



ПРОТОКОЛ

№ 190

София, 15.09.2016 година

Днес, 15.09.2016 г. от 11:40 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев и Юлиан Митев - за главен секретар, *съгласно заповед № 638/07.09.2016 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и Елена Маринова – директор на дирекция „Правна“.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Георги Петров, Цветанка Камбурова, Силвия Петрова

По т.1. Комисията разгледа проект на решение относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№Ц –

от2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на2016 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-14-74-4 от 20.07.2016 г., подадено от „Топлофикация Петрич” ЕАД, за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-74-4 от 20.07.2016 г. от „Топлофикация Петрич ” ЕАД за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, с което дружеството е предложило за утвърждаване: преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – **153,65 лв./MWh** и цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – **82,26 лв./MWh**.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № З-Е-141 от 02.08.2016 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, като резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-248 от 05.08.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 176 от 29.08.2016 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 45 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), съответно на чл. 30 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), е проведено открито заседание на 08.09.2016 г., като в тази връзка е постъпило възражение с вх. Е-14-71-5 от 09.09.2016 г. от „Топлофикация Петрич” ЕАД.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. На основание чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените, по които производителите продават топлинна енергия на пряко присъединени клиенти. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от НРЦЕЕ.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с НРЦЕЕ и НРЦТЕ.

Във връзка с решение по протокол № 28 от 21.02.2012 г. на Комисията за прилагане на метод „норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика” и на основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 8 от протокол № 95 от 25.05.2015 г. на КЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на

капитала” се съдържа в ЗЕ, НРЦЕЕ и НРЦТЕ, като това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

С Решение № Ц – 10 от 20.03.2015 г. КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 183.14 лв./MWh, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 98,02 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 21 101 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 20 786 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 500 MWh.

** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 173.14 лв./MWh.*

*** цена на природния газ – 603,14 лв./кпм³.*

На основание чл. 3, ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 24 от НРЦТЕ и чл. 25, във връзка с чл. 39 от НРЦЕЕ с писмо на КЕВР изх. № Е-14-00-9 от 17.03.2016 г. на 42 дружества от сектор „Топлоенергетика”, сред които и „Топлофикация Петрич“ ЕАД, е указано до 01.04.2016 г. да подадат заявления в КЕВР за утвърждаване на цените на енергия, като представят:

I. Отчетни данни, в т.ч.:

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2015 г. и за ценовия период 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г. (Приложение № 3);

2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение № 3);

3. Отчетна информация за 2015 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;

4. Отчетна информация за ценовия период 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;

5. Отчетна информация за 2015 г. и за ценовия период 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г. за електрическа енергия, както следва: бруто (MWh), собствени нужди (MWh), нето (MWh) в т.ч.:

- собствено потребление (MWh);

- продажба на потребители (MWh);

- продажба на НЕК/ЕРД (MWh).

6. Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение № 2).

**За ценовия период (12-месечен период) информацията да бъде изготвена като отчет за периода 01.07.2015-31.03.2016 г. и прогноза за периода 01.04.2016-30.06.2016 г.*

7. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2014 г., 2015 г. и ценовия период 01.07.2015-30.06.2016 г., съгласно приложена

справка (Приложение № 4).

8. Одитиран годишен финансов отчет за 2015 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към годишния финансов отчет да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на Комисията. На основание чл. 37, ал. 3 от ЗЕ енергийните предприятия, които подлежат на независим финансов одит, следва да представят на Комисията одиторски доклад за спазването на правилата за водене на отделната счетоводна отчетност.

9. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с решение по т. 1 от протокол № 139 от 20.10.2005 г.

II. Прогнозни данни:

10. Прогнозната информация се изготвя и представя в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с протоколно решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР, публикувани на интернет страницата на КЕВР, по приложения модел (справки от № 1 до № 9).

11. Прогнозна информация за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. за количества електрическа енергия, както следва: бруто (MWh), собствени нужди (MWh), нето (MWh) в т.ч.:

- собствено потребление (MWh);
- продажба на потребители (MWh);
- продажба на НЕК/ЕРД (MWh).

12. За следващия регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в регулаторната база на активите е равна на балансовата стойност към 31.12.2015 г.

13. Дружествата представят на Комисията писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства и подробна аргументация, относно необходимостта и икономическата им целесъобразност.

14. Договори за продажба на електрическа енергия за 2016 г., с всички приложения към тях (вкл. спецификациите към договорите).

15. Копие на действащите договори за доставка на въглища, течни горива и биогорива с всички приложения към тях.

16. Доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в КЕВР.

17. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Изчисленията да се извършат при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2015 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал равна на утвърдената от КЕВР за предходния ценови период.

2. Прогнозни ценови параметри:

- природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;
- въглища, течни горива и биогорива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 01.03.2016 г. и по действащите договори за доставка (Приложение № 2);

3. Прогнозен курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;

4. Примерна стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от КЕВР за

съответното дружество, считано от 01.04.2016 г.

Със заявление с вх. № Е-14-74-4 от 20.07.2016 г., „Топлофикация Петрич” ЕАД е предложило за утвърждаване:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,65 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 145,65 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8 лв./MWh

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,26 лв./MWh; при цена на природен газ - 359,25 лв./kNm³ (без ДДС).

Към заявлението „Топлофикация Петрич” ЕАД е приложило следната информация и документи:

1. Прогнозна информация в съответствие с Указания – НВ с приложени справки от № 1 до № 9 за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.;
2. Одитиран финансов отчет на „Топлофикация Петрич” ЕАД за 2015 г.;
3. Договор за заем от 06.04.2016 г.
4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е представило обосновка към заявлението за цени.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са с 364,70% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за ценовия период са с 363,07% по-ниски от прогнозираните.

Анализът на влиянието и изменението на отчетените технико-икономически показатели спрямо прогнозните стойности е показан в доклад с вх. № Е-Дк-248 от 05.08.2016 г.

След направените констатации са извършени следните корекции при образуване на цените:

В Справка № 1 „Разходи за производство“ са извършени следните корекции:

- Разходите за амортизация са намалени от 1 645 хил. лв. на 568 хил. лв., с 1 077 хил. лв., с коефициент 0,3616, отразяващ относителния дял на произведената електрическа енергия към максимално възможната за производство в годишен разрез.

- Корижирани са променливите разходи съобразно относителния дял (0,7463) на намаленото количество електрическа енергия спрямо утвърденото с Решение № Ц – 10 от 20.03.2015 г., както следва:

- Разходите за вода са намалени с 38 хил.лв. от 150 хил. лв. на 112 хил. лв.;

- Разходите за закупена енергия са намалени с 6 хил. лв. от 25 хил. лв. на 19 хил. лв.;

- Разходите за консумативи (химикали, реагенти) са намалени с 89 хил. лв. от 350 хил. лв. на 261 хил. лв.;

- Разходите за външни услуги са намалени с 30 хил. лв. от 120 хил. лв. на 90 хил. лв.;

В Справка № 2 „Регулаторна база на активите“ са извършени следните корекции:

- Оборотният капитал е намален с 349 хил. лв., от 1 621 хил. лв. на 1 272 хил. лв. на основание т. 32.5 от Указания-НВ, неговата стойност е определена като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за дейностите, като не се включват разходите за амортизация;

- Амортизацията за периода на използване на машини, съоръжения и оборудване е увеличена от 5 039 хил. лв. на 6 606 хил. лв., с 1 567 хил. лв. - стойността на амортизацията за едногодишен период спрямо утвърдената такава с Решение № Ц – 10 от 20.03.2015 г.

В Справка № 4 „ТИП в производството”:

- Коригирана е цената на природния газ на 359,23 лв./кнм³ в съответствие с Решение № Ц – 16 от 28.06.2016 г. на КЕВР.

Във връзка с проведеното открито заседание на 08.09.2016 г. е постъпило възражение с вх. Е-14-71-5 от 09.09.2016 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

1. Дружеството възражава по отношение на предложените в доклада за утвърждаване на цени на енергия, които са изчислени при цена на природния газ - 359,23 лв./кнм³, а „Топлофикация Петрич“ ЕАД го закупува през 2016 г. по цена на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич за количества до 7 000 000 м³/год., която съгласно Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР е 371,89 лв./кнм³. Според „Топлофикация Петрич“ ЕАД това води до съществено изменение в необходимите годишни приходи, оборотен капитал и ценообразуващи елементи.

2. Дружеството посочва, че през 2015 г. не е начислявало амортизации на машини и съоръжения поради малкото работни часове на съоръженията за производство и в резултат на това - липса на приходи, от които да се покрият амортизационните отчисления, поради което „Топлофикация Петрич“ ЕАД счита, че регулаторната база на активите трябва да се запази на стойностите, признати с Решение № Ц-10 от 20.03.2015 г. и последващите до момента.

След преглед на постъпилото възражение от дружеството Комисията счита:

1. Възраженията на дружеството, относно цената на природния газ се приемат частично, тъй като дружеството е заявило в приложения ценови модел за нормалното функциониране на централата количество природен газ в размер от 13 850 кнм³. Но поради заниженото потребление на природен газ през предходния ценови период, дружеството е попаднало в ценова категория до 7 000 хил.н.куб.м. и цена в размер на 371,89 лв./кнм³. През новия ценови период за консумация над 10 000 хил.н.куб.м. цената е в размер на 359,23 лв./кнм³. Тя ще бъде приложима от 01.01.2017 г. В тази връзка е изчислена среднопретеглена цена за новия ценови период в размер на 363,36 лв./кнм³, като 3 месеца консумацията е по цена 371,89 лв./кнм³, а останалите 9 месеца по цена 359,23 лв./кнм³.

2. Възраженията на дружеството, относно извършената корекция в регулаторната база активите се приемат частично, тъй като амортизацията за периода на използване на машини, съоръжения и оборудване за регулаторни цели е увеличена със стойността на амортизацията за едногодишен период спрямо утвърдената такава с Решение № Ц – 10 от 20.03.2015 г. За изминалия ценови период поради драстичното намаление на производството, дружеството не е начислило разходи за амортизации в пълния им размер. Съгласно представеният от дружеството одитиран годишен финансов отчет за 2015 г. същите са в размер на 147 хил.лв. За регулаторни цели работната група е увеличила размера на натрупаните разходи за амортизация на активите с тази стойност.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за следващия ценови период са следните:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,79 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 126,79 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
 2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,37 лв./MWh
 3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2 :
 - Необходими годишни приходи – 11 713 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 10 811 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 540 хил. лв. и променливи – 6 271 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 19 599 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,72%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 50 680 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh
- *Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 363,36 лв./кнм³.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25 и чл. 47, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по Протокол № 95 от 25.05.2015 г., т. 8 на Комисията,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от2016 г., утвърждава на „Топлофикация Петрич” ЕАД пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,79 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 126,79 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
 2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,37 лв./MWh
 3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2 :
 - Необходими годишни приходи – 11 713 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 10 811 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 540 хил. лв. и променливи – 6 271 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 19 599 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,72%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 50 680 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh
- *Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 363,36 лв./кнм³.

Изказвания по т.1:

Докладва И. Александров, който накратко припомни какви корекции са нанесени в заявлението на дружеството, последващите възражения и тяхното отражение. През новия ценови период дружеството намалява производството си и то е около 36% от нормалното оптимално производство. Поради този факт са коригирани разходите за амортизации с този относителен дял. Впоследствие са коригирани променливите разходи, като основен мотив отново е намаленото производство. В разхода на амортизация, който се отнема от базата в регулаторната база на активите, е отразен пълен разход за амортизацията за една година в порядъка от 1 567 000 лв. Цената на газа е приета в размер на 359,23 лв. Тази цена на газа отговаря на консумацията до 7 000 000 м³ годишно в решението на КЕВР, утвърдено за „Овергаз Мрежи“ АД. Това са нанесените корекции от работната група. След закритото заседание дружеството възразява срещу корекциите. Относно цената на газа предоставя фактури, от които е видно, че „Топлофикация Петрич” ЕАД закупува газ по цена от 371 лв., т.е. в по-ниската категория консумация. С това дружеството желае цената на газа да му бъде повишена. Предходната година дружеството има ниско производство и не е начислявало счетоводно разход за амортизация в пълен размер. Затова „Топлофикация Петрич” ЕАД пледира това да бъде отчетено. Срещу другите корекции, амортизациите и изброените променливи разходи няма възражения. Работната група е

намалила регулаторната база на активите само с отчетения разход за амортизации на дружеството през предходната година. Частично е уважено първото възражение на дружеството по отношение регулаторната база на активите. Предходната година „Топлофикация Петрич“ ЕАД наистина попадат в ниска категория консумация, поради ниското си производство. Цената е висока и дружеството подписва спецификация с „Овергаз“ АД на тази висока цена. Този регулаторен период обхваща две години. Консумацията е такава, че дружеството попада в горната ценова категория на „Овергаз Мрежи“ АД. Това е цената, която работната група е записала в доклада. Поради факта, че с „Овергаз Мрежи“ АД годишно се подписва спецификация, работната група е направила преизчисление, претеглено през консумацията, т.е. консумацията за три месеца по високата цена, след това по другата цена. По този начин от 159 е преизчислено на 163: с 4 лв. по-висока цена на газа. Цените са с два лева по-високи спрямо тези от доклада. Действащата до този момент цена на „Топлофикация Петрич“ ЕАД е с 1 лв. по-ниска от тази, което в момента се предлага. Това е направеното и отразеното от работната група в проекта на решение.

И. Иванов запитва Е. Маринова дали има допълнения към казаното от И. Александров.

Е. Маринова отговори, че няма допълнения и обърна внимание, че трябва да се приеме проект на решение и да бъде определена дата за обществено обсъждане, тъй като в този конкретен случай има стопански потребители и според наредбата трябва да се проведе обществено обсъждане.

И. Иванов каза, че е съгласен с Е. Маринова. Ю. Митев трябва да изчисли и след не по-малко след пет работни дни трябва да се проведе общественото обсъждане (с последващи 14 дни). В. Александрова да предложи дати. И. Иванов каза, че определената цена е средно претеглена.

Говори И. Александров, без микрофон.

В. Александрова каза, че на 27.09.2016 г. има планирано открито заседание с „Булгаргаз“ ЕАД. Тогава може да се проведе и това обществено обсъждане.

И. Иванов запитва защо трябва да минат две седмици.

В. Александрова запитва дали следващата седмица ще има кворум.

И. Иванов каза, че това трябва да се провери. Е. Класанова може да отговори на този въпрос. Ще се счита, че общественото обсъждане се бави. Ще има две седмици докато се насрочи, две седмици от общественото обсъждане и след това една седмица за доклада.

В. Александрова обърна внимание, че е 15.09.2016 г. На 21.09.2016 г. ли да бъде проведено общественото обсъждане?

И. Иванова каза, че може да се проведе на 21.09.2016 г.: една седмица преди 27.09.2016 г. И. Иванов каза, че неговото предложение е да се фиксира датата 21.09.2016 г. за провеждане на обществено обсъждане. По този начин може да се обясни на вносителите, че това е първата възможност като изискуем срок за насрочване на обсъждане. Ако се окаже, че няма кворум, заседанието ще бъде отложено. Това ще бъде проверено.

В. Александрова предложи да бъде определена и друга дата, ако се окаже, че на 21.09.2016 г. няма кворум.

И. Иванов каза, че другата дата е 27.09.2016 г.

В. Владимиров каза, че кворумът може да бъде проверен още на това заседание.

И. Иванов запитва членовете на Комисията кои от тях ще бъдат на заседанието следващата седмица.

С. Тодорова каза, че има правила и няма значение дали членовете на Комисията са в отпуски. Никога не се знае дали има кворум.

И. Иванов каза, че това е вярно.

С. Тодорова запитва дали в момента всички са в отпуски.

И. Иванов каза, че има формален ангажимент, който не е в отпуски да бъде на

заседание, но е вярно, че няма такова задължение. Общественото обсъждане отново ще бъде в специализиран състав „Енергетика“ и направо може да бъде определена датата 21.09.2016 г.

С. Тодорова каза, че се съмнява, че някой ще присъства на това обществено обсъждане. След това сроковете могат ли да бъдат съкратени?

И. Иванов отговори, че по закон са две седмици.

С. Тодорова каза, че при това положение няма значение дали общественото заседание ще бъде на 21.09.2016 г. или на 30.09.2016 г., защото този месец се прескача.

И. Иванов отговори, че това е така, но тези две седмици са задължителни по закон.

С. Тодорова каза, че няма значение дали общественото обсъждане ще бъде проведено в най-кратки срокове или не. До края на месеца не може да бъде взето решение.

И. Иванов отговори, че това е така, но не знае как може да се каже на дружеството, че трябва да чака две седмици, за да бъде насрочено обществено обсъждане. Какъв проблем има да бъде проведено на 21.09.2016 г.?

С. Тодорова обърна внимание, че трябва да се промени датата в решението и да се запише: „*считано от 01.10.2016 г.*“.

И. Александров отговори, че това ще бъде направено. Датата е оставена плаваща.

С. Тодорова обърна внимание, че датата не е маркирана. Как е оставена плаваща? Трябва да се промени, за да не стане грешка.

И. Иванов каза, че не знае да има специално изискване решението да бъде по месеци. Може да се запише, че решението влиза в сила от 15.10.2016 г. Трябва да се преизчисли средно претеглената цена на природния газ, защото сега е изчислена за трите месеца: от 01.10.2016 г. до 31.12.2016 г. Решението ще влезе от по-късна дата. И. Иванов каза, че предлага Комисията да приеме този проект на решение, който е представен от работната група. Ако процедурата премине нормално, в решението наистина може да се запише „*считано от 15.10.2016 г.*“.

В. Владимиров каза, че може да се запише 01.11.2016 г.

И. Иванов изрази съгласие с предложението на В. Владимиров.

С. Тодорова обърна внимание, че датата не се пише сега. Ще се оставят точки на нейно място.

И. Иванов каза, че датата трябва да бъде предложена на общественото обсъждане, защото ще се обсъжда проект на решение.

С. Тодорова отговори, че това не е задължително. Общественото обсъждане не е за датата. Датата е по закон.

И. Иванов каза, че е така, но И. Александров трябва да изчисли цената, която ще бъде предложена в рамките на общественото обсъждане, а тя зависи от датата на влизане в сила.

С. Тодорова каза, че решението не може да бъде прието, ако трябва да се преизчислява.

И. Иванов каза, че датата може да бъде фиксирана и на тази база И. Александров трябва да изчисли средно претеглената цена на природния газ.

С. Тодорова обърна внимание, че сега се приема проект на решение, който ще бъде обсъждан. Ако нещо трябва да бъде преизчислено, това означава, че Комисията не е приела окончателен вариант.

И. Иванов отговори, че все пак се гласува. Решението може да бъде променено след общественото обсъждане.

С. Тодорова запита какво се гласува. Ще се преизчислява ли нещо или няма да се преизчислява?

И. Иванов отговори, че задължително ще се преизчислява.

С. Тодорова каза, че тогава няма да се гласува.

И. Иванов запита какво ще се предложи на общественото обсъждане. Сега трябва да се гласува проект на решение, който е възможно да претърпи промяна след общественото обсъждане. Категорично е, че в проекта на решение не може да се запише

датата 01.10.2016 г., защото от сега се знае, че не може да бъде заложена.

С. Тодорова каза, че решението не може да претърпи промяна, ако не е по възражение от някой. Комисията не може сама да направи промяната.

И. Иванов каза, че Комисията трябва да направи така, че да застане зад това решение, ако няма възражения от заявителя с искане за друга промяна. За да се случи това, решението трябва да се гласува сега.

С. Тодорова каза, че не е така.

И. Иванов запита какво ще се гласува днес и какво ще се предложи на общественото обсъждане.

С. Тодорова отговори, че не знае какво ще се гласува. Ако трябва да се променя нещо, решението не може да се гласува на това заседание.

И. Иванов каза, че решението може да бъде взето дори без да се променя. И. Александров трябва да преизчисли цената на природния газ, съобразно заложената от Комисията дата за влизане в сила на цената. Това може да бъде направено при подписването от членовете на Комисията.

С. Тодорова отговори, че не разбрала нищо. Как така И. Александров ще изчисли цената при подписването? Какво означава „при подписването“?

И. Иванов отговори, че в проекта на решение трябва да се заложи дата. Първата възможна дата за закрито заседание е 15.10.2016 г. и тя може да бъде фиксирана.

С. Тодорова каза, че това не е вярно. Датата може да не бъде фиксирана. Комисията знае, че решението няма да влезе в сила от 01.10.2016 г. Не се знае от коя дата ще влезе в сила. Това остава отворено. Какво ще се преизчислява?

И. Иванов каза, че ще се преизчисли цената на природния газ, която участва като средно претеглена.

С. Тодорова запита дали ще се преизчисли за 15 дни.

И. Иванов каза, че може да остане и такава, но ще има определена корекция. Дори и заявителят може да възрази, защото в анализите на работната група се записва директно в какви периоди ще бъде едната цена и в какви периоди другата. От 01.10.2016 г. до 01.12.2016 г. се записва цена от 371,89 лв. Сега няма да са три месеца, но в крайна сметка разликата може да се окаже твърде малка. И. Иванов предложи в решението да се остави многоточие след „считано от“. Останалият текст остава без промяна. Проектът на решение да бъде изпратен на заявителя „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

С. Тодорова каза, че проектът на решение не се изпраща до „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Обявява се обществено обсъждане.

И. Иванов каза, че разбира това. Да бъде изпълнен целия реквизит, както е предвидено всичко.

С. Тодорова каза, че няма да се правят корекции в цената на природния газ, ако някой не възрази.

И. Иванов каза, че няма да се правят корекции.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 21.09.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

4. Проектът на решение по т.1, датата и часът на общественото обсъждане по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Проект на решение относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ