, изчислявана на тримесечни периоди при базова цена P_0 равна на (...) USD/MWh и цени на мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% – алтернативните на природния газ горива, при средноаритметична стойност на ежемесячните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на петролната компонента за съответното тримесечие.

Хъбовата компонента за м. април 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 31.03.2022 г. в (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 31.03.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

Петролната компонента за II тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. април 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh, при цена P_0 равна на (...) USD/MWh и средноаритметична стойност на ежемесячните цени на алтернативните горива за (...) период от (...) до (...), предшестваш определянето на петролната компонента за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Предвид горните стойности на хъбовата и петролна компонента, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за м. април 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” е (...) USD/MWh, а прогнозните разходи за доставка на природен газ по този договор са в размер на (...) USD.

2.2. По договора с (...):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Договор за продажба на газ от (...). Договорът е новиран със Споразумение от (...), сключено между (...), „Булгаргаз“ ЕАД и (...), като в правата на (...) е встъпило (...).

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено Трето споразумение от (...) за изменение на Договор от (...), с което страните са договорили втори временен период от 01.10.2021 г. до 30.06.2022 г., като покупката се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Изменено е и (...), като е уговорено, че за всеки ден на доставка по време на втория временен период (...) е в размер на (...) kWh/ден.

Съгласно Договор за продажба на газ от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по ценообразуваща формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесячните цени на тези горива за деветмесечен период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...).

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец април 2022 г. по договора с (...) е (...) USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесячните цени на алтернативните горива за деветмесечния период от (...) до (...), за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...) – (...)
- (...)
- разходи за (...) – (...).
- (...)
- (...) разходи – (...).

Предвид горното, цената на природния газ за м. април 2022 г. по договора с (...), доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) USD/MWh, а прогнозните разходи са в размер на (...) USD.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа

Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ:

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.01.2022 г. – 28.02.2022 г., е в размер на 1,72684 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

4. Себестойност на природния газ за добив от ПГХ „Чирен“:

Себестойността на природния газ за добив от ПГХ „Чирен“ е формирана въз основа на себестойността на природния газ за нагнетяване, изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД в края на нагнетателния период, при отчитане на среднопретеглената стойност на нагнетения природен газ, от всички източници на доставка и стойността на услугите за пренос и капацитет, предоставяни от оператора на газопреносната мрежа. За основа на изчисленията се взема последният месец, за който има отчетни счетоводни данни, в случая, м. февруари 2022 г. Разходите се изчисляват на база на количествата природен газ, които ще бъдат добити през месеца от ПГХ „Чирен“ и на база на прогнозните разходи през предходния месец. Окончателната себестойност за добив на количества от ПГХ „Чирен“ може да бъде определена след края на месеца, през който се добива природен газ. При отчитане на прогнозните данни за доставен на „Булгаргаз“ ЕАД природен газ през м. март 2022 г., както и от „Булгартрансгаз“ ЕАД за дължимите суми за капацитет и пренос, относими към себестойността на природния газ от ПГХ „Чирен“, дружеството е формирало себестойност на природния газ за добив през м. април 2022 г. в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е приложило и справка за изчисление на прогнозната себестойност на природния газ за добив от ПГХ „Чирен“, с попълнени прогнозни данни за разходите за добив и нагнетяване за м. март и м. април 2022 г. При формирането на себестойността на природния газ за добив от ПГХ „Чирен“ през м. април 2022 г. дружеството е взело предвид и прогнозната себестойност на нагнетените количества за м. март 2022 г. в размер на (...) лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец април 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец април 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец април 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява 0,7265% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

„Булгартрансгаз“ ЕАД, с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. е информирало, че „Булгаргаз“ ЕАД не съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“, извън количествата по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (Плана).

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В цената на природния газ за м. април 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван окончателен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран прогнозен график за съхранение на природен газ по Плана през 2022 г.; акт за месец февруари 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000148 от 02.02.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) ЕАД № 5000010946 от 04.02.2022 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01.22. – 28.02.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000153 от 02.03.2022 г. за: дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуално нагнетяване и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на природен газ, за период 01.02 – 28.02.2022 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...) ЕАД.

Компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е изчислена в съответствие с чл. 11а от НРЦПГ.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2022 г. по договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. с ООО „Газпром экспорт“, по договора с (...) и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = \mathbf{142,59 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 142,59 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,584 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата“ и ГИС „Странджа 2“ за периода м. декември 2021 г. – февруари 2022 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен“ за месец април 2022 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 142,59 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				168,43	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		168,43	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	160,70	169,06			
	до 1057 MWh/год., вкл.	159,64	168,19			
	до 2113 MWh/год., вкл.	158,58	167,33			
	до 4226 MWh/год., вкл.	157,51	166,45			
	до 6339 MWh/год., вкл.	156,88	165,94			
	до 8452 MWh/год., вкл.	156,44	165,58			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	156,09	165,29			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	155,01	164,40			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	154,36	163,86			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	153,89	163,47			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	153,53	163,18			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	152,95	162,69			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	152,32	162,17			
	над 105 650 MWh/год.	151,57	161,53			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		154,93			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		154,30			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		153,12			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		143,84			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				169,48	
	до 106 MWh/год.	162,42	167,61			
	до 211 MWh/год.	161,57	166,16			
	до 528 MWh/год.	160,05	164,80			
	до 1056 MWh/год.	158,64	164,22			
	до 2112 MWh/год.	158,05	163,44			
	до 5281 MWh/год.	157,25	162,86			
	до 10 562 MWh/год.	156,66	162,18			
	над 10 562 MWh/год.	152,56	160,24			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				172,35	
	до 106 MWh/год.	162,70	170,93			
	до 211 MWh/год.	161,58	169,29			
	до 528 MWh/год.	160,65	168,32			
	до 1056 MWh/год.	159,90	165,90			
	до 2112 MWh/год.	158,88	163,57			
	до 5281 MWh/год.	157,95	162,32			
	до 10 562 MWh/год.	156,65	161,15			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		157,37			
4	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	153,45				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	150,78				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				166,94	
	до 211 MWh/год.	158,50				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	157,62				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	156,25				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	155,35				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	153,87				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	151,11				
	над 10 550 MWh/год.	149,20				
	до 52,75 MWh/год.		164,90			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		163,22			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		162,38			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		160,81			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		158,40			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		157,57			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		157,43			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	167,42	167,82		168,49	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				172,25	
	до 500 MWh/год., вкл.	158,25				
	над 500 MWh/год.	155,29				
	до 50 MWh/год., вкл.		167,96			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		162,64			
7	над 500 MWh/год.		159,11			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				169,10	
	до 1055 MWh	157,27				
	до 4220 MWh	154,31				
	до 211 MWh		157,40			
8	до 1055 MWh		156,29			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				214,68	
	до 2500 MWh вкл.	197,22				

	над 2500 MWh	190,27			
	до 250 MWh вкл.		208,99		
	над 250 MWh		205,35		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			216,49	
	до 250 MWh/год. вкл.	212,67			
	над 250 MWh/год. вкл.	211,90			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белевце ***		182,78	180,57	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	175,25			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	173,49			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	170,25			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	164,37			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			189,40	
	до 20 000 m ³ /год.*****	185,97			
	до 50 000 m ³ /год.*****	180,23			
	до 100 000 m ³ /год.*****	177,33			
	до 250 000 m ³ /год.*****	172,85			
	до 500 000 m ³ /год.*****	170,34			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	169,80			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	167,20			
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	152,39	163,38	169,74	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	153,76	162,62	169,61	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков			166,93	
14	до 1054,599 MWh	157,94			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	152,48			
	над 10 546,000 MWh	150,31			
	до 52,729 MWh		167,15		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		167,00		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		165,64		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		163,76		
	над 2109,200 MWh		162,26		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	156,41	159,87	162,35	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		157,59	160,34	
	до 50 000 MWh	153,79			
	над 50 000 MWh	144,77			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	154,40	166,65	174,49	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			169,14	
18	до 105,5 MWh	155,38			
	до 1055 MWh	153,88			
	до 10 550 MWh	153,39			
	до 105,5 MWh		159,18		
	до 1055 MWh		157,77		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	156,88	164,93	166,24	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	164,15	179,91	167,87	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	151,86	159,51	162,30	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			163,71	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	163,02			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	157,24			
	над 10 000 MWh/год.	153,43			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		167,15	167,98	5,69
	до 1000 MWh/год.	165,08			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	157,16			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	153,97			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	152,95			
	над 50 000 MWh/год.	152,31			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	162,99	168,42	172,46	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		159,12	159,46	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	154,80			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	153,26			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		167,12	166,31	5,57
	до 1000 MWh/год.	165,50			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	161,06			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		165,71	165,96	6,90
	до 1000 MWh/год.	165,09			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	163,76			
	над 5000 MWh/год.	161,89			
	"Си Ел Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			166,60	
28	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		161,34		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		165,54		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		157,37		
	над 100 000 m ³ /год.*****		150,62		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	152,47			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	151,45			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,584 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 280 от 29.03.2022 г.)