



Вх. №...../.....2020 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Резултати от проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 24.03.2020 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което са представени резултатите от проведена консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента). Към писмото са приложени: документ на консултацията по чл. 26 от Регламента, опростен тарифен модел и проект за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката) във формат „проследяване на промените“.

Със Заповед № 3-Е-44 от 01.04.2020 г. е сформирана работна група, която да извърши анализ на приложените данни и документи за съответствие с изискванията, определени в чл. 26 и чл. 27 от Регламент (ЕС) 2017/460, въз основа на който да изготви доклад и проект на решение.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 28.04.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило на електронен носител пълния тарифен модел, на база на който са изчислени индикативните цени в проведената от оператора консултация съгласно чл. 26 от Регламента.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 07.05.2020 г. дружеството е внесло допълнителни предложения за изменения на Методиката.

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 08.06.2020 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи конкретни мотиви за отделните предложения за изменение и допълнение на Методиката, като дружеството с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 09.06.2020 г. е дало разяснения във връзка с направените предложения.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

Предметът на Регламент (ЕС) 2017/460, съгласно член 1 от него, е определянето на правила относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, включително правила относно прилагането на методиката за референтна цена, съответни изисквания за консултации и публикуване, както и изчисляването на минимални цени за стандартните продукти за капацитет. По силата на член 2 от Регламента, същият се прилага за всички входни точки и всички изходни точки на газопреносните мрежи, с изключение на глави III, V, VI, член 28, член 31, параграфи 2 и 3 и глава IX, които се прилагат само за точките на междусистемно свързване. Глави III, V, VI, член 28 и глава IX се прилагат за входните точки от трети държави или изходните точки към трети държави, или и двете, ако националният регулаторен орган вземе решение да прилага в тези точки Регламент (ЕС) 2017/460.

При приемането на Регламента, видно от параграф 3 от преамбюла му, е взето предвид обстоятелството, че след въвеждането на концепцията за входно-изходната система с Регламент (ЕО) № 715/2009, разходите за пренос вече не са пряко свързани с конкретен маршрут, тъй като входният и изходният капацитет може да се договарят поотделно и потребителите на мрежата могат да разчитат на транспортиране на газа от която и да е входна до която и да е изходна точка. Следователно, за да се постигне и осигури адекватно равнище на отразимост и предвидимост на разходите в такава система, тарифите за пренос трябва да се основават на стандартна ценова методика, като използват специфични фактори, определящи разходите. Следва да бъдат определени ръководните принципи с цел прилагане на последователна и прозрачна методика за референтна цена.

В Регламент (ЕС) 2017/460 е предвидено задължение за провеждане на консултации по предложената методика за референтна цена. Съгласно член 6, параграф 1 от Регламента, методиката за референтна цена се определя или одобрява от националният регулаторен орган, както е посочено в член 27. Прилаганата методика за референтна цена зависи от констатациите от периодичните консултации, провеждани в съответствие с член 26 от оператора на преносна система (ОПС) или националният регулаторен орган (НРО), в зависимост от решението на НРО.

Във връзка с горното, с Решение № РТПГ-1 от 01.12.2017 г., на основание член 6, параграф 1, член 26, параграф 1 и член 30 от Регламент (ЕС) 2017/460, КЕВР е определила „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносна система, да провежда консултациите по член 26 от Регламент (ЕС) 2017/460, както и да публикува преди началото на тарифния период информацията по чл. 30 при условията и по реда на същия регламент.

Съгласно член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 се провеждат една или повече консултации от НРО или от ОПС, в зависимост от решението на националният регулаторен орган. Доколкото е възможно и с цел повишаване на ефективността на процеса на консултация, документът за консултация следва да се публикува на английски език. Член 26 предвижда провеждането на окончателната консултация, която трябва да съответства на изискванията по член 26 и член 27, и да включва следната информация:

1. описанието на предложената методика за референтна цена, както и следните елементи: указателната информация, посочена в член 30, параграф 1, буква а); размера на предложените корекции за капацитетно базирани тарифи за пренос съгласно член 9; примерните референтни цени, предмет на консултацията; резултатите, компонентите и подробностите за тези компоненти за оценките на разпределението на разходите, посочени в член 5; оценката на предложената методика за референтна цена в съответствие с член 7;

2. указателната информация, посочена в член 30, параграф 1, буква б), подточки i), iv) и v);

3. информация за тарифите за пренос и тарифите за услуги, различни от пренос: когато се предлагат стоково базирани тарифи за пренос, посочени в член 4, параграф 3, както и когато се предлагат услуги, различни от пренос, предоставяни на ползватели на мрежата;

4. указателната информация, посочена в член 30, параграф 2;

5. когато подходът на фиксирана дължима цена, посочен в член 24, буква б), се разглежда за предлагане при режим на пределни цени за съществуващ капацитет: предложения индекс; предложеното изчисление и как се използват приходите, получени от премията за риск; в коя(и) точка(и) на междусистемно свързване и за кой(и) тарифен период(и) се предлага този подход; процеса на предлагане на капацитет в дадена точка на междусистемно свързване, когато се предлага както подходът на фиксирана, така и подходът на плаваща дължима цена, посочени в член 24.

При даването на ход на окончателната консултация съгласно член 26, НРО или ОПС, в зависимост от решението на НРО, препраща на Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ, Агенцията) документите за консултация. Агенцията анализира аспекти на документа за консултация и в рамките на два месеца след края на консултацията публикува и изпраща на НРО или ОПС, в зависимост от това коя организация е публикувала документа за консултация, и на Европейската комисия (ЕК) заключението от своя анализ.

Окончателната консултация трябва да е с продължителност от най-малко два месеца и да се проведе преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламента, а именно: мотивираното решение на НРО по всички елементи, посочени в член 26, параграф 1, което се взема в срок от пет месеца след приключването на окончателната консултация. Решението се публикува, след което се изпраща от НРО на АСРЕ и ЕК.

Преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно: стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15; размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16.

След края на консултацията НРО взема мотивирано решение в съответствие с член 41, параграф 6, буква а) от Директива 2009/73/ЕО, като взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки и получените отговори от консултацията, както и аспектите, посочени в букви а)—в) от член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460:

а) за множителите:

i) баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система;

ii) въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране;

iii) необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени;

iv) ситуации на физическо и договорно претоварване;

v) въздействието върху трансграничните потоци;

б) за сезонните коефициенти:

i) въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата;

ii) необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

I. Документ за консултация

Предоставеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД документ за консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 има следното съдържание:

1. Цел на документа

Документът е изготвен от оператора в съответствие с Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопрееносни мрежи за природен газ и Регламент (ЕС) 2017/460, намиращи изражение в приетата с решение на Комисията Методика за определяне на цени за достъп и пренос на

природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството посочва, че документът е изготвен в процеса на подготовка на предложение за определяне на необходими годишни приходи за нов регулаторен период 1 октомври 2020 г. – 30 септември 2025 г.

2. Описание на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

2.1. Кратко описание

2.2. Структурно представяне на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

3. Предложена методология за определяне на референтна цена

Понастоящем, операторът използва матричния метод за определяне на референтна цена (цена на твърд капацитетен продукт с продължителност една година), като предлага методът да продължи да бъде използван и занапред.

3.1. Матричен метод

3.1.1. Описание на матричния метод

3.1.2. Пояснение на параметрите и използваните допускания

3.1.3. Наложените условия при определяне на цените са:

- групиране на изходните точки към национални клиенти на природен газ в една изходна зона „България“;

- групиране на входни точки от местни предприятия за добив на природен газ във входна зона „Национален добив“;

- разпределение на необходимите приходи на приходи, получавани от входни точки и приходи, получавани от изходни точки в съотношение 50/50.

3.2. Отстъпки от изчислените тарифи за предоставяне на капацитетни продукти за характерни входни и изходни точки

3.3. Отстъпки за предоставяне на прекъсваеми капацитетни продукти

3.4. Индикативни референтни цени

3.5. Оценка на матричния метод

3.5.1. Възпроизвеждане на изчислението на референтните цени и прогнозиране

3.5.2. Отчитане на реалните разходи и степента на сложност на газопреносната система

3.5.3. Гарантиране на липса на дискриминация и неправомерно кръстосано субсидиране

3.5.4. Поемането на риск от междусистемно ползване на мрежата

3.5.5. Да се гарантира, че получените референтни цени не нарушават трансграничната търговия

3.6. Оценки на разпределението на разходи

3.7. Сравнение на Матричния метод с Метода за референтна цена при капацитетно претеглено разстояние (CWD)

4. Структура на приходите на преносния оператор

5. Информация за тарифи на база на пренесени количества природен газ и тарифи, които не са свързани директно с преноса на природен газ

5.1. Определяне на тарифи на база на пренесените количества природен газ

5.2. Индикативни тарифи на база на пренесени количества природен газ

5.3. Определяне на тарифи, които не са свързани с преноса на природен газ

6. Множители, сезонни фактори и отстъпки за характерни точки на газопреносната система

6.1. Множители

6.2. Сезонни фактори

Извършеният анализ на съдържанието на документа за консултация, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, показва че отговаря на изискванията на член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В съответствие с изискването на Регламента, документът е изготвен на български и на английски език и е изпратен за анализ на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (АСРЕ, Агенцията), съгласно член 27, параграф 1 от Регламента.

Във връзка с горното, с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 30.03.2020 г., АСРЕ е отправила до КЕВР искане за уточняване по следните въпроси: дали Комисията ще стартира обществена консултация относно методиката за референтна цена след тази, която е била проведена от „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 12.12.2019 г. – 12.02.2020 г.; дали обществената консултация, която ще бъде обявена от Комисията, ще се счита за финална консултация по смисъла на член 27, параграф 1 от Регламента; какви мерки ще предприеме КЕВР, за да осигури спазването на изискванията, предвидени в член 26 от Регламент (ЕС) 2017/460, включително периода от време, предвиден във втория параграф на разпоредбата. АСРЕ е посочила също, че не е получила от „Булгартрансгаз“ ЕАД пълния тарифен модел в достъпен и възпроизводим формат, каквато е стандартната практика в Европейския съюз. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 01.04.2020 г., КЕВР е указала на „Булгартрансгаз“ ЕАД да предостави на Комисията и на Агенцията пълния тарифен модел, на база на който са изчислени индикативните цени в проведената от оператора консултация по член 26 от Регламента. С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 09.04.2020 г., операторът е предоставил тарифния модел в КЕВР, като е посочил, че същият е изпратен и на АСРЕ.

С писмо с изх. № Е-12-00-210 от 01.04.2020 г., КЕВР е уведомила Агенцията, че с Решение РТПГ-1 от 01.12.2017 г. е определила „Булгартрансгаз“ ЕАД да провежда консултациите по член 26 от Регламента, както и че предвиденото в чл. 14 от ЗЕ обществено обсъждане на Методиката няма характера на окончателна консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 06.04.2020 г., АСРЕ е уведомила Комисията, че целта на анализа, който трябва да извърши Агенцията е да провери изпълнението на член 26, параграф 1 от Регламента и да установи дали предложените финализирани тарифни структури за пренос на газ отговарят на изискванията. АСРЕ е изразила позиция, че след като КЕВР има правомощия да измени методиката, обществената консултация, която ще се провежда от Комисията съгласно чл. 14 от ЗЕ се счита за окончателната обществена консултация, предвидена в член 27, параграф 1 от Регламента.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 24.04.2020 г., Агенцията е отправила искане за получаване на предвидения график на КЕВР за започване на окончателната консултация.

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 08.05.2020 г., КЕВР е уведомила АСРЕ, че при приемане от Комисията на предложеното изменение на Методиката или преработен от назначената със заповед на председателя на КЕВР работна група негов вариант, съгласно чл. 14, ал. 1 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от ЗЕ, Комисията ще проведе процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта за изменение на Методиката, след което преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, КЕВР ще проведе окончателната консултация по член 27, параграф 1 от Регламента с продължителност най-малко два месеца.

II. Предложение за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Основните изменения и допълнения, предложени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, са в следните насоки:

Дружеството предлага в Глава Първа „Общи положения“ изразите: национална газопреносна мрежа и мрежа за транзитен пренос да се заменят с газопреносна система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С предложените промени се предлага разглеждането на газопреносната система в цялост, като отпада възможността ценообразуването да бъде извършвано поотделно за националната и транзитната газопреносни системи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството предлага в чл. 6, ал. 1 от Методиката при поддържане и развитие на газопреносната система да отпадне текста, според който утвърдените необходими годишни приходи на оператора за преносната система покриват разходите на оператора, които са му необходими да осигури прилагането на механизмите за управление на претоварването в газопреносната мрежа/система. Предложението е аргументирано със задължението по Регламент (ЕО) № 715/2009/ЕО газопреносните оператори да прилагат механизмите за управление на претоварването в газопреносната система, които са присъща характеристика на извършваната дейност по пренос на природен газ.

Друго предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да отпадне ал. 4 от чл. 7 в Раздел II „Образуване на необходимите приходи“, съгласно която в необходимите годишни приходи не се включват приходите от предоставяните на клиенти услуги, свързани с лицензионната дейност. Според оператора, предложението е направено с цел опростяване на механизма за отчитане на приходите, получени от услуги, предоставяни на клиенти извън преките услуги по достъп и пренос на природен газ и невключването им в необходимите приходи, определящи цените за достъп и пренос през газопреносните мрежи. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че по-точно те биха били отразени чрез изваждането на прогнозната им стойност от директно прехвърляемите разходи, а впоследствие – корекция с отчетната им стойност чрез механизма на регулаторната сметка.

Предлага се да бъде изменен текстът на чл. 16а, ал. 3, като натрупаният баланс в регулаторната сметка да се освобождава в края на регулаторния период и да се покрива чрез корекция на определените необходими годишни приходи за следващия регулаторен период, а не както досега равномерно върху необходимите приходи за всяка година от следващия регулаторен период. Според заявителя за втория регулаторен период вследствие на високата динамика в прогнозните приходи от дългосрочните договори и остротата в коефициента на изглаждане, определящ базовите необходими приходи за регулаторния период, приходите, изплащани през входната-изходната тарифна система, биха имали силно изразена неравномерност през годините на новия регулаторен период, при което образуваните цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще следват тази значителна неравномерност.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в Раздел III „Утвърждаване на необходими годишни приходи и ценообразуващи елементи“ да се създаде нов чл. 17а. Предложеният текст регламентира провеждането на предварителните консултации в съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Дружеството предлага в чл. 18, ал. 1, точки 7 – 11, както и ал. 2 да отпаднат, като се реструктурират текстове и част от тях се включат в новия чл. 18а. Заличаването на ал. 2 е продиктувано от отпадане на необходимостта Комисията да определя начина на прилагане на входно-изходния модел, предвид ценообразуването на газопреносната система в цялост.

Предложени са от дружеството изменения и допълнения на Методиката, които съдържат разпоредби относно определяне на референтна цена, съгласно изискванията на Регламент 2017/460. Според член 7 от Регламент 2017/460 Методиката за референтна цена трябва да бъде в съответствие с член 13 от Регламент (ЕО) № 715/2009, както и със следните изисквания:

а) да се даде възможност на ползвателите на мрежата да възпроизвеждат изчислението на референтните цени и да ги прогнозираят точно;

б) да се вземат предвид действително направените разходи за предоставяне на услуги за пренос, като се отчита степента на сложност на преносната мрежа;

в) да се гарантира, че няма дискриминация, и да се предотвратява неправомерното кръстосано субсидиране, включително като се вземат предвид оценките на разпределението на разходите, посочени в член 5;

г) да се гарантира, че на крайните клиенти в рамките на дадена входно-изходна система не се налага значителен риск, свързан с обемите, по-специално имащ връзка с транспортирането през тази входно-изходна система;

д) да се гарантира, че получените референтни цени не нарушават трансграничната търговия.

В тази връзка едно от основните предложения за изменение на текстове в Методиката е създаването на нов чл.18а. Според ал. 1 за всеки ценови период в срок до 1 март операторът внася в комисията предложение за: входно/изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпки при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпки при определяне на цени за достъп за входно/изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпки при определяне на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ. В ал. 2 на същия член е предвидено Комисията да приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В приложения проект дружеството предлага заличаване на текстовете на чл. 33, регламентиращи провеждането на публична консултация от оператора на предложените тарифни структури, предвид предложението за нов чл. 17а, с който се въвежда изискването на Регламента в тази връзка, а именно: преди началото на всеки регулаторен период, операторът или комисията, в зависимост от решението на комисията, провеждат периодични консултации в съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предлага се изменение на § 3 от ПЗР на Методиката, предвид отпадането на възможността за ценообразуване по отделни газопреносни мрежи, както и поради възможността за повече от един дългосрочен договор с ценообразуване по фиксирани цени.

Резултатите от извършения анализ на направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД предложения за изменение и допълнение на Методиката са отразени в таблица, съдържаща мотиви относно приемането или отхвърлянето на предложените от дружеството текстове.

Приетите като правилни и обосновани предложения на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение и допълнение на Методиката, както и тези на работната група, са отразени в изготвения проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложен към настоящия доклад.

Основните изменения и допълнения са в следните насоки:

Въведени са редакционните промени в целия текст на методиката, като националната газопреносна мрежа, газопреносната мрежа за транзитен пренос и изразът „газопреносни мрежи“ са заменени с израза „газопреносна система“ – чл. 1, чл. 2, чл. 5 и т.н.

Изменен е чл. 16а, ал. 3, като се предвижда натрупаният баланс в регулаторната сметка да се освобождава в края на регулаторния период и да се покрива чрез корекция на определените необходими годишни приходи за следващия регулаторен период.

Създадени са нови в чл. 17а и чл. 18а, с които се въвеждат изискванията на Регламент (ЕС) 2017/460 за публични консултации преди началото на регулаторния период и относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти.

Част от текстовете на чл. 18 са реструктурирани и преместени в чл. 18а от Методиката.

С изменението на чл. 32, ал. 1 се прецизира срокът за подаване за одобряване на бизнес план за дейността пренос на природен газ.

Заличава се чл. 33 предвид обстоятелството, че всички срокове и изисквания, визирани в разпоредбата, произтичат от Регламент (ЕС) 2017/460, който се прилага пряко. Изменят се чл. 34 и чл. 37 с оглед синхронизиране на сроковете с Регламент (ЕС) 2017/460.

Създава се нов § 37 от Преходни и заключителни разпоредби (ПЗР), в който е отразено предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на § 3 от ПЗР към Методиката.

1. Причини, които налагат приемането на Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Предложените изменения и допълнения в Методиката произтичат от необходимостта от адаптирането ѝ към изискванията на актуалното право на Европейския съюз и по-специално на Регламент (ЕС) 2017/460.

2. Целите, които се поставят:

С приемането на предложените изменения и допълнения се цели прецизиране и допълване на нормите, въз основа на които се образуват цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната система. Постига се изпълнение на чл. 13 от Регламент (ЕО) № 715/2009, както и на изискванията на чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460, като се осигурява прозрачност и предвидимост при образуването на цените.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на изменената и допълнена Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се и изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ще се създадат нормативни условия за точно прилагане на европейското законодателство.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката съответства на изискванията на Закона за енергетиката, както и общите принципи на Регламент (ЕС) 2017/460, като гарантира недискриминационност, прозрачност и прогнозируемост на изчислението и прилагането на цените за достъп и пренос през газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и на референтната цена, която се прилага на входните и изходните точки на системата.

Във връзка с гореизложеното, при одобряване от страна на КЕВР на предложения проект, следва да бъдат спазени изискванията на ЗЕ, Административно-процесуалния кодекс и Закона за нормативните актове (ЗНА). В тази връзка с оглед провеждане на общественото обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ и на обществените консултации по реда на чл. 26 от ЗНА, проектът на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и мотивите, съдържащи се в доклада, следва да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации. С оглед отчитане на необходимостта от прилагане на предвидените изменения и допълнения на методиката във връзка с началото на следващата газова година, следва да се определи 14-дневен срок за обществена консултация с гражданите и юридическите лица, в рамките на който да постъпват предложения и становища по проекта на Портала за обществени консултации.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 16, ал. 1, предложение второ от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и § 12 от Преходни и заключителни разпоредби на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме на Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да приеме проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;**
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;**
- 4. Да оповести датата и часа на общественото обсъждане на интернет страницата на Комисията;**
- 5. Да публикува на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации на проекта на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и доклада по т. 1.**