



ПРОТОКОЛ

№ 255

София, 01.12.2020 година

Днес, 01.12.2020 г. от 13:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – за директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и Г. Дечева - главен експерт в дирекция „Природен газ“.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявления с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. и с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева,
Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Ренета Николова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-964 от 26.11.2020 г. и проект на решение относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

По т. 1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., както и коригирано заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, **за утвърждаване на цена за месец декември 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия,** както и събраните данни от проведено на 26.11.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2020 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, 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 нероверителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-51 от 10.11.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-207 от 11.11.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 246 от 19.11.2020 г., т. 2. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.11.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец декември 2020 г.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.12.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 30.11.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. ноември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-54 от 25.11.2020 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо (...) към 30.11.2020 г. и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г. С писмо с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. декември 2020 г. с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г.

Представен е и нероверителен вариант на заявлението, заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-54#1 от 01.12.2020 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира 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.

С Решение № Ц-38 от 01.11.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2020 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 28,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец декември 2020 г. цена, по която 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. Предложената от заявителя цена е в размер на 27,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., което отразява (...) и средномесечния обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г., предвид което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец декември 2020 г. се изменя от 27,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 27,70 лв./MWh. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...) % на (...) %, което не дава отражение върху нейния размер. Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh.

По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.12.2020 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени общественят доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественят 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, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец декември 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец декември 2020 г., по която общественят 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:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественят 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, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. декември 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за месец декември 2020 г. е в размер на (...) MWh, от които по

договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт” – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество природен газ е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%, от общото количество природен газ.

„Булгаргаз” ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец декември 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % (...) и (...) % (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), 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 средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец декември 2020 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за IV тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. декември 2020 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. „Булгаргаз” ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 06.11.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец декември е в размер на (...) EUR/MWh, използваният средномесечен курс евро/щатски долар на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец декември 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. декември 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г. „Булгаргаз” ЕАД е представило стойността на (...), публикувана на 30.11.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г., публикуван от (...).

В тази връзка, предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., Комисията счита, че тези стойности следва да бъдат отразени при утвърждаването на цената на природния газ от 01.12.2020 г.

С оглед предоставените нови данни, (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечният обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за месец ноември 2020 г. се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец декември 2020 г. (...) компонента се изменя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. При отчитане на данните за (...) компонента и изменената стойност на (...) компонента, доставната цена на природния газ за месец декември 2020 г. се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh.

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 на предложението за утвърждаване на цена (17.09.2020 г. – 31.10.2020 г.), е в размер на 1,66321 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

При отчитане на горесцитирани данни от заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, 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, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец декември 2020 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец декември 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

С оглед посочената по-горе промяна на компонентата цена на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец декември 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец декември 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ в годишен аспект остава под 2,5%, предвид утвърдените стойности на компонентата за I тримесечие на 2020 г. и месеците от април до ноември 2020 г.

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

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се

определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец декември 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец октомври 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. октомври 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504028 от 02.11.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат на отразените отчетни данни, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец декември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh.

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

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт” 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 възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента 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, 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 декември 2020 г.:

(...) 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 декември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) 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 декември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2020 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 27,70 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 10,550 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: август, септември и октомври 2020 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, подадено на 10.11.2020 г., са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 246 от 19.11.2020 г., т. 2. На 26.11.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец декември 2020 г. С писмо от 25.11.2020 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо (...) към 30.11.2020 г. и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г. С писмо от 01.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило исканите

данни, както и заявление, отразяващо актуалните данни. В представеното заявление предложената за утвърждаване цена се изменя от 27,54 лв./MWh на 27,70 лв./MWh. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи. Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh. Няма промяна в количествата, няма промяна в (...) компонента спрямо доклада. Има промяна в (...) компонента, тъй като (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh. Средномесечният обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за месец ноември 2020 г. се изменя от (...) на (...). При тези данни изчислената за месец декември 2020 г. (...) компонента се изменя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. При отчитане на данните за (...) компонента и изменената стойност на (...) компонента, доставната цена се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. При отчитане на данните от заявлението, компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh. Посочено е как се изменя оборотният капитал, регулаторната база на активите и възвръщаемостта на активите. Не се променя компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която е в размер на (...) лв./MWh. При събиране на цената на вход (...) лв./MWh с компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh се получава окончателната цена в размер на 27,70 лв./MWh.

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, работната група предлага Комисията да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2020 г.:

1. Цена, по която обществените доставчици продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 27,70 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 снабдителите на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (посочени в таблица);

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.

И. Н. Иванов отбелязва, че преди 20 дни, когато е постъпило заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, дружеството е предвиждало прогнозно цената за м. декември да бъде 27,54 лв./MWh. Коригираната цена с последните данни от газовите хъбове в Европа и осреднения курс на ЕЦБ долар/евро, която е проверена от експертите, е 27,70 лв./MWh. Намалението спрямо м. ноември е с 0,51 лв./MWh и това отразява наличието на втората вълна на коронавирус в Европа и света, и оттам намаленото търсене на суровината природен газ.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2020 г.:

1. Цена, по която общественят 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 27,70 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" ****				53,54	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		53,54	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	45,81	54,17			
	до 1057 MWh/год., вкл.	44,75	53,30			
	до 2113 MWh/год., вкл.	43,69	52,44			
	до 4226 MWh/год., вкл.	42,62	51,56			
	до 6339 MWh/год., вкл.	41,99	51,05			
	до 8452 MWh/год., вкл.	41,55	50,69			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	41,20	50,40			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	40,12	49,51			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	39,47	48,97			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	39,00	48,58			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	38,64	48,29			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	38,06	47,80			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	37,43	47,28			
	над 105 650 MWh/год.	36,68	46,64			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		40,04			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		39,41			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		38,23			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		28,95			
2	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				53,18	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	46,77	51,31			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	45,96	50,08			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	44,60	48,84			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	43,21	48,34			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	42,70	47,61			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	41,46	47,07			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	41,04	46,42			
	над 1 000 000 m³/год., вкл.*****	37,43	44,59			
	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				55,90	
3	до 10 000 m³/год., вкл.*****	46,76	54,48			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	45,76	52,95			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	44,94	52,10			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	44,43	49,88			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	43,35	47,70			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	42,42	46,50			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	41,30	45,46			
	от 1 000 001 до 5 000 000 m³/год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m³/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	38,25	41,85			
	над 5 000 000 m³/год., вкл.*****	35,72				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				52,05	
4	до 211 MWh/год.	43,61				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	42,73				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	41,36				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	40,46				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	38,98				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	36,22				
	над 10 550 MWh/год.	34,31				
	до 52,75 MWh/год.		50,01			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		48,33			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		47,49			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		45,92			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		43,51			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		42,68			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		42,54			
Енергийни предприятия		Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за	лв./MWh**	Цена за

				снабдяване, (лв./клиент на месец)*		снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				57,36	
	до 500 MWh/год., вкл.	43,36				
	над 500 MWh/год.	40,40				
	до 50 MWh/год., вкл.		53,07			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		47,75			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				54,21	
	до 1055 MWh	42,38				
	до 4220 MWh	39,42				
	до 211 MWh		42,51			
	до 1055 MWh		41,40			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				99,79	
	до 2500 MWh вкл.	82,33				
	над 2500 MWh	75,38				
	до 250 MWh вкл.		94,10			
	над 250 MWh		90,46			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				94,61	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	80,64				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	78,64				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	75,92				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		87,20			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***				65,80	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	60,47				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	58,70				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	55,45				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	49,55				
10	"Карловогаз" ООД – община Карлово***				74,67	
	до 20 000 m ³ /год.*****	71,22				
	до 50 000 m ³ /год.*****	65,47				
	до 100 000 m ³ /год.*****	62,56				
	до 250 000 m ³ /год.*****	58,06				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	37,50	48,49			13,93
	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	38,87	47,73			13,62
13	"Комекс" АД – община Самоков				52,04	
	до 1054,599 MWh	43,05				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	37,59				
	над 10 546,000 MWh	35,42				
	до 52,729 MWh		52,26			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,52	44,98		47,46	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		42,70		45,45	
	до 50 000 MWh	38,90				
	над 50 000 MWh	29,88				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	39,51	51,76		59,60	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				54,25	
	до 105,5 MWh	40,49				
	до 1055 MWh	38,99				
	до 10 550 MWh	38,50				
	до 105,5 MWh		44,29			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	41,99	50,04		51,35	
	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	49,26	65,02		52,98	
	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	36,58	43,95		45,75	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				48,25	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	37,96				
21	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	36,41				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	35,19				
	над 1000 хм ³ /год.*****	34,28				
	метанстанции	34,93				
	до 5 хм ³ /год., вкл.*****		47,12			
22	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		45,65			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		41,98			
	над 100 хм ³ /год.*****		38,56			
	"Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бania, Гурково, Твърдица и Брацигово****		52,26		53,09	5,69
	до 1000 MWh/год.	50,19				
23	от 1000 до 5000 MWh/год.	42,27				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	39,08				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	38,06				
	над 50 000 MWh/год.	37,42				
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	46,88	51,93		55,67	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		44,28		44,62	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	39,96				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	38,41				
	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	36,84	46,93		52,08	
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		49,57		52,23	
26	до 10 000 nm ³ /год.*****	48,52				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	44,54				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	39,04				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	36,72				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		48,85		51,67	

	до 10 000 m ³ /год.*****	48,49			
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	47,26			
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	42,13			
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	41,06			
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	39,07			
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе**			51,79	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	46,51			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	50,72			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	42,53			
	над 100 000 m ³ /год.*****	35,75			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	37,61			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	36,59			

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 баня, 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 10,550 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев - за, Евгения Харитоновна – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов отбеляза, че това е окончателно решение и помоли документите да бъдат представени максимално бързо за подпис от членовете и председателя на Комисията, след което решението да бъде публикувано в рамките на деня.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия. Във връзка с изпълнение на това законово правомощие със Заповед № 3-Е-208 от 11.11.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която след анализ на всички относими факти и обстоятелства, установи следното:

Съгласно § 1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „балансираща енергия“ е активната електрическа енергия, която операторът на електропреносната мрежа активира за компенсиране на разликата между регистрираните при него договорени и фактически реализираните графици за доставка, както и колебанията на товарите с недоговорен график на доставка. Нормите, уреждащи балансиращия пазар на електрическа енергия, се съдържат в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и регламентират условията за продажба и покупка на балансираща енергия с цел да се гарантира сигурност и устойчивост на националната електроенергийна система (ЕЕС) и сигурната паралелна работа на ЕЕС на континентална Европа.

Според чл. 107 от ПТЕЕ, на балансиращия пазар (БП) се търгува балансираща енергия, която включва:

1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулатори на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти или централния регулатор на електроенергийната система, интегрално за всеки период на диспечиране;

2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти (резерв за заместване), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечиране;

3. отдадена енергия вследствие на активирани агрегати/блокове и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти, интегрално за всеки период на диспечиране;

4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечиране;

5. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, чрез Европейската платформа за процедурата по уравняване на дисбалансите;

6. произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители и/или агрегирани съоръжения/обекти от бавен (студен) резерв за заместване, интегрално за всеки период на диспечиране.

С оглед реализирането на електрическа енергия на БП, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) сключва договори по чл. 11, т. 7 от ПТЕЕ с доставчиците на балансираща енергия, чиито предмет е предоставянето на балансираща енергия на преносния оператор от вторичен, активиран бърз (минутен) и активиран бавен (студен) резерв за заместване. Предвид факта, че БП се администрира от ЕСО ЕАД, същото е страна и по всички сделки за покупка и/или продажба на електрическа енергия с търговски участници, които притежават диспечерируеми производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти за покриване на небалансите в националната пазарна зона. Сключената сделка на БП установява задълженията на съответния доставчик на БП да предоставя или купува енергия на/от преносния оператор според спецификата на предложението и разпореждането, издадено от диспечера на оператора на електроенергийния пазар. Сключените сделки с доставчиците на балансираща енергия, които участват във вторично регулиране или в регулирането на системата чрез активиране на блокове от бавен (студен) резерв за заместване и/или активиране на агрегати за бърз (минутен) резерв за заместване, се уреждат съгласно условията на договорите с преносния оператор.

В изпълнение на сключените сделки, ЕСО ЕАД купува/продава балансираща енергия въз основа на предложения за регулиране нагоре и предложения за регулиране надолу, предоставени от доставчиците на балансираща енергия, които е регистрирал по реда на ПТЕЕ. Регистърът с доставчиците на балансираща енергия по чл. 119 от ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на ЕСО ЕАД: [http://www.eso.bg/?did=26#Списъци и регистри](http://www.eso.bg/?did=26#Списъци_и_регистри).

С Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. КЕВР е определила, считано от 01.01.2020 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Средните месечни цени за предходните 10 месеца са отразени в таблицата по-долу:

	<i>Недостиг, лв./MWh</i>	<i>Излишък, лв./MWh</i>
Януари 2020 г.	194,56	11,78
Февруари 2020 г.	166,58	12,52
Март 2020 г.	151,38	12,09
Април 2020 г.	152,82	9,75
Май 2020 г.	145,42	11,41
Юни 2020 г.	151,40	16,67
Юли 2020 г.	173,66	12,87
Август 2020 г.	167,25	11,51
Септември 2020 г.	190,60	12,31
Октомври 2020 г.	185,82	12,20
Януари – Октомври 2020 г.	167,95	12,31

Следва да се има предвид, че посочените средни стойности на цените на балансиращата енергия се заплащат от координаторите на балансиращи групи на оператора на БП. След нетиране на небаланса, координаторите разпределят на членовете на съответната балансираща група разходите си към ЕСО ЕАД, като цените за недостиг на отделните търговски участници намаляват до значително по-ниски нива, а за излишък се увеличават, което редуцира значително разходите за балансиране на производители и потребители.

С оглед анализ и оценка на състоянието на БП е извършено сравнение на постигнатите цени за недостиг на балансиращия пазар за 2019 г. и 2020 г. за месеците януари – октомври:

	2019 г. лв./MWh	2020 г. лв./MWh	Изменение %
Януари	274,63	194,56	-29%
Февруари	173,71	166,58	-4%
Март	149,21	151,38	1%
Април	191,29	152,82	-20%
Май	183,77	145,42	-21%
Юни	178,36	151,40	-15%
Юли	213,85	173,66	-19%
Август	214,99	167,25	-22%
Септември	233,68	190,60	-18%
Октомври	227,31	185,82	-18%
Януари-Октомври	204,08	167,95	-18%

От представените по-горе данни е видно, че средната цена за недостиг намалява през всеки от месеците на разглеждания период за 2020 г., с изключение на месец март 2020 г., като общото намаление е с около 18% спрямо 2019 г. Причината за намалението на цените през 2020 г. е въведения с Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. на КЕВР нов, по-балансиран модел на ценообразуване в сравнение с прилагания през 2019 г., който отчита

почасовата динамика на цените на ПДН и съответно я пренася върху пределните цени на доставчиците на балансираща енергия.

Пределни цени за регулиране нагоре			
	2019 г.	2020 г.	Изменение
	лв./MWh	лв./MWh	%
Януари	329,47	207,53	-37%
Февруари	193,89	181,03	-7%
Март	171,56	155,32	-9%
Април	203,50	148,52	-27%
Май	203,32	145,73	-28%
Юни	197,98	159,50	-19%
Юли	270,53	171,87	-36%
Август	254,87	173,15	-32%
Септември	270,49	190,47	-30%
Октомври	273,08	184,48	-32%
Януари-Октомври	236,87	171,76	-27%

Цените на доставчиците на балансираща енергия следват постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи. Подобна мярка осигурява пропорционалност на разходите за балансиране на пазарните участници в зависимост от почасовите цени на пазара. Постигнатата цена на ПДН функционира като минимална цена за предложенията за регулиране нагоре. По този начин винаги цената за небаланси е по-неблагоприятна от тази на ПДН, както и пазарните участници се стимулират да участват и на пазара на балансираща енергия с резервния си капацитет.

Обвързването на цените, предлагани от доставчиците на балансираща енергия в България, с цените на спот пазара ще възпрепятства реализирането на пазарни манипулации. Използването на пределната цена на балансиращата енергия от търговските участници като горна граница при подаваните оферти за покупка на борсовия пазар води до умишлено изкривяване на пазарните отношения, тъй като се явява стимул пазарните участници да предпочетат да са в недостиг, затруднявайки управлението и сигурността на електроенергийната система. В много случаи този предварително делегиран недостиг води до използване от страна на независимия преносен оператор на целия резервиран диапазон за регулиране нагоре, в т.ч. и целия студен резерв, което застрашава сигурността на електроенергийната система от една страна, а от друга води до значително по-високи разходи за останалите пазарни участници.

Видно от горното, с цел недопускане на изкривяване на пазарните отношения и гарантиране на сигурността на електроенергийната система, цената за недостиг следва да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. В тази връзка, цените за регулиране нагоре, като основен разход на оператора на балансиращия пазар при формиране на цените за недостиг, следва да са обвързани с постигнатите такива на ПДН. Такава е и европейската практика, тъй като при по-високи цени на ПДН, производителите нямат стимул за поддържане на диапазон за регулиране нагоре. При ниски цени на ПДН, а високи такива на БП, клиентите са ошетени с необосновано високи цени за небаланс.

Пределната цена за регулиране нагоре следва да е обвързана с почасовите стойности на постигнатите цени на ПДН, като в същото време гарантира, че е достатъчно висока през всеки един час, така че да покрива променливите разходи на централите, от които операторът активира мощности. Променливите разходи на „Ей И Ес –3С Марица изток 1“ ЕООД (централата с най-висока цена на енергия) с включени 5% вноска към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и цена за достъп на производители на ЕСО ЕАД са в размер на около 136 лв./MWh, като варират в зависимост от цената на CO₂

квотите. Следователно, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия не следва да е по-ниска от 136 лв./MWh. Извършеният анализ на постигнатите през 2019 г. и за периода януари 2020 г. – октомври 2020 г. почасови цени на ПДН показва, че цени под 36 лв./MWh са постигнати в едва 1,3% от часовете, което е твърде ниска стойност, за да оказва някакво влияние. В тази връзка е обосновано пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре да се запази в размер на Цпдн + добавка в размер на 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час. По-ниска добавка не би осигурила покриване на променливите разходи на централите, предоставящи тази услуга на ЕСО ЕАД.

Така определена пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час:

- Следва постигнатите цени на ПДН, при което се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи;
- Осигурява предпоставки цената за недостиг да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер;
- Предполага оптимизация и обвързване на разходите на пазарните участници за небаланси със стойността на електрическата енергия;
- Предотвратява възникването на екстремни почасови цени на балансиращата енергия, тъй като при изключително високи такива на ПДН, коефициентът ги мултиплицира в екстремни на БП;
- Защишава доставчиците на балансираща енергия да не продават под стойността на променливите си разходи;
- Осигурява намаляване на разходите на пазарните участници за балансираща енергия.

Предвид горните аргументи, прилагането на настоящия модел за определяне на цената на доставчиците на балансираща енергия ще осигури предпоставки за стабилност на сектора, сигурност на снабдяването, недопускане на арбитражи между БП и ПДН, както и спазване на принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ, и следва да бъде запазено и за периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г.

Пределната цена за регулиране надолу следва да е обща за всички участници на пазара, независимо от това, дали използваните мощности са производствени и/или консумиращи. По този начин се осигурява недискриминационно и равнопоставено третиране на централите, предлагащи тази системна услуга, като не се допуска облагодетелстване на даден участник за сметка на останалите, както и спекулативно поведение. Пазарните принципи налагат цената за регулиране надолу да е положителна величина. При отрицателна стойност на цената централата, предоставяща системната услуга, продава недостиг, а потребителите, които са в излишък, го купуват, което противоречи на принципите на балансиращия пазар и води до екстремни стойности на балансиращата енергия и големи разходи за небаланси. Отрицателната цена за регулиране надолу представлява прекомерна санкция за производителите и потребителите, които са в излишък, която изкривява пазара, застрашава неговата работа и противоречи на европейските практики. В тази връзка пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране надолу следва да се запази на 0,00 (нула) лв./MWh.

Въз основа на изложените по-горе аргументи, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия е, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./ MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от Закона за енергетиката, Комисията за енергийно и водно регулиране определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия. С Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. КЕВР е определила, считано от 01.01.2020 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 лв./MWh;

Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

С оглед анализ и оценка на състоянието на БП е извършено сравнение на постигнатите цени за недостиг на балансиращия пазар за 2019 г. и 2020 г. за месеците от януари до октомври, като е установено, че средната цена за недостиг намалява през всеки от месеците на разглеждания период за 2020 г., средно с около 18% спрямо 2019 г. Причината за намалението на цените през 2020 г. е въведения с Решение № Ц-36 от 2019 г. на КЕВР нов метод за определяне на цените за балансираща енергия. В резултат на това се отбелязва, че цените на доставчиците на балансираща енергия следват постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи. Обвързването на цените, предлагани от доставчиците на балансираща енергия в България, с цените на спот пазара ще възпрепятства реализирането на пазарни манипулации. Използването на пределната цена, фиксирана от доставчиците, на търговските участници като горна граница при подаваните оферти за покупка на борсовия пазар води до умишлено изкривяване на пазарните отношения, тъй като се явява стимул пазарните участници в определени моменти да са в недостиг, което затруднява управлението на система.

Видно от горното, с цел недопускане на изкривяване на пазарните отношения и гарантиране на сигурността на електроенергийната система, цената за недостиг следва да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. В тази връзка цените за регулиране нагоре, като основен разход на оператора на балансиращия пазар при формиране на цените за недостиг, следва да са обвързани с борсовите цени.

Въз основа на изложеното, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре дава следните резултати:

Следват постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара. Осигурява предпоставки цената за недостиг следва да е най-високата цена на пазара, предполага оптимизация и обвързване на разходите на пазарните участници за

небаланси със стойността на електрическата енергия, както и защитава доставчиците на балансираща енергия да не продават под стойността на променливите си разходи. Предвид това тя следва да бъде запазена на тази си стойност.

Пределната цена за регулиране надолу следва да е обща за всички участници на пазара, независимо от това, дали използваните мощности са производствени и/или консумиращи. По този начин се осигурява недискриминационно и равнопоставено третиране на централите и доставчиците, предлагащи тази системна услуга. В тази връзка пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране надолу следва да се запази на 0,00 лв./MWh.

Въз основа на изложените по-горе аргументи, работната група предлага пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за следващия период да бъде както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 лв./ MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 и чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
3. Да публикува проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия на интернет страницата на Комисията;
4. Да определи дата, час и място на провеждане на обществено обсъждане, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на обществено обсъждане за 04.12.2020 г. от 10:00 часа, в зала 4, в сградата на КЕВР. Председателят обърна внимание на решението да се допълни с информацията, че общественото обсъждане ще се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране. Така кандидатите за обществено обсъждане ще бъдат информирани как ще протече то.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 и чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
2. Приема проект на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т.2 на 04.12.2020 г. от 10:00 ч.;
4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. За виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
7. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
8. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2020 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 27,70 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 27,11 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,41 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,18 лв./MWh;

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

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.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;

2. Приема проект на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т.2 на 04.12.2020 г. от 10:00 ч.;

4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. За виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

7. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

8. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-41 от 01.12.2020 г. - заявления с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. и с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-964 от 26.11.2020 г. и проект на решение - определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(Е. Харитонova)

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)