

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц - 9**
от 07.03.2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 07.03.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец март 2022 г., по която общественият доставчик 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, както и събраните данни от проведено на 04.03.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец март 2022 г., по която общественият доставчик 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, в размер на 107,96 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. Заявителят е обозначил с гриф „търговска тайна“ заявлението и неговите приложения, поради което е представил и неупореден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 08.02.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-36 от 08.02.2022 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-148 от 15.02.2022 г. Същият е разгледан от КЕВР, въз основа на което с решение по Протокол № 52 от 18.02.2022 г., по т. 1, Комисията е върнала доклада на работната група за допълване с оглед изясняване на въпроси, поставени в хода на закритото заседание. В тази връзка, от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани допълнителни данни и документи с писма с изх. № Е-15-20-10 от 18.02.2022 г. и от 24.02.2022 г. Дружеството е представило информация с писма с вх. № Е-15-20-10#10 от 21.02.2022 г. и с вх. № Е-15-20-10 от 24.02.2022 г. От „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. са изискани: актуални данни за количествата природен газ в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, съхранявани от „Булгаргаз“ ЕАД 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), предвидени за добиване през м. февруари и м. март 2022 г., както и съхранявани извън количествата по Плана. В тази връзка, дружеството с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. е предоставило изисканите данни.

*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.

Анализът относно поставените от КЕВР въпроси за изясняване, включително на предоставената допълнителна информация от „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е отразен в доклад с вх. № Е-Дк-172 от 25.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 59 от 25.02.2022 г., т. 1.

С писмо с изх. № Е-15-20-10 от 28.02.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД актуални данни за: индекса (...) към 28.02.2022 г. от електронното издание (...); средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. февруари 2022 г. от бюлетина на (...) банка; последно заявени количества природен газ за м. март 2022 г. от клиентите на регулирания пазар и по договори свободно договорени цени, както и количества природен газ, реализирани на проведения на 14.02.2022 г. търг по програмата за освобождаване на природен газ; изчисления за размера на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за м. март 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г. е представило изискваните актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. март 2022 г., както и заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., с което изменя свое заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. и предлага за утвърждаване за м. март 2022 г. цена в размер на 113,73 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. Дружеството е представило и нероверителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-10 от 01.03.2022 г.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), на 04.03.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-172 от 25.02.2022 г., на което КЕВР е обсъдила с представители на „Булгаргаз“ ЕАД въпроси, имащи отношение към цената на природния газ за м. март 2022 г.

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

С Решение № Ц-7 от 01.02.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 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 109,88 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 лицата, 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 обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните 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 обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., е предложило за утвърждаване за м. март 2022 г. цена на природния газ в размер на 113,73 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.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена 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:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. март 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 52,96%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 8,95% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,08%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ 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.

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, предшестваш месеца на

доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) банка 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 ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестваш определянето на петролната компонента за съответното тримесечие.

Хъбовата компонента за м. март 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 28.02.2022 г. в (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) банка към 28.02.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

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

Предвид горните стойности на хъбовата и петролна компонента, прогнозния размер на доставната цена на природния газ за месец март 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 (...) 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. Изменени са 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 ежемесечните 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 март 2022 г. по договора с (...) е (...) USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период – (...), за I тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/t и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/t.

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

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

Предвид горното, цената на природния газ за м. март 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, които са 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 – 18.12.2021 г. – 31.01.2022 г., е в размер на 1,72906 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. Цена за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“:

Прогнозните разходи за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ са в размер на (...) лв. при (...) MWh количества природен газ за добив през м. март 2022 г. и цена (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на себестойност на природния газ за нагнетяване, изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД в края на нагнетателния период (16 април 2021 г. – 16 октомври 2021 г.), при отчитане на среднопретеглената стойност на нагнетения природен газ, от всички източници на доставка и от стойността на услугите за пренос и капацитет, предоставяни от оператора на газопреносната мрежа. В допълнение, съгласно Заповед № Е-РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г., на министъра на енергетиката през м. март 2022 г. размерът на добиваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ от ПГХ „Чирен“ е до (...) MWh. Също така, според посочената заповед „Булгаргаз“ ЕАД следва в периода 28.02.2022 г. – 31.03.2022 г. да закупи допълнителни количества природен газ за нагнетяване в размер на (...) MWh. В тази връзка, на 28.02.2022 г. дружеството е сключило с (...) Договор за покупко-продажба на природен газ. Договореното количество природен газ за доставка за м. март 2022 г. е в размер на (...) MWh/ден. Цената по договора е (...) за м. март 2022 г. плюс (...) EUR/MWh.

В изпълнение на заповедта на министъра на енергетиката, след посочения по-горе нагнетателен период „Булгаргаз“ ЕАД е нагнетило количества природен газ през м. февруари 2022 г. и ще нагнетява такива през м. март 2022 г. В тази връзка, формирането на цената за добив от ПГХ „Чирен“ отчита и прогнозните цени на нагнетените количества в размер на (...) лв./MWh за м. февруари 2022 г., съответно (...) лв./MWh за м. март 2022 г.

II. По отношение на компонентата 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 март 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Обратният капитал за месец март 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 март 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 0,6757% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

III. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В цената на природния газ за месец март 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.

При изчисляване на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, са включени и разходи за капацитети за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ в ПГХ „Чирен“, прехвърлени на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД въз основа на споразумения между дружествата и „Булгартрансгаз“ ЕАД от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и от 11.08.2021 г. Прехвърлените капацитети за нагнетяване, съхранение и добив са разпределени на „Топлофикация София“ ЕАД по Плана за месеците юли, август и септември 2021 г. В тази връзка и в изпълнение на Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е нагнетило допълнителни количества природен газ, които да добие през месеците: декември 2021 г., януари, февруари и март 2022 г. Включени са и разходи за капацитет за добив на природен газ в ПГХ „Чирен“ през м. януари в размер на (...) MWh, прехвърлени на обществения доставчик от (...) ЕООД.

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. март 2022 г. по договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. с ООО „Газпром експорт“, 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 март 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 март 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 март 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = \mathbf{113,73 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 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 113,73 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 10,574 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. ноември 2021 г. – януари 2022 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен” за месец март 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.03.2022 г.:

1. 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 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	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители 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" ****				139,57	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		139,57	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	131,84	140,20			
	до 1057 MWh/год., вкл.	130,78	139,33			
	до 2113 MWh/год., вкл.	129,72	138,47			
	до 4226 MWh/год., вкл.	128,65	137,59			
	до 6339 MWh/год., вкл.	128,02	137,08			
	до 8452 MWh/год., вкл.	127,58	136,72			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	127,23	136,43			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	126,15	135,54			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	125,50	135,00			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	125,03	134,61			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	124,67	134,32			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	124,09	133,83			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	123,46	133,31			
над 105 650 MWh/год.	122,71	132,67				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		126,07				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		125,44				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		124,26				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		114,98				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				140,62	
	до 106 MWh/год.	133,56	138,75			
	до 211 MWh/год.	132,71	137,30			
	до 528 MWh/год.	131,19	135,94			
	до 1056 MWh/год.	129,78	135,36			
	до 2112 MWh/год.	129,19	134,58			
	до 5281 MWh/год.	128,39	134,00			
	до 10 562 MWh/год.	127,80	133,32			
над 10 562 MWh/год.	123,70	131,38				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла				143,49	

	Слатина****					
	до 106 MWh/год.	133,84	142,07			
	до 211 MWh/год.	132,72	140,43			
	до 528 MWh/год.	131,79	139,46			
	до 1056 MWh/год.	131,04	137,04			
	до 2112 MWh/год.	130,02	134,71			
	до 5281 MWh/год.	129,09	133,46			
	до 10 562 MWh/год.	127,79	132,29			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		128,51			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	124,59				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	121,92				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				138,08	
	до 211 MWh/год.	129,64				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	128,76				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	127,39				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	126,49				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	125,01				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	122,25				
	над 10 550 MWh/год.	120,34				
	до 52,75 MWh/год.		136,04			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		134,36			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		133,52			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		131,95			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		129,54			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		128,71			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		128,57			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	138,56	138,96		139,63	
	Енергийни предприятия	Промишлени/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)*
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				143,39	
	до 500 MWh/год., вкл.	129,39				
	над 500 MWh/год.	126,43				
	до 50 MWh/год., вкл.		139,10			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		133,78			
	над 500 MWh/год.		130,25			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				140,24	
	до 1055 MWh	128,41				
	до 4220 MWh	125,45				
	до 211 MWh		128,54			
	до 1055 MWh		127,43			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				185,82	
	до 2500 MWh вкл.	168,36				
	над 2500 MWh	161,41				
	до 250 MWh вкл.		180,13			
	над 250 MWh		176,49			
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				187,63	
	до 250 MWh/год. вкл.	183,81				
	над 250 MWh/год. вкл.	183,04				
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		153,95		151,74	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	146,42				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	144,66				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	141,41				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	135,52				
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				160,59	
	до 20 000 m ³ /год.*****	157,15				
	до 50 000 m ³ /год.*****	151,41				
	до 100 000 m ³ /год.*****	148,51				
	до 250 000 m ³ /год.*****	144,02				
	до 500 000 m ³ /год.*****	141,51				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	140,97				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	138,36				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	123,53	134,52		140,88	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	124,90	133,76		140,75	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				138,07	
	до 1054,599 MWh	129,08				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	123,62				
	над 10 546,000 MWh	121,45				
	до 52,729 MWh		138,29			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		138,14			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		136,78			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		134,90			
	над 2109,200 MWh		133,40			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	127,55	131,01		133,49	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		128,73		131,48	
16	до 50 000 MWh	124,93				
	над 50 000 MWh	115,91				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	125,54	137,79		145,63	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				140,28	
	до 105,5 MWh	126,52				
	до 1055 MWh	125,02				
	до 10 550 MWh	124,53				
	до 105,5 MWh		130,32			
	до 1055 MWh		128,91			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	128,02	136,07		137,38	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	135,29	151,05		139,01	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	123,00	130,65		133,44	

22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			134,85	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	134,16			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	128,38			
	над 10 000 MWh/год.	124,57			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		138,29	139,12	5,69
	до 1000 MWh/год.	136,22			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	128,30			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	125,11			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	124,09			
	над 50 000 MWh/год.	123,45			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	134,13	139,56	143,60	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		130,27	130,61	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	125,95			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	124,41			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		138,26	137,45	5,57
	до 1000 MWh/год.	136,64			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	132,20			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		136,85	137,10	6,90
	до 1000 MWh/год.	136,23			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	134,90			
	над 5000 MWh/год.	133,03			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			137,76	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		132,50		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		136,70		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		128,53		
	над 100 000 m ³ /год.*****		121,77		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	123,62			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	122,60			

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 бая, 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 10,574 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

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА