

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 65**София, 10.03.2022 година**

Днес, 10.03.2022 г. от 10:59 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

На заседанието присъстваха председателят Станислав Тодоров, членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

А. Йорданов каза, че е упълномощен от председателя на Комисията да води заседанието, тъй като председателят отсъства поради служебен ангажимент. В дневния ред на закритото заседание са предвидени шест точки. А. Йорданов запита членовете на Комисията и главния секретар дали има предложения за изменение и допълване на дневния ред.

Р. Тоткова каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация (който предвижда, че допълнителни точки в дневния ред могат да бъдат включени по предложение на всеки член на Комисията или на главния секретар) предлага в заседанието да бъде включена допълнителна т. 7:

7. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката и проект на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други предложения за промяна на дневния ред.

А. Йорданов каза, че първо подлага на гласуване предложението за включване на допълнителна т. 7 в дневния ред.

Предложението за включване на допълнителна т. 7 в дневния ред (*Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от*

министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката и проект на решение) е прието с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Председателстващият А. Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с четири гласа „за“ (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и два гласа (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Райков сервиз“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Райков сервиз“ ООД“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Неврокоп газ“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Тецеко“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД и проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-181 от 07.03.2022 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, извършена на 08.02.2022 г.

Работна група: Ивайло Александров и Радослав Наков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-189 от 09.03.2022 г. относно уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД за задължения на дружеството, в качеството му на обществен доставчик, произтичащи от чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на писмо.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № О-Дк-100/07.03.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката и проект на решение.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радослав Райков

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-182 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Райков сервиз“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Райков сервиз“ ООД“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-58-11 от 22.11.2018 г., „Райков сервиз“ ООД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян. Със заявление с вх. № Е-15-58-12 от 22.11.2018 г., „Райков сервиз“ ООД е представило, за одобрение от КЕВР, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян и „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян. Със Заповед № 3-Е-9 от 22.01.2019 г., отменена със Заповед № 3-Е-98 от 11.05.2021 г., отменена със Заповед № 3-Е-17 от 21.01.2022 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на общи условия (ОУ) и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на

предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната

дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потребление и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян;

2. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян;

3. Протокол № 5 от 24.09.2018 г. на общо събрание на съдружниците на „Райков сервиз“ ООД, с което са приети проектите на: „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“;

4. Публикувана обява в брой 68 на вестник „Отзвук“ за насрочено публично обсъждане на 25.10.2018 г. на проектите;

5. Протокол от 25.10. 2018 г. от проведено обществено обсъждане, от който е видно, че няма получени становища и бележки в хода на публичното обсъждане;

6. Документ за внесена държавна такса.

Към заявление с вх. № Е-15-58-12 от 22.11.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило в КЕВР:

1. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян;

2. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ за община Смолян;

3. Протокол № 5 от 24.09.2018 г. на общо събрание на съдружниците на „Райков сервиз“ ООД, с което са приети проектите на: „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „Правила за работа с потребителите“ на „Райков сервиз“ ООД и контролен списък към общите условия за снабдяване с природен газ;

4. Публикувана обява в брой 68 на вестник „Отзвук“ за насрочено публично обсъждане на проектите на 25.10.2018 г.;

5. Протокол от 25.10.2018 г. от проведено обществено обсъждане, от който е

видно, че няма получени становища и бележки в хода на публичното обсъждане;

6. Документ за внесена държавна такса;

7. Проект на Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).

В резултат от извършения преглед на представените от „Райков сервиз“ ООД със заявления с вх. № Е-15-58-11 от 22.11.2018 г. и № Е-15-58-12 от 22.11.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-63 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 38 от 01.02.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Райков сервиз“ ООД проекти на ОУ и проект на Правила. заседание на КЕВР в пълен състав. На откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype е взел участие упълномощен представител на „Райков сервиз“ ООД - г-н Живко Стефанов – е приел дадените препоръки и няма възражения по доклада на работната група.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г. „Райков сервиз“ ООД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по Протокол № 38 от 01.02.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-63 от 24.01.2022 г.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявления с вх. № Е-15-58-11 от 22.11.2018 г. проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-63 от 24.01.2022 г., приет с решение по Протокол № 38 от 01.02.2022 г. от закрито заседание на КЕВР

II. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-58-12 от 22.11.2018 г. проект на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-63 от 24.01.2022 г., приет с решение по Протокол № 38 от 01.02.2022 г. от закрито заседание на КЕВР

III. След анализ на коригирания проект на „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявления с вх. № Е-15-58-11 от 22.11.2018 г. и с вх. № Е-15-58-12 от 22.11.2018 г. проект на Правила за работа с клиенти, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-63 от 24.01.2022 г., приет с решение по Протокол № 38 от 01.02.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. „Райков сервиз“ ООД е представило за одобрение от Комисията проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „Правила за работа с потребителите“. „Райков сервиз“ ООД е лицензиант за дейностите

разпределение и снабдяване с природен газ за територията на община Смолян. На база подаденото заявление за одобряване на Общи условия и Правила, работната група е изготвила доклад, който е приет от Комисията на закрито заседание. С този доклад са дадени предложения за задължителни указания, които са приети от дружеството и по време на откритото заседание представителят на „Райков сервиз“ ООД е заявил, че изцяло е съгласен с предложенията на работната група. Процедурата по одобряване на Общи условия предвижда изпращането им заедно с Правилата за работа с потребителите към Комисията за защита на потребителите, с оглед оценяване наличието на неравноправни клаузи в тях. Предложението в доклада е в тази връзка – Общите условия и Правилата да се изпратят до КЗП. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.

2. Да изпрати представените от „Райков сервиз“ ООД с писмо вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

А. Йорданов обърна внимание, че това не е окончателното приемане на Общите условия. Предвижда се получаване на становище от КЗП.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-182 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Райков сервиз“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Райков сервиз“ ООД“.

2. Да изпрати представените от „Райков сервиз“ ООД с писмо вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с **вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Неврокоп газ“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с **вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г.**, „Неврокоп-газ“ АД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД “ (проект на правила). Със Заповед № 3-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № 3-Е-13 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и

достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията

за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;

2. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“

3. Проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“;

4. Протокол от 26.05.2016 г. от заседание на Съвета на директорите на „Неврокоп газ“ АД, на което са приети проектите на общи условия.

5. Обявление за оповестяване на проектите на общите условия и покана за участие в публичното обсъждане на проектите в офиса на дружеството;

6. Протокол от проведено публично обсъждане на проектите на общи условия;

7. Документ за внесена държавна такса.

В резултат от извършения преглед на представените от „Неврокоп-газ“ АД със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Неврокоп-газ“ АД проекти на ОУ и проект на Правила. заседание на КЕВР в пълен състав. На откритото заседание представител на дружеството не взе участие.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. „Неврокоп-газ“ АД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

II. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. проект на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на

КЕВР.

III. След анализ на коригирания проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. проект на Правила за работа с клиенти, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

Изказвания по т.2.:

Б. Голубарев декларира, че е взел дейно участие при създаването, регистрацията и лицензирането на „Неврокоп газ“ АД и до 2015 г. е бил в управлението на дружеството. Б. Голубарев поясни, че желае това да бъде ясно декларирано.

А. Йорданов каза, че изминалото време от последния момент, в който е бил представляващ и управляващ „Неврокоп газ“ АД предполага, че не е налице конфликт на интереси и процедурата по изслушване и приемане на доклада за приемане на „Неврокоп газ“ АД може да продължи.

Докладва М. Димитров. „Неврокоп-газ“ АД е представило за одобрение от Комисията проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“, на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „Правила за работа с потребителите“. Дружеството е лицензиант за дейностите *разпределение и снабдяване с природен газ за територията на община Гоце Делчев*. Работната група е изготвила доклад, който е приет от Комисията. С него са дадени задължителни указания на дружеството. „Неврокоп-газ“ АД изцяло се е съгласило със задължителните указания и е уведомило Комисията с писмо. Докладът следва да бъде изпратен към Комисията за защита на потребителите. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.

2. Да изпрати представените от „Неврокоп-газ“ АД с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

А. Йорданов каза, че това е аналогична процедура по приемане на Общи условия и Правила за работа с потребителите, която е в аналогична фаза.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Неврокоп газ“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Да изпрати представените от „Неврокоп-газ“ АД с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Тецеко“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД и проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г., „Тецеко“ ЕАД (с предишно наименование „Тецеко“ ЕООД) е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“ (проект на правила). Със Заповед № 3-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № 3-Е-15 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на общи условия (ОУ) и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес;

предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за

работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потребление и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените й общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“ и „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“;
2. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“;
3. Решение на управителния орган на „Тецеко“ ЕООД от 20.01.2015 г. за приемане на проектите на общи условия;
4. Публикация във в. „Дунавско дело“, бр. 3 от 23.01.2015 г., на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия на 29.01.2015 г.;
5. Протокол от проведено на 24.02.2015 г. публично обсъждане на проектите на общи условия;
6. Предложение от „Свилоцел“ ЕАД за допълване на проекта на общи условия за доставка на природен газ;
7. Становище на „Тецеко“ ЕООД по полученото предложение;
8. Протокол-Решение от 01.06.2016 г. на едноличния собственик на капитала на „Тецеко“ ЕООД, управителният орган на дружеството е приел допълнените проекти на общи условия;
9. Документи за внесени държавни такси;
10. Проект на Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).

В резултат от извършения преглед на представените от „Тецеко“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Тецеко“ ЕАД проекти на ОУ и проект на Правила. заседание на КЕВР в пълен състав. На откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype е взел участие управителят на „Тецеко“ ЕООД - г-жа Албена Бадева. Представителят на дружеството е приел дадените препоръки и няма възражения по доклада на работната група.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

II. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. проект на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

III. След анализ на коригирания проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. проект на Правила за работа с клиенти, съгласно предложените задължителни указания в Доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. „Тецеко“ ЕАД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“, на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител“ и „Правила за работа с потребителите“. Дружеството е лицензиант за дейностите *разпределение и снабдяване* с природен газ от краен снабдител за територията на община Свищов и Белене. Работната група е представила доклад, който е приет от Комисията на закрито заседание, с предложения за задължителни указания. Дружеството изцяло се е съгласило с дадените задължителни указания на Комисията. Докладът следва да бъде изпратен към Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.

2. Да изпрати представените от „Тецеко“ ЕАД с писмо вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Тецеко“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД и проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД.

2. Да изпрати представените от „Тецеко“ ЕАД с писмо вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-181 от 07.03.2022 г. относно **извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, извършена на 08.02.2022 г.**

В изпълнение на заповед № 3-Е-34 от 08.02.2022 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с постъпило в КЕВР с вх. № Е-

08-28-1 от 27.01.2022 г. постановление от 25 януари 2022 г. за възлагане на проверка от С. Димитров – прокурор при Софийска градска прокуратура, отдел „Административно-съдебен надзор, Гражданско-съдебен надзор и Надзор за законност“, **беше извършена извънредна проверка** на място и по документи на „Топлофикация София“ ЕАД, с адрес на управление гр. София, ж. к. „Борово“, ул. „Ястребец“ № 23Б. Проверката се извърши съвместно с инсп. Светослав Георгиев и инсп. Ивелин Горчовски – служители на Столична дирекция на вътрешните работи, 01 сектор, ОИП и в присъствието на следните представители на дружеството: Александър Александров – изпълнителен директор на „Топлофикация София“ ЕАД и член на Управителния съвет; Лъчезар Чотов – заместник изпълнителен директор ресор „Експлоатационна и ремонтна дейност“ и заместник председател на Управителния съвет и Ивайло Епитропов – председател на Управителния съвет на „Топлофикация София“ ЕАД.

В хода на проверката следваше: да се изискат от „Топлофикация София“ ЕАД релевантни документи, свързани със сигнал от г-н Димитър Димитров, постъпил чрез официалната електронна поща на КЕВР и регистриран в деловодната система с вх. № Е-14-08-5 от 06.12.2021 г. по отношение на формирането на цените на енергията за регулаторния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г., направените в сигнала изчисления, свързани с цените на топлинната и електрическата енергия и предложеното от

г-н Димитров „решение“ за „Топлофикация София“ ЕАД за внедряване на сградна децентрализация на топлоизточниците ТЕЦ и ОЦ по метода „тръба в тръба“ съгласно приложена към сигнала „пътна карта“. Също така в хода на проверката следваше да се снемат становища от компетентните длъжностни лица, представляващи „Топлофикация София“ ЕАД и да се установи дали са налице данни за нерегламентирани дейности и/или неправомерно поведение на служителите в дружеството по отношение на изложеното в сигнала от г-н Димитров.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

На 06 декември 2021 г. (в 11:26 часа) чрез официалната електронна поща на КЕВР е постъпил сигнал от г-н Димитър Димитров, представящ се като изпълнителен директор на „Топлофикация Шумен“ ЕАД (в несъстоятелност). Сигналът е подаден от електронната поща на „Енергоснабдяване“ ООД (termo@energossnabdyavane.com), който е изпратен и до различни институции, като е регистриран в деловодството на КЕВР с вх. № Е-14-08-5 от 06.12.2021 г. Приложено е изпратен и 1 брой файл, който съдържа изчисления и схема с предложение за сградна децентрализация.

В изпратения от г-н Димитър Димитров сигнал от 06.12.2021 г. се посочва, че при цена на природния газ, определена на „Булгаргаз“ ЕАД за месец декември 2021 г. в размер на 102,33 лв./MWh с Решение № Ц-41 от 01.12.2021 г. на КЕВР, (без цените за достъп, пренос, акциз и ДДС), съответно за топлофикационните дружества цена на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД от 108,48 лв./MWh (без ДДС) и при горивна себестойност на енергията в ТЕЦ от 135,6 лв./MWh ($108,48/0,8 = 135,6$) е налице допълнително завишаване на цената на комбинираната електроенергия от „Топлофикация София“ ЕАД за месец декември 2021 г. съответно:

- при занижена продажна цена на топлинната енергия от 98,48 лв./MWh определена с Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г. на КЕВР (без ДДС) или с 9,2% по-малко от покупната цена на природния газ ($98,48/108,48 = 0,908$), или с 27% по-ниска от горивната себестойност ($98,48/135,6 = 0,726$), **като по този начин се осъществява кръстосано субсидиране с „изкуствено“ премиално завишена цена на електроенергията;**

- при преференциална цена от 286,23 лв./MWh (без ДДС) на произведената по комбиниран начин „високоэффективна“ електроенергия или със 111% по-висока (286,23/135,6 = 2,111).

В сигнала г-н Димитър Димитров **предлага своето решение** за „Топлофикация София“ ЕАД, а именно **сградна децентрализация на топлоизточниците** ТЕЦ и ОЦ при последователност на действията съгласно приложена към сигнала „пътна карта“: „БЕХ“ ЕАД („Булгаргаз“ ЕАД) по схемата „дълг срещу собственост“ да придобие „Топлофикация София“ ЕАД. Г-н Димитров предлага поетапно да се спре функционирането на всички ниско ефективни комбинирани производства на електро и топлоенергия. При пълен инженеринг от комплексна газова фирма, от ТЕЦ и ОЦ до всички абонатни станции (АС) да се изгради на принципа „тряба в тряба“, полиетиленова газова мрежа, разположена в магистралните тръбопроводи и топлофикационни шахти на топлоснабдителната система. Да се инсталират към всички АС локални енергийни комплекси с висока ефективност (кондензационни котелни системи (КС) на природен газ), като се запази сградната вътрешна отоплителна инсталация, собственост на клиентите. От топлоизточниците до КС ще се транспортира природен газ, чрез изградената собствена мрежа, ще се произвежда топлоенергия, която ще се продава на клиентите. В зависимост от технологичната етапност ще се направи комплексна финансова обосновка, като функция от инвестициите, от завишените продажни цени на когенерационната електроенергия, от топлинните загуби по преноса, от продажните цени на топлоенергията и от експлоатационните особености на новите системи.

В КЕВР е постъпило **Постановление за възлагане на проверка** от 25.01.2022 г. от С. Димитров – прокурор при Софийска градска прокуратура, отдел „Административно-съдебен надзор, Гражданско-съдебен надзор и Надзор за законност“, който е регистриран в деловодството на КЕВР с вх. № Е-08-28-1 от 27.01.2022 г. С постановлението е възложено на СДВР, в координация и пряко сътрудничество с КЕВР да се извърши съвместна проверка по реда на чл. 145 от Закона за съдебната власт.

С оглед своевременна координация по възложената съвместна проверка, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-08-28-1 от 01.02.2022 г. от Столична дирекция на вътрешните работи (СДВР), 01 сектор, ОИП, с което предлагат екипът на КЕВР да се яви в СДВР. Срещата в СДВР е проведена на 08.02.2022 г. от 09:45 часа. Същият ден, но от 14:30 часа, длъжностните лица на КЕВР съвместно със служители на СДВР, 01 сектор, ОИП посетиха административната сграда – централно управление на „Топлофикация София“ ЕАД, находяща се в гр. София, ж. к. „Борово“, ул. „Ястребец“ № 23Б. Срещата се проведе в заседателната зала, където беше разгледана материята, предмет на извънредната проверка.

По време на проведените разговори подробно беше изложен постъпилият сигнал на г-н Димитър Димитров („Енергоснабдяване“ ООД) от 06.12.2021 г., като се обърна внимание, че подобни еднотипни писма с некоректни изчисления и сравнения за цените на топлинната и електрическата енергия от същият сигналоподател постъпват почти всекидневно чрез електронната поща на КЕВР. Изпълнителният директор на „Топлофикация София“ ЕАД и Член на Управителния съвет г-н Александър Александров подробно разясни всичко необходимо, свързано с темите в сигнала. След което, от страна на длъжностните лица на КЕВР и СДВР към служителите на „Топлофикация София“ ЕАД бяха поставени и допълнителни въпроси, свързани с казуса, на които се получиха съответните удовлетворителни отговори. На

представителите на дружеството бяха дадени устни указания да представят в КЕВР писмено становище по въпросите в сигнала на г-н Димитър Димитров и дискутираните по време на проверката теми.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-14-01-16 от 16.02.2022 г. от **„Топлофикация София“ ЕАД, с което е представено становището на дружеството,** относно въпросите в сигнала от г-н Димитър Димитров, в което се посочва следното:

С писмо с изх. № М-320 от 07.04.2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД е входирала Заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, считано от 01.07.2021 г. ведно с всички справки и приложения изискани от Комисията, като със заявлението са предложени следните цени:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 94,32 лв./MWh без ДДС;
- Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 222,42 лв./MWh без ДДС.

При извършения от КЕВР регулаторен преглед, в Решение Ц-26 от 01.07.2021 г. **са извършени корекции на ценообразуващите елементи,** както следва:

„1. В Справка № 1 „Разходи“:

- разходите за амортизации в преноса на топлинна енергия са коригирани от 16 251 хил. лв. на 10 496 хил. лв. или с 5 755 хил. лв., в съответствие с отчетната стойност на активите в преноса, съгласно справка № 2 „РБА“ и съответната амортизационна норма при 35 г. срок за амортизация и в съответствие с т. 1.1 от общия подход;

- разходите за заплати и възнаграждения са коригирани от 52 474 хил. лв. на 35 525 хил. лв. или с 16 949 хил. лв., до нивото на утвърдената стойност през 2020 г. при отчетена стойност на разхода в размер на 48 003 хил. лв. в съответствие с т. 1.3 от общия подход;

- разходите за начисления за социални осигуровки и социални разходи са коригирани от 24 158 хил. лв. на 18 408 хил. лв. или с 5 750 хил. лв., до нивото на утвърдената стойност през 2020 г., в съответствие с т. 1.3 от общия подход;

- приходите от присъдени юрисконсултски възнаграждения в размер на 1 199,73 хил. лв. са извадени от общите признати разходи, с оглед недопускане на дублиране на разходи за една и съща дейност;

- разходите за емисии CO₂ са коригирани от 101 627 хил. лв. на 127 094 хил. лв. или с 25 467 хил. лв., като необходимите количества, предложени за утвърждаване от дружеството през новия ценови период в размер на 1 274 160 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 51 евро/t, съгласно т. 13 от общия подход.

2. В справка № 2 „РБА“ оборотният капитал е изчислен съгласно т. 32 от Указания-НВ и т. 2 от общия подход като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходите за амортизации.

3. В справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала“ е извършена корекция

на общата норма от 5,25% на 4,25% в съответствие с глава втора, раздел III, от Указания-НВ и т. 3 от общия подход.

4. В справка № 4 „ТИП в производството“ разходът на природен газ в комбинираната част на централата е коригиран от 461 530 kNm³ на 450 980 kNm³ с 10 550 kNm³, в резултат от корекция на общата ефективност от 82,58% на 84,51% до достигане на общата енергийна ефективност на използваното гориво за производство на електрическа и топлинна енергия до нивата на отчетените стойности през изминалия ценови период, в съответствие с т. 5 от общия подход.

5. В справка № 5 „ТИП в преноса“ технологичните разходи по преноса на топлинна енергия са коригирани от 882 928 MWh (17,93%) на 522 928 MWh (11,26%) или с 360 000 MWh до достигане на стойността на вече постигнати от дружеството загуби в % от топлоотдаване и изтичане и в контекста на направените и предстоящи инвестиции в топлопреносната мрежа и в съответствие с т. 6 от общия подход.

Въз основа на прогнозните цени на природния газ по т. 11 от общия подход, и индивидуалното потребление по тримесечия е изчислена годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за новия регулаторен/ценови период, като среднопретеглена стойност, към която са добавени цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа за отчетения ценови период, по данни, представени от дружеството, както следва:

1. Прогнозни количества природен газ по месеци са съгласно справка „Спецификация“ 2021 - 2022 г.;

2. Прогнозна индивидуална цена на природния газ – 47,11 лв./MWh;

3. Цени за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа – $3,34 + 0,63 = 3,97$ лв./MWh, изчислена от дружеството в съответствие с режима на потребление на природен газ.

Във връзка с корекциите на ценообразуващите елементи, посочени по-горе, с писма М-587 от 02.06.2021 г. и М-576 от 18.06.2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представила становище и възражение.

След извършените корекции, утвърдените на „Топлофикация София“ ЕАД с Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г. цени за ценовия период от 01.07.2021 до 30.06.2022 г., са следните:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 286,23 лв./MWh, в т.ч.:

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 161,16 лв./MWh.

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,48 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 95,52 лв./MWh.

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 633 042 хил. лв., в т. ч.:
 - о Разходи – 615 361 хил. лв., от които условно-постоянни – 108 813 хил. лв. и променливи – 506 548 хил. лв.;
 - о Регулаторна база на активите – 415 667 хил. лв.;
 - о Норма на възвръщаемост – 4,25%.
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 794 176 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 120 034 MWh.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че спазва регулаторната нормативна уредба и към настоящия момент прилага утвърдената от КЕВР с Решение Ц-26 от 01.07.2021 г. пределна цена на топлинна енергия и получава определената премия за високоефективно комбинирано производство.

Дружеството подчертава, че през действащия регулаторен период е налице огромна разлика между признатите от КЕВР разходи за закупуване на природен газ и за CO₂ квоти за въглеродни емисии, която за периода от юли 2021 г. до март 2022 г. (до изтичането на наложения от Народното събрание мораториум) се очаква да достигне размер от близо 428 млн. лв., изчислени в съответствие с чл. 8, ал. 10 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране цените на топлинната енергия. В тази връзка изказват категорично несъгласие с твърдението в писмото на г-н Димитров за наличието на неправомерна държавна помощ спрямо „Топлофикация София“ ЕАД. Дори напротив, през настоящия регулаторен период дружеството търпи огромни финансови загуби в резултат на рестриктивния подход, който Комисията е приложила при определянето на цените за регулаторния период от 01.07.2021 г. и последвалото покачване на цените на енергийните ресурси, както и в резултат на наложения от Народното събрание мораториум.

В становището се посочва, че дружеството ще продължи да настоява пред всички отговорни институции за намирането на справедлив механизъм, чрез който да се компенсират претърпените загуби от „Топлофикация София“ ЕАД, осигурявайки социална поносимост на топлофикационната услуга.

По отношение на предложеното от г-н Димитър Димитров „решение“ за сградна децентрализация при спазване на последователност на действията по „пътна карта“ и описаните намерения за газификация на столицата по метода „тръба в тръба“, използвайки топлофикационната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД, дружеството посочва, че в писмото не се съдържат никакви разчети за необходимите инвестиционни разходи. Инвестиционните намерения на „Топлофикация София“ ЕАД са свързани с дейностите по притежаваните лицензи, като към настоящия момент дружеството разполага с изготвен от американския консултант Black & Veatch (Блек и Вийч) „План за надграждане, капитален ремонт и капитализация“.

В становището се посочва, че през м. май 2021 г. Столичният общински съвет е

приел предложението на Агенцията за търговия и развитие на САЩ за оказване на безвъзмездна финансова помощ за изготвяне на анализ на финансовите показатели и на възможностите за оздравяване и модернизация на „Топлофикация София“ ЕАД. В тази връзка, Столична община е сключила Споразумение за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ с тази агенция. За изпълнител на анализа е била избрана международна консултантска компания със стогодишна история в изграждането на енергийни и ютилити проекти - Black&Veatch, който е бил подкрепен от Green Energy Advisors LLC и Marathon Capital LLC, като на базата на извършено обследване състоянието на „Топлофикация София“, са дефинирани мероприятия за обновление и модернизация на топлогенериращите мощности в топлоизточниците, на базата на внедряване на съвременни технологични инсталации за високоефективно комбинирано производство – паро-газови инсталации в ТЕЦ „София Изток“ и ОЦ „Люлин“, а също така инсталации с газови бутални двигатели във временните отоплителни централи. С реализацията на този План ще се постигне пълно оползотворяване на потенциала за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в гр. София и ще се повиши конкурентоспособността на услугата централизирано топлоснабдяване, което е доказано най-ефективният, екологичен и безопасен метод за снабдяване с енергия на урбанизирани територии.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че предвидената в Плана високоефективна технология за комбинирано производство отговаря изцяло на най-добрите налични техники, а чрез планираните за инсталиране газови турбини ще може да бъде изпълнено изискването на таксономията на ЕС за последващо преминаване на гориво от възобновяемо генериран „зелен водород“, за което ще са необходими сравнително ниски допълнителни инвестиции.

Дружеството заявява, че планираните технологични решения ще увеличат близо три пъти производството на електрическа енергия от „Топлофикация София“ ЕАД до около 2 700 000 MWh годишно, което ще доведе до увеличение на приходите и стабилизиране на финансовото състояние на дружеството, повишаване на ефективността в производството, намаляване на производствените разходи, а от там и до намаляване на годишните емисии на парникови газове на национално ниво.

В становището на „Топлофикация София“ ЕАД се посочва, че освен инвестиции в производствените мощности Планът предвижда и ново технологично решение на хидравликата на топлопреносната мрежа с реализация на затворен пръстен от магистрални тръбопроводи (за разлика от съществуващата мрежа, която е разпределена на отделните райони), позволяващ сигурност и резервиране при топлоснабдяването на присъединените товари, с което ще се осигури цялостна свързаност между отделните производствени централи и това ще доведе до намаляване на загубите на енергия при преноса, непрекъснатост на топлоснабдяването при извършване на аварийни и планови ремонти, както и до цялостно подобряване на качеството на топлофикационната услуга.

В заключение се посочва, че Планът за модернизация е изготвен изцяло в съответствие с европейските енергийни политики и принципите за кръгова и нисковъглеродна икономика и ще превърне „Топлофикация София“ ЕАД в ключов партньор на Правителството и Столична община в опазването на околната среда, осигурявайки зелена енергия, произвеждана в близост до консуматорите за близо 1,5 милиона жители на гр. София.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА:

1. „Топлофикация София“ ЕАД притежава валидни лицензи, както следва:

- лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“; лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“; лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, всяка от които, първоначално е издадена за срок от 20 (двадесет) години. С **решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г.** и трите лицензи са продължени с 25 (двадесет и пет) години всяка, считано от 16.12.2020 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни, на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централите и на условията за осъществяване на лицензионните дейности. Със същото решение са определени условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, като са одобрени актуализирани текстове на трите лицензи и приложенията към тях.

2. „Топлофикация София“ ЕАД има утвърдена пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода в размер на 98,48 лв./MWh, и определена преференциална цена и премия на електрическа енергия, с Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г., които са действащи за едногодишния период (01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.)

3. Няма неправомерно прехвърляне на разходите за производството на топлинната енергия в тези за електрическата енергия и съответно няма допълнително завишаване на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите на „Топлофикация София“ ЕАД. Г-н Димитров прави некоректни за целите на ценовото регулиране аритметични изчисления и несравними съпоставки между месечна цена на природния газ (за м. декември 2021 г.), която е определена в пълно съответствие с Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ, която е използвана от Комисията при утвърждаването на цените на топлинната и електрическата енергия за едногодишен ценови период, определена, съгласно чл. 8, ал. 8 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 24, ал. 5 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

С цена на природния газ от 108,48 лв./MWh, с която г-н Димитров прави своите пресмятания, за целите на доказване на неефективност на топлофикационната услуга и

неговото предложение за сградна децентрализация по метода „тръба в тръба“ **цената на топлинната енергия за клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД трябва да бъде 172,07 лв./MWh, а преференциалната цена на електрическата енергия – 420,85 лв./MWh.**

4. Предложението (решението) на г-н Димитър Димитров за сградна децентрализация на топлоизточниците ТЕЦ и ОЦ при последователност на действията по „пътна карта“ **е неприложимо**, тъй като „Топлофикация София“ ЕАД притежава лицензии, описани в т. 1, съгласно които следва да изпълнява лицензионните дейности за производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия в съответствие с условията на тези лицензии и приложенията към тях. Отделно на това, следва да се има предвид, че Столичният общински съвет упражнява правата на едноличен собственик на капитала на „Топлофикация София“ ЕАД и има правомощия за вземането на решения, свързани с дейността на дружеството и неговото бъдещо развитие. В тази връзка се констатира, че през м. май 2021 г. Столичният общински съвет е приел предложение на Агенцията за търговия и развитие на САЩ за оказване на безвъзмездна финансова помощ за изготвяне на анализ на финансовите показатели и на възможностите за оздравяване и модернизация на „Топлофикация София“ ЕАД.

След извършване на извънредната проверка, длъжностните лица на КЕВР съставиха **констативен протокол № Т-Ц-01/18.02.2022 г.**, който е връчен на проверяваното лице на 23.02.2022 г. в сградата на централно управление на „Топлофикация София“ ЕАД, с адрес: гр. София, ж. к. „Борово“, ул. „Ястребец“ № 23Б.

В нормативно установения срок, в КЕВР не са постъпили възражения и обяснения от проверяваното лице по съставения констативен протокол.

С писмо с изх. № Е-08-28-1 от 25.02.2022 г. на КЕВР, изготвеният констативен протокол заедно с други приложения са предоставени в определения срок на СДВР, 01 сектор, ОИП, за целите на извършваната от правоохранителните органи проверка по преписка с вх. № 513000-4983/2022 г. на СДВР, пр. пр. 24262/2021 г. на Софийска градска прокуратура.

Изказвания по т.4.:

Докладва И. Александров. В КЕВР е постъпило постановление за възлагане на проверка от 25.01.2022 г. от прокурор при Софийска градска прокуратура – г-н Димитров, по повод сигнал, подаден от г-н Димитър Димитров. И. Александров поясни, че г-н Димитров почти ежедневно сезира Комисията за различни казуси, свързани с начина на изчисление на цената на топлинната енергия и други. По повод на такъв негов сигнал (всички институции са сезирани с подобен сигнал) прокурорът образува работна група с участието на представители на СДВР и Комисията за енергийно и водно регулиране, за да се извърши извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД.

Същността на сигнала е следната: г-н Димитров разглежда цената на природния газ, утвърдена от Комисията за м. декември (която е 102,33 лв./MWh) и казва, че като се прибави към нея цена за пренос и достъп, цената от 108 лв. (както г-н Димитров я изчислява) при допускането, че „Топлофикация София“ ЕАД представлява една „*черна кутия*“ с КПД – 80%, то само горивната съставляваща, цената на топлинната енергия

би била 135 лв. В същото време той сравнява тези 135 лв. с цената, която е утвърдена от Комисията с Решение от 01.07.2019 г., която е 98,48 лв./MWh. Оттук нататък той твърди, че поради това, че 98 лв., цената утвърдена от Комисията, е много по-ниска от изчислената от него 135 лв. и това означава, че има неправомерно кръстосано субсидиране между цената на топлинната и електрическа енергия, която пък електрическа енергия, определена с това решение е 286,23 лв. Това е съществото на сигнала.

Със заповед на председателя на Комисията е образувана работна група, в която експертите на КЕВР участват съвместно с представителите на СДВР (в доклада са описани техните имена). В същия ден, в който работната група се е срещнала с тях, СДВР са отишли в „Топлофикация София“ ЕАД, където са се срещнали с ръководството на дружеството. Работната група е представила сигнала на г-н Димитров и е изисквала необходимата информация относно казуса. Представената информация от „Топлофикация София“ ЕАД е описана в доклада на работната група и в констативния протокол.

Работната група е констатирила следното:

Описани са какви лицензии притежава „Топлофикация София“ ЕАД (това са три лицензии), какви цени са утвърдени с Решение Ц-26 от 01.07.2021 г. и изводът, че няма неправомерно прехвърляне на разходи за производство на топлинна енергия, съответно в цената на електрическата енергия, като няма допълнително завишение на преференциалната цена на електрическа енергия, поради следната причина:

Г-н Димитров взема месечната цена, която е утвърдена от Комисията – 102 лв., докато цената на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство от решението е 47 лв., т.е. сравняват се цени на топлинната и електрическа енергия при различни бази, при различна цена на природния газ. Работната група е изчислила при цена 102 лв./MWh на природния газ колко би излязла при същите условия цената на топлинната и електрическа енергия на „Топлофикация София“ ЕАД, съответно са посочени на стр. 7: 172 лв./MWh топлинна енергия и 420,85 лв. цена на електрическата енергия.

Това е доказателство, че няма кръстосано субсидиране. Вследствие на съжденията на г-н Димитров се предлага старото му предложение: „Топлофикация София“ ЕАД да бъде преоборудвана по следния начин: преносната мрежа на София да бъде елиминирана във вида, в който е в момента, като тръбопроводите, с които в момента се топлоснабдява населението с гореща вода се положи „тръба в тръба“ и в другата тръба да върви природен газ. Така природният газ ще се доставя до всички блокове без загуби и там със съответна местна, нова абонатна станция ще бъдат газифицирани всички потребители. Това е неговата идея, която той налага и иска да популяризира. В доклада на работната група и в съответния констативен протокол е записано, че Столичен общински съвет упражнява правата на едноличен собственик на капитала на „Топлофикация София“ ЕАД и съответно той е оторизиран и има правомощия да приема бизнес планове за развитие. Констативният протокол на работната група е изпратен както на „Топлофикация София“ ЕАД, така и на представителите в СДВР, които ще окомплектоват техния доклад с констативния протокол на работната група от КЕВР и съответно тези документи и представените от „Топлофикация София“ ЕАД ще бъдат предоставени на прокурора (г-н Димитров) във връзка с преписката.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисия за енергийно и водно

регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извънредната проверка, извършена съгласно заповед № 3-Е-34 от 08.02.2022 г. на Председателя на КЕВР.

А. Йорданов каза, че иска да направи само едно допълнение към докладването и мотивите, посочени от *Методиката за осъществяване на контролните правомощия*. Правилното наименование на документа е: *на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране*.

И. Александров каза, че се извинява и потвърди, че е грешка.

А. Йорданов каза, че иновативните предложения на г-н Димитров трябва да бъдат адресирани към мениджмънта на „Топлофикация София“ ЕАД, а не към прокуратурата и КЕВР и подложи доклада за извършената проверка на обсъждане.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-181 от 07.03.2022 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, извършена на 08.02.2022 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е- ДК- 189 от 09.03.2022 г. относно **уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД за задължения на дружеството, в качеството му на обществен доставчик, произтичащи от чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на писмо.**

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение

към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му - основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

В утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ най-голям дял имат разходите, които формират компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“. Според чл. 17, ал. 3, изр. 1 от НРЦПГ тази компонента се образува като среднопретеглена стойност при отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за доставка и за достъп и пренос на природен газ до българската граница.

Към настоящия момент, „Булгаргаз“ ЕАД е страна по Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ, сключен с ООО „Газпром экспорт“ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.) и по Договор за продажба на газ от 19 септември 2013 г., сключен с Държавната нефтена компания на Р Азербайджан, новиран със Споразумение от 17 декември 2013 г., като в правата на Държавната нефтена компания на Р Азербайджан е встъпило Azerbaijan Gaz Supply Company Limited (AGSC) - Договор за продажба на газ от 19 септември 2013 г.

Условията по тези договори, в т.ч. и цената, имат пряко отражение върху цената на природния газ за крайните потребители, поради което гарантирането на посочените по-горе основни принципи по ЗЕ е възможно при упражняване на превантивен контрол от страна на КЕВР по отношение на такива договори, преди тяхното сключване. Поради тези причини, в ЗЕ - чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2, е предвидено правомощие на Комисията да разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тези сделки са конкретизирани в чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), в чиито обхват попадат и договорите за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година. Също така, условията и редът по чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, предвиждат преценката на Комисията да предхожда сключването на съответната сделка.

В обхвата на посочените разпоредби попадат, както сключените от „Булгаргаз“ ЕАД Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. и Договор за продажба на газ от 19 септември 2013 г., така и всяко изменение и допълнение на тези договори, тъй като последните изменят условия на договор, който по своята същност е договор за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, следва да бъде уведомено, че договорите за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, както и техните изменения и допълнения, следва да бъдат сключвани от дружеството след предварително разрешение от КЕВР при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Към момента общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е страна по два дългосрочни договора с ООО „Газпром экспорт“ и с азербайджанска компания за доставка на природен газ за вътрешния пазар. Условията по тези дългосрочни договори, в това число и цената по тях, имат пряко отражение върху цената на природния газ за крайните потребители, която подлежи на регулиране от Комисията, като в тази връзка гарантиране на основни принципи на Закона за енергетика, които имат отношение към ценовото регулиране, е възможно при упражняване на превантивен контрол от страна на Комисията върху условията по тези договори преди тяхното сключване. В този смисъл в Закона за енергетиката е предвидено правомощие на Комисията да разрешава извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тези сделки са конкретизирани в Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. В обхвата на тези сделки попадат и договорите за изкупуване на енергия със срок, който е по-дълъг от една година. Условията и редът в Закона за енергетиката и в Наредбата предвиждат, преди сключване на тези договори Комисията да направи преценка на тези условия и да разреши тяхното сключване. В обхвата на разпоредбите на ЗЕ и на Наредбата попадат и посочените договори, по които е страна „Булгаргаз“ ЕАД. Предвид това в качеството си на обществен доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, следва да бъде уведомено, че договорите за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година, както и техните изменения и допълнения, следва да бъдат сключвани от дружеството след предварително разрешение на Комисията при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, следва да сключва договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година и техните изменения и допълнения, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, като в тази връзка дружеството следва да обоснове искането си за разрешаване сключването на такива сделки чрез представяне в Комисията за енергийно и водно регулиране на, но не само, детайлна обосновка, която включва дългосрочна прогноза на пазарните и ценовите нива, както и анализ на развитието на съседните пазари на природен газ и преносни услуги.

А. Иванова допълни, че в тази връзка работната група е предложила и проект на писмо, което да бъде изпратено на дружеството.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е- ДК- 189 от 09.03.2022 г. относно уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД за задължения на дружеството, в качеството му на обществен доставчик, произтичащи от чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на писмо;

2. „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, следва да сключва договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година и техните изменения и допълнения, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, като в тази връзка дружеството следва да обоснове искането си за разрешаване сключването на такива сделки чрез представяне в Комисията за енергийно и водно регулиране на, но не само, детайлна обосновка, която включва дългосрочна прогноза на пазарните и ценовите нива, както и анализ на развитието на съседните пазари на природен газ и преносни услуги.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-100/07.03.2022 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г.

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2021 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- | | |
|---------------------------------|----------------------|
| • Приходи | 10 720,0 хил.лв.; |
| • Разходи | 9 333,9 хил.лв.; |
| • Бюджетно взаимоотношение с ЦБ | (-1 386,1) хил.лв.; |

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2021-31.12.2021 г. по бюджета на КЕВР са извършени вътрешно-компенсиращи промени.

Бюджетът на КЕВР и отчета към 31.12.2021 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	10 720,0	10 821,0
- приходи от такси	10 629,9	11 084,6
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	346,3
- приходи и доходи от собственост	9,1	6,1
- други неданъчни приходи		- 616,0
Разходи: в т.ч.:	8 792,2	8 756,3
- персонал	7 804,7	7 773,0
- текуща издръжка	921,5	919,0
- капиталови разходи	66,0	64,3

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост” при план **9,1 хил.лв.**, към 31.12.2021 г. е отчетен приход от наем на ведомствени апартаменти в размер на **6,2 хил.лв.**

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси” при план в размер на **10 629,9 хил. лв.**, събраните приходи от държавни такси възлизат на **11 084,6 хил.лв.**

Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси и през настоящата 2022 г., а за неплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 “Глоби, санкции и наказателни лихви” към 31.12.2021 г. при план **81,0 хил.лв.** са събрани средства в размер на **346,3 хил.лв.**, представляващи:

1. Лихви за просрочие, начислени върху неплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ;

2. Събрани суми съгласно издадени Наказателни постановления на енергийни дружества и В и К оператори.

По отношение на приходите от Наказателни постановления (НП) към 31.12.2021 г. КЕВР отчита общо **133,2 хил.лв.**, както следва:

➤ 1 200 лв., събрани и разпределени от ТД на НАП за НП-7/12.02.2013 г. на

- „СИСАЙД ПРОПЪРТИС“ ООД;
- 20 000 лв., за НП-4/14.02.2020 г. на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
 - 20 000 лв., за НП-33/05.05.2021 г. на „В и К“ ООД, гр. Кърджали, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
 - 20 000 лв., за НП-79/14.05.2021 Г. на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ООД, гр. Перник, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
 - 30 000,00 лв., събрани и разпределени от ТД на НАП за НП-3/23.04.2019 г. на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД.
 - 20 000,00 лв., за НП-74/14.05.2021 г. на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР.
 - 2 000,00 лв., събрани и разпределени от ТД на НАП за НП-2/23.04.2019 г. на ГАНЧО ЙОВЧЕВ ТЕНЕВ – управител на ВИК Бургас ЕАД;
 - 20 000 лв., за НП-74/14.05.2021 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД постъпили по банковата сметка на КЕВР.

Към 31.12.2021 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 476,4 хил. лв.** и намират счетоводно отражение по сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и сметка 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“. Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

• от топлофикационни дружества	-	267,4 хил.лв.
• от газови дружества	-	233,2 хил.лв.
• от електро дружества	-	1 633,9 хил.лв.
• от В и К оператори	-	319,7 хил.лв.
• други дружества	-	22,2 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.12.2021 г. възлизат на **2 299,8 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 002,4 хил.лв.**

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **646,1 хил.лв.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

По приходен параграф 36-00 „Други неданъчни приходи“ са отчетени средства в размер на 616,0 хил. лв. (-), като същите са обяснени в разшифровка към отчета.

По приходен параграф 37-00 „Събран и внесен ДДС и други данъци върху продажбите (нето)“ е отчетена сумата на внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на 185 лв. (-).

Разходи

Към 31.12.2021 г. при утвърден план на разходите от **8 792,2 хил. лв.** са разходвани средства в размер на **8 756,3 хил. лв.** или 99,59 % от бюджета.

По показател **„Персонал“** при годишен план **7 804,7 хил. лв.**, са разходвани средства в размер на **7 773,0 хил. лв.**, което представлява 99,59 % от бюджета.

В параграф 10-00 „Издръжка“ при годишен план **809,9 хил. лв.** към 31.12.2021 г. са разходвани средства в размер на **808,8 хил. лв.**, което представлява 99,86 % от бюджета.

По показател **„Капиталови разходи“** при годишен план **66,0 хил.лв.** са

изразходени средства в размер на **64,3 хил.лв.**, което представлява **97,42 %** от бюджета по този показател.

Към 31.12.2021 г. по проект BG05SFOP001-2.012 „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“ са отчетени разходи в размер на **587 404,38** лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-КСФ.

Изказвания по т.6.:

Докладва Е. Сатракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР към 31.12.2021 г., внесен с доклад № О-Дк-100 от 07.03.2022 г. Със Закона за държавния бюджет са утвърдени приходи и разходи, в които в годишен аспект са направени корекции и в резултат на това в обобщен вид те са както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	10 720,0	10 821,0
- приходи от такси	10 629,9	11 084,6
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	346,3
- приходи и доходи от собственост	9,1	6,1
- други неданъчни приходи		- 616,0
Разходи: в т.ч.:	8 792,2	8 756,3
- персонал	7 804,7	7 773,0
- текуща издръжка	921,5	919,0
- капиталови разходи	66,0	64,3

Към 31.12.2021 г. просрочените вземания са в размер на 2 476,4 хил. От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане са 2 299,8 хил.лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 002,4 хил. лв. От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 646,1 хил.лв. Общото изпълнение на разходите спрямо приходите, които са заложили в бюджета са в размер на 8 756,3 хил. лв. или 99,59 % от бюджета. Към 31.12.2021 г. по проекта са отчетени разходи в размер на 587 404,38 лв. Предвид гореизложеното работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г. и приложенията към него.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г. с приложенията към него.

В заседанието по **точка шеста** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

А. Йорданов каза, че обявява половин час почивка. Главният секретар ще информира членовете на Комисията и работната група, ако се наложи нейното удължаване.

Заседанието прекъсва за почивка в 11:33 часа.

Заседанието продължава в 13:00 часа.

В заседанието участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

А. Йорданов каза, че ще довърши воденето на заседанието по молба на председателя.

Води А. Йорданов.

По т.7. Комисията, след като разгледа **искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката (ЗЕ) за определяне за срока до края на действащия ценови период, а именно: 30.06.2022 г., на размер от приходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда), с които да се покрият разходи по приети от Министерския съвет на Р България програми, както следва:

1. Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи, одобрена с Решение № 893 на Министерския съвет от 30.12.2021 г., изменена с Решение № 92 на Министерския съвет от 25.02.2022г., с бюджет в индикативен размер 221 млн. лева и период на подпомагане 01.01.2022 г. – 31.03.2022 г.;
2. Програма за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 31 на Министерския съвет от 25.01.2022 г., изменена с Решение № 93 на

Министерския съвет от 25.02.2022 г., с бюджет в индикативен размер 83 млн. лева и период на подпомагане 01.02.2022 г. – 31.03.2022 г. и

3. Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 30 на Министерския съвет от 25.01.2022 г., изменена с Решение № 105 на Министерския съвет от 02.03.2022 г., с бюджет в индикативен размер 575 млн. лева и период на подпомагане 01.02.2022 г. – 31.03.2022 г. и
4. 46 млн. лв. за дружествата от ВиК отрасъла за периода 01.01.2022 г. – 31.03.2022 г.

Министърът на енергетиката е посочил, че горните програми за предоставяне на компенсации, свързани с цените на електрическата енергия и природния газ, са с общ индикативен бюджет 925 млн. лв. и период на компенсиране м. януари – м. март 2022 г. Информира също, че след направен преглед и потвърдена възможност за авансово внасяне на дължими за 2022 г. суми към ФСЕС от дружествата от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е установено, че прогнозните вноски към ФСЕС за 2022 г. са, както следва:

- от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 115 826 хил. лв., платени до 20.02.2022 г. в размер на 43 201 хил. лв., остатък в размер на 72 625 хил. лв.;
- от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 137 694 хил. лв., платени до 20.02.2022 г. в размер на 18 454 хил. лв., остатък в размер на 119 240 хил. лв.;

- от „Национална електрическа компания“ ЕАД общо за 2022 г. в размер на 12 663 хил. лв., платени до 20.02.2022 г. в размер на 2 932 хил. лв., остатък в размер на 9 731 хил. лв.

или общо за горните дружества: общо за 2022 г. в размер на 266 183 хил. лв., платени до 20.02.2022 г. в размер на 64 587 хил. лв., остатък в размер на 201 596 хил. лв.

Министърът на енергетиката е посочил също, че по информация от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дължимите от дружеството вноски към ФСЕС са в размер на 19 929 хил. лв.

В допълнение, министърът на енергетиката е информирал, че с Програмата за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия, одобрена с Решение № 739 на Министерския съвет от 26.10.2021 г., изменена с Решение № 771 на Министерския съвет от 6.11.2021 г., Решение № 885 на Министерския съвет от 16.12.2021 г. и Решение № 15 на Министерския съвет от 20.01.2022 г., частично са компенсирани натрупаните финансови дефицити от операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за периода 01.10.2021 г. – 30.11.2021 г., като общият размер на компенсирания дефицит е приблизително 50 млн. лева. В тази връзка министърът посочва, че е разработена отделна Програма за пълно компенсиране на разходите на тези оператори за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г., която е одобрена с Решение № 893 на Министерския съвет от 30.12.2021 г. Общият размер за компенсиране на разходите на посочените оператори за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи, е в размер на 471 млн. лв. и обхваща периода 01.07.2021 г. – 31.03.2022 г., от които 250 млн. лв. вече са изплатени, а 221 млн. са предвидени за компенсация в периода 01.01.2022 г. – 31.03.2022 г. Министърът на енергетиката информира също, че е в ход изготвянето на програма за пълното компенсиране на тези оператори и за периода 01.04.2022 г. –

01.07.2022 г., която ще бъде предложена за одобряване от Министерския съвет, при запазване на мораториума върху цените.

Министърът на енергетиката посочва още, че очакваните средства, които ще бъдат предоставени от Министерството на енергетиката (МЕ) на ФСЕС за разплащане по посочените по-горе програми за компенсация, са в размер до 72,6 млн. лв., както и че Министерството на финансите с писмо с изх. № 91-00-126 от 04.03.2022 г. е потвърдило възможността за разходване на предходния остатък в размер на 51 220 хил. лв. по отчета за изпълнението на бюджета на ФСЕС към 31.12.2021 г. за разплащане по програмите за компенсация.

КЕВР с писмо с изх. № Е-03-17-6 от 09.03.2022 г. е изисквала от ФСЕС информация за салдото към 28.02.2022 г., в т.ч. и преходния остатък, по бюджетната сметка на ФСЕС, както и салдото към 28.02.2022 г. по сметката на ФСЕС за чужди средства. В тази връзка, Фондът с писмо с вх. № Е-03-17-6 от 09.03.2022 г. е предоставил исканата информация.

След разглеждане на данните и документите по горното искане се установи следното:

С § 12 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2021 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2021 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2021 г., обн. ДВ, бр. 8 от 2022 г., са направени изменения и допълнения в Закона за енергетиката (ЗЕ), сред които е и регламентирането на правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по искане на министъра на енергетиката да определя за срок до края на съответния ценови период размер от приходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда), набрани чрез средства от: вноски във Фонда в размер 5 на сто от съответните приходи – чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ; приходи, получени от търговете за продажба на квоти по Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК), които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници; приходи от лихви, включително по просрочени плащания на вноските; дарения; приходи от статистически прехвърляния на енергия от възобновяеми източници, които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници и приходите от цената, чрез която се компенсират разходи за задължения към обществото и невъзстановяеми разходи по смисъла на ЗЕ, с който размер от приходите на ФСЕС да се покриват разходи за компенсация за електрическа енергия и/или природен газ по приети от Министерския съвет програми за предоставяне на компенсация, свързани с цените на електрическата енергия и/или природния газ, при наличие на средства, надвишаващи разходите на Фонда за съответния ценови период – чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ. По силата на изр. второ на посочената разпоредба, в този случай не се прилагат процесуалните норми на ЗЕ, изискващи провеждане от КЕВР на открито заседание и обществено обсъждане по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, съответно на чл. 14 от ЗЕ.

Според чл. 36б, ал. 1, т. 4, изр. второ от ЗЕ бюджетът на съответната програма на Министерския съвет за предоставяне на компенсация се формира от приходите на Фонда от целево предоставени средства от държавния бюджет чрез бюджета на Министерството на енергетиката за изпълнение на такива програми на Министерския съвет и/или от определените от КЕВР средства по чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-03-17-6 от 09.03.2022 г. ФСЕС е предоставил информация в КЕВР, съгласно която към 28.02.2022 г. средствата по сметките на ФСЕС възлизат на 403 835 хил. лв., в т.ч. преходен остатък в размер на 51 220 хил. лв.

Приходи на ФСЕС за периода 01.03. 2022 г. – 30.06.2022 г.

Анализът на прогнозните приходи на Фонда за периода март – юни 2022 г. (до края на регулаторния период) показва, че към 30.06.2022 г. ФСЕС ще генерира прогнозни приходи по чл. 36д, ал. 1, т. 1-7 в размер на **961 236 хил. лв.**, представени в следващата таблица:

Приходи на ФСЕС за периода 01.03. 2022 г. – 30.06.2022 г.		961 236
1	Приходи от вноски по чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ	214 495
2	Приходи от CO ₂ квоти по ЗОИК, чл. 36д, ал. 1 т.2 от ЗЕ	665 460
3	Приходи от цена за задължения към обществото чл. 36д, ал. 1 т.7 от ЗЕ	81 281

Приходите от вноските по чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ по-горе са прогнозиран при ценовите нива на фючърсите за електрическа енергия на ЕЕХ за м. март 2022 г. и второ тримесечие на 2022 г. Прогнозата за реализираните приходи от CO₂ квоти по ЗОИК е направена, като са взети предвид резултатите от проведените през м. февруари 2022 г. (приходите от които реално се получават през м. март 2022 г.) търгове на Европейската енергийна борса (ЕЕХ), и прогнозна средно претеглена цена за м. март, м. април и м. май 2022 г. в размер на 67,00 €/тон, като изчисленията са представени по долу.

	Период	Брой квоти	Прогнозна цена, €/тон	Приходи, хил. лв.
Отчет	Февруари			130 971
Прогноза	Март	1 206 000	63	148 600
Прогноза	Април	1 309 000	68	174 092
Прогноза	Май	1 547 000	70	211 797
Прогноза	Общо			665 460

Разходи на ФСЕС за периода 01.03. 2022 г. – 30.06.2022 г. по чл. 36б, ал. 1, т. 1-2 от ЗЕ

Анализът на прогнозните разходи на ФСЕС за периода март – юни 2022 г. показва, че Фондът ще извърши прогнозни разходи в размер на **около 495 000 хил. лв.**, формирани като прогнозни разходи за компенсация на обществените доставчик, определени с решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР в размер на 262 000 хил. лв. и прогнозни разходи за премии на производители от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство в размер на 233 000 хил. лв.

Баланс между приходи и разходи за периода 01.03. 2022 г. – 30.06.2022 г.

Във връзка с горното, за периода до края на регулаторния период – м. март – м. юни 2022 г., разликата между приходите и разходите към 30.06.2022г. се очаква да възлезе на **около 466 236 хил. лв.**, при условие, че се запазят заложените в прогнозата параметри.

Налични средства във ФСЕС от предишни периоди

С писмо с вх. № Е-03-17-6 от 09.03.2022 г. ФСЕС е предоставил информация в КЕВР, съгласно която към 28.02.2022 г. средствата по сметките на ФСЕС възлизат на **403 835 хил. лв.**, в т.ч. преходен остатък в размер на 51 220 хил. лв, по отчета за изпълнението на бюджета на ФСЕС към 31.12.2021, за който Министерството на финансите е потвърдило възможността за разходване по програмите за компенсация.

Целеви вноски по чл. 36д, ал. 1, т. 8 от ЗЕ

Министърът на енергетиката е заявил, че ще предостави средства в размер на около 72 600 хил. лв. на ФСЕС за целево заплащане по посочените по-горе програми за компенсация.

Приходи във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022г.), които могат да се използват за компенсация по чл.36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ

Във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022 г.) ще се натрупат средства в прогнозен размер на около 942 671 хил. лв. Тази сума е формирана от прогнозни средства по чл. 36д, ал. 1, т. 8 от ЗЕ – 72 600 хил. лв. и прогнозни средства, определени по чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ – 870 071 хил. лв.

Общ баланс във ФСЕС към 30.06.2022г. (хил. лв.)

Налични средства към 28.02.2022 г.	352 615
Резултат от 01.03.2022 г. до 30.06.2022 г.	466 236
Преходен остатък	51 220
Общо	
(преди целево предоставени средства от държавния бюджет чрез бюджета на МЕ)	870 071
Средства от държавния бюджет чрез бюджета на МЕ	72 600
ОБЩО	942 671

Парични потоци за периода м. март – м. юни 2022

Прогнозният паричен поток на ФСЕС при финансиране на гореописаните програми за компенсация до общата индикативна стойност от 925 млн. лв. през месеците март 2022 г. и април 2022 г. е представен по долу:

Прогнозен паричен поток на ФСЕС за периода март 2022 г. - юни 2022 г.

	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ
Приходи	213 219	221 953	244 436	281 628
Приходи от вноски по чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ	60 823	52 456	50 341	50 875
Приходи от CO ₂ квоти по ЗОИК	130 971	148 600	174 092	211 797

Приходи от цена за задължения към обществото	21 425	20 897	20 003	18 956
Разходи	190 000	141 000	85 000	79 000
Обществен доставчик	135 000	77 000	25 000	25 000
Разходи за премии	55 000	64 000	60 000	54 000
Резултат	23 219	80 953	159 436	202 628
Средства от МЕ	72 600			
Средства за програмите	-465 000	-460 000		
Средства от авансова вноска БЕХ		201 596		
Налични средства				
в началото на периода	403 835 ¹	34 654	-142 797	16 639
в края на периода	34 654	-142 797	16 639	219 267

Видно от горната таблица, ФСЕС ще е във временно затруднение да покрие задълженията си по чл. 36б, ал. 1, т. 1 – 3 от ЗЕ и по програмите за компенсации през м. април 2022 г. предвид ликвиден недостиг от 142 797 хил. лв., независимо от декларираната от министъра на енергетиката възможност за осигуряване на допълнителна ликвидност чрез авансово внасяне на дължими за 2022 г. суми към ФСЕС от дружествата от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Важно уточнение за точността на всички изчисления

Следва да се има предвид, че горните изчисления са прогнозни и базирани на данни, които през последните няколко месеца се характеризират с изключителна волатилност (бурсова цена на електрическа енергия, цена на CO₂ емисии, прогнозни количества произведена енергия, прогнозни количества на потреблението за периода март 2022 г. – юни 2022 г. и т.н.).

В тази връзка, съществува възможност за сериозни отклонения в тези параметри, което ще промени базата на горните изчисления, както и получения прогнозен размер на натрупаните средства от 942 671 хил. лв. във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022г.).

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. В КЕВР е постъпило искане от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката за определяне за срока до края на действащия ценови период (30.06.2022 г.) на размер от приходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с които да се покрият разходи по приети от Министерския съвет програми, както следва:

1. Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната

¹ С включени 51 220 хил. лв. предходен остатък

и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи. Индикативният размер на тази програма е 221 млн. лева, като срокът за подпомагане е до 31.03.2022 г.;

2. Програма за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh. Срокът на програмата е 01.02.2022 г. – 31.03.2022 г. Индикативният бюджет е в размер на 83 млн. лв.

3. Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия с подпомагане с фиксирана сума на един MWh. Срокът на програмата е 01.02.2022 г. – 31.03.2022 г. Индикативният размер е 575 млн. лева

4. Предвидени са и допълнителни 46 млн. лв. за дружествата от ВиК отрасъла за периода 01.01.2022 г. – 31.03.2022 г.

Освен тези програми (с общ бюджет в размер на 925 млн. лв.) в писмото министърът е посочил, че за осигуряване на ликвидност има готовност дружествата от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъдат внесени авансови дължимите вноски по чл. 36е, ал. 1 от Закона за енергетиката, а именно т. нар. 5% вноската от приходите до края на годината. Общият размер на тази авансово внесена вноската е в размер на около 200 млн. лв. Посочено е, че при допълнителна нужда може да се използва и авансово внесена вноската от страна на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, като дължимите от дружеството вноски към ФСЕС са в размер на около 20 млн. лв. Тъй като ЕСО ЕАД е част от едната програма и се компенсира тази възможност не е декларирана, а само е посочено, че евентуално е възможно и тези 20 млн. лв. да постъпят авансово във Фонда. Тези средства са авансови. Те са като заемни средства и могат да послужат само и единствено за подобряване на ликвидността и паричния поток на Фонда, но не могат да се считат като допълнителни приходи.

След разглеждане на прогнозните приходи и разходи на Фонда с писмо предварително е изискана от Фонда наличността по двете сметки, които има – средствата по бюджетната сметка и средствата по сметката за чужди средства. Общата сума по двете сметки е в размер на около 403 835 000 лв. към 28.02.2022 г. В тази сума обаче влизат и 51 220 000 лв., които са преходен остатък към бюджетната сметка. Това са средства, които не са били похарчени в съответната бюджетна година и могат да се харчат само и единствено с разрешение на Министерски съвет – чрез Министерство на финансите. Има писмо-уверение, които е цитирано в искането на министъра, че Министерство на финансите ще разреши разходването на тези средства за изпълнение на програмите, приети от Министерски съвет. В тази връзка е направен анализ на приходите и разходите на Фонда. Те са подробно изложени в доклада.

Приходите от вноски по чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ (5%) са изчислени, като са използвани цените на фючърните сделки на Европейската електроенергийна борса до края на регулаторния период, т.е. има фючърс за м. март и фючърс за второ тримесечие. Те са оценени на около 214,5 млн. лв. Приходите от CO₂ квоти са изчислени на база на отчетните данни за м. февруари, които се получават към 20-то число на м. март от Фонда и прогноза при средно претеглена цена (в доклада е изложено как точно се е получила) от 67,00 € за квота до края на периода. От началото на месеца има сериозен спад (над 30%) в цените на квотите, който се дължи на международната криза и факта, че голяма част от руските банки са започнали да чистят експозициите си от подобни инструменти. П. Младеновски каза, че се надява, че трендът ще се обърне и цените ще тръгнат леко нагоре през следващите няколко месеца. Заложено е да достигнат прогнозна средна цена за м. май (приходите, които

Фондът ще получи през юни) до около 70 €. Общата сума на прогнозираните приходи от CO₂ квоти до края на периода е 665,5 млн. лв. и приходи от цена задължение към обществото в размер на 80 млн. лв. Прогнозите се базират на отчетените количества през предходната година за този период умножени по актуалната към настоящия момент цена за задължение към обществото от 7,18 лв.

Разходите на Фонда са изчислени на база Решение на КЕВР № Ц-27 от 01.07.2021 г. (*П. Младеновски посочи, че в доклада е допусната грешка и е записано, че решението е от 2022 г.*) и актуализираните премии на ВЕИ производителите с Решение на КЕВР № Ц-2 от 01.01.2022 г. Те са прогнозирани в размер на 262 млн. лв. прогнозни разходи за компенсация на обществения доставчик и 233 млн. лв. прогнозни разходи за компенсация на премии на производители от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство.

От данните е видно, че резултатът на Фонда между приходи и разходи е в размер на 466 млн. лв. при условие, че се запазят заложените в прогнозата параметри.

В таблицата, където е представен общият баланс на ФСЕС се вижда, че наличните средства към момента са 352 млн. лв. Когато се прибави преходният остатък, общата сума, която Фондът би могъл да използва за финансиране на програмите на Министерски съвет е в порядъка на 870 млн. лв., като към тях се прибавят и целевите средства от държавния бюджет през бюджета на Министерство на икономиката в размер на 72,6 млн. лв., както е отбелязал министърът на енергетиката в искането си. Общата сума, която П. Младеновски каза, че нарича излишък във Фонда, в края на периода и след покрива не разходите би следвало да бъде около 942 500 000 лв.

Общата индикативна сума на програмите е 925 млн. лв. При сравняване на двете числа се вижда, че те са подобни. Оказва се, че Фондът би могъл да финансира бюджета на програмите, но ако се погледне паричният поток ясно се вижда, че дори Фондът да получи средства от авансовата вноска на БЕХ ЕАД през месец април се появява дупка от около 142 млн. лв. Тази дупка дори и през месец май не се запълва изцяло и най-вероятно ФСЕС ще изпита ликвидни затруднения и няма да успее да компенсира навреме всичките си задължения. Най-вероятно това компенсиране ще се проточи до края на периода.

Следва да се има предвид, че всички числа, които са изложени в доклада са базирани на данни, които през последните няколко месеца се характеризират с изключителна волатилност – като се започне от борсовите цени на електрическата енергия, премине се през цената на емисиите, през прогнозните количества произведена електрическа енергия, през прогнозите за потреблението. Има съществуваща връзка между всичко това. Например: ако борсовата цена на електрическата енергия падне, заложеният бюджет като приходи от 5% вноса също ще бъде по-нисък. Ако цената на CO₂ квотите е надолу – приходите по това перо ще бъдат много по-ниски, а ако се вдигнат над прогнозните – ще бъдат много по-високи и може да компенсират някои от останалите елементи.

Прогнозните количества произведена електроенергия са много важни, тъй като 5% вноса зависи от тези количества. При една евентуална кризи и декларирано евентуално спиране на износа, каквито сигнали се появяват, цената ще спадне и приходите от 5% вноса също ще намалят доста.

По отношение на потреблението: ако цените се задържат на сегашното ниво, П. Младеновски каза, че очаква срив в потреблението на електрическа енергия. При запазване на настоящите цени до края на 31.03.2022 г. няма допълнителни мерки за компенсация неминуемо част от небитовите потребители временно могат да

преустановят работа. Вече се наблюдават подобни тенденции, като единствено компенсациите ги спират. От своя страна това ще намали прогнозата за приходите от цената за задължение към обществото.

В доклада е посочено, че съществува възможност за сериозни отклонения от тези параметри. П. Младеновски каза, че е почти сигурен, че в настоящия момент е почти невъзможно те да бъдат правилно прогнозирани. Базата на представените изчисления най-вероятно ще се промени в една или друга степен – нагоре или надолу. Полученият размер от 942 671 000 лв. натрупани средства са общите приходи до края на регулаторния период. Най-вероятно ще има отклонения. Дали нагоре, или надолу – в момента няма как да се каже.

П. Младеновски поясни, че по принцип средствата от Фонда винаги са се използвали от Комисията за осигуряване на балансираното изменение на цените през следващия регулаторен период. В тази връзка е редно да се каже, че към настоящия момент, независимо от компенсациите, тъй като те имат индикативна стойност, за технологичните разходи се очаква електроразпределителните дружества (въпреки компенсациите) да натрупат допълнителни 300 млн. лв., които би следвало да се компенсират през следващия период. За топлофикационните дружества сумата е около 500 млн. лв. дефицит - в резултат на по-високите цени на природния газ и на CO₂ квотите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8г 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 на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи към края на ценовия период - 30.06.2022 г., сума в размер на 870 071 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от Закона за енергетиката на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката.

2. Определя към края на ценовия период - 30.06.2022 г., сума в размер на 870 071 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от Закона за енергетиката на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър

Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-182 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Райков сервиз“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Райков сервиз“ ООД“.

2. Да изпрати представените от „Райков сервиз“ ООД с писмо вх. № Е-15-58-3 от 15.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Райков сервиз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Райков сервиз“ ООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Неврокоп газ“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Да изпрати представените от „Неврокоп-газ“ АД с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Тецеко“ ЕООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД и проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД.

2. Да изпрати представените от „Тецеко“ ЕООД с писмо вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“ в Комисията за защита на потребителите за

становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.4. както следва:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-181 от 07.03.2022 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, извършена на 08.02.2022 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е- ДК- 189 от 09.03.2022 г. относно уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД за задължения на дружеството, в качеството му на обществен доставчик, произтичащи от чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на писмо;

2. „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, следва да сключва договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година и техните изменения и допълнения, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, като в тази връзка дружеството следва да обоснове искането си за разрешаване сключването на такива сделки чрез представяне в Комисията за енергийно и водно регулиране на, но не само, детайлна обосновка, която включва дългосрочна прогноза на пазарните и ценовите нива, както и анализ на развитието на съседните пазари на природен газ и преносни услуги.

По т.6. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г. с приложенията към него.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката.

2. Определя към края на ценовия период - 30.06.2022 г., сума в размер на 870 071 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от Закона за енергетиката на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Райков сервиз“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Райков сервиз“ ООД“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Неврокоп газ“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. относно заявление на „Тецеко“ ЕАД

за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД и проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-181 от 07.03.2022 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, извършена на 08.02.2022 г.

5. Доклад с вх. № Е- ДК-189 от 09.03.2022 г. относно уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД за задължения на дружеството, в качеството му на обществен доставчик, произтичащи от чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на писмо.

6. Доклад с вх. № О-Дк-100/07.03.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2021 г.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 09.03.2022 г. и Решение на КЕВР № Ц-10 от 10.03.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-6 от 07.03.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката и проект на решение.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт

Н. Косев - главен експерт