

ПРОТОКОЛ

№ 46

София, 20.03.2015 година

Днес, 20.03.2015 г. от 14:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ръководено от председателя Светла Тодорова.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Илиян Хр. Илиев, Евгения Харитонова, Илиян Б. Илиев, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

Отсъстваше членът на Комисията Костадинка Тодорова поради платен отпуск.

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор дирекция „Правна”, М. Цанкова - директор дирекция „Регулаторна политика и международни дейности”, Ив. Александров – началник на отдел «ЦРЛ - електропроизводство и топлоснабдяване» и експерти от КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект относно: Актуализиране на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”.

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, М. Цанкова,
Юл. Ангелова, Цв. Камбурова, Г. Петров, Й. Велчева,
Д. Николкова, Ан. Петрова, Ст. Манчев, А. Иванова

2. Проект за решение за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Петрич” ЕАД, гр. Петрич, както и доклад № Е-Дк-16/26.01.2015 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 18.02.2015 г. открито заседание – закрито заседание след открито

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Цв. Камбурова,
Г. Петров, Д. Дянков, Й. Велчева, Ст. Манчев

По т.1. Комисията разгледа доклад и проект на **Актуализиране на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”.**

Съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ) на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са делегирани правомощия по регулиране на дейностите в енергетиката, включително да осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон.

ЗЕ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на дейностите в енергетиката, а за уреждане на другите отношения по тази материя законът предвижда издаването на подзаконовни нормативни актове.

На основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на този закон и наредбите по приложението му, като указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените, са задължителни за енергийните предприятия.

Основните принципи на ценовото регулиране са заложи в ЗЕ, методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията и утвърждаването на цените се определят с наредби за електрическата енергия, топлинната енергия и природния газ, приети от Комисията. Указанията за образуване на цените, които КЕВР дава, на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ, допълнително детайлизират нормативните разпоредби на наредбите без да ги изменят.

На основание чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредба № 5) и чл. 5, ал. 5 от Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1), формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването, се определят с указания на Комисията.

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-34/27.01.2015 г. е сформирана работна група със задача да извърши преглед и анализ и при необходимост да актуализира 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 на ДКЕВР № 30 от 24.02. 2014 г. (Указанията).

С тези Указания се определят видът, формата и съдържанието на необходимата за ценообразуването информация, която производителят или преносното предприятие задължително представя при подаване на заявление за утвърждаване на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, общите и специални изисквания на Комисията относно образуването на тези цени при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”.

Причините, които налагат приемането на изменение в Указанията, са свързани с анализа на практиката по прилагането им, както и с необходимостта от спешно актуализиране на действащите Указания във връзка с приетите от Народното събрание промени в ЗЕ (ДВ., бр. 17 от 6 март 2015 г.), изразяващи се в заличаване на ал. 4 от чл. 33 и изменения в чл. 162 от ЗЕ, които съществено променят условията на изкупуване на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Целите, които се поставят с предложенията за промяна на Указанията, е да бъдат извършени промени в инструментариума на КЕВР за регулацията на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, които да спомогнат за повишаване на ефективността и устойчивостта на сектор Топлоснабдяване и за постигане на съответствие с добрите международни практики за регулиране на цените. С приемането на измененията ще се постигне по-ясна регламентация и оптимизиране на реда и условията, при които ще се осъществява занапред административната регулация на цените в този сектор.

Очакваните резултати от прилагането на изменените Указания са свързани с ефективно изпълнение на правомощията на КЕВР, както и с повишаване на прецизността и прозрачността на регулаторната дейност на комисията.

Приемането на измененията няма да доведе до допълнителни разходи по бюджета на КЕВР, както и до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет.

Проектът не транспонира разпоредби на директиви от правото на Европейския съюз, поради което не прилагаме таблица за съответствие с европейското право.

Предложените изменения и допълнения са както следва:

Предишен текст	Нов текст	Мотиви
<p align="center">Раздел I</p> <p align="center">Образуване на необходимите годишни приходи</p> <p>15. Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, като преценява тяхната икономическа обосновааност, въз основа на предоставени от дружествата доказателства за всички или отделни разходи и на база на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международна практика и като се вземат предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката.</p>	<p align="center">Раздел I</p> <p align="center">Образуване на необходимите годишни приходи</p> <p>15. Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, като преценява тяхната икономическа обосновааност, въз основа на предоставени от дружествата доказателства за всички или отделни разходи и на база на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международна практика и при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката.</p> <p><u>При изчисляване на разходите в себестойността на произведените енергийни продукти се използва комбинирано прилагане на следните подходи:</u></p> <p><u>15.1 Фактически</u> – при определянето на прогнозната стойност на разхода през новия ценови период се вземат предвид отчетените показатели на регулираните енергийни дружества през предходния ценови период;</p> <p><u>15.2 Планов</u> - при определянето на прогнозната стойност на разхода се вземат предвид прогнозните промени в условията на функциониране на дружеството през новия ценови период, въз основа на представената подробна писмена обосновка за начина на прогнозиране на разходите, както и използването на експертна оценка за тяхното изменение през новия ценови период;</p> <p><u>15.3 Нормативен</u> - при определянето на прогнозната стойност се вземат предвид нормативно установените показатели на разхода, сравнителни анализи за нивото му при подобни инсталации и топлофикационни мрежи.</p>	<p>Изчерпателното изброяване на подходите при изчисляване на отделните разходи гарантира по-голяма прозрачност в работата на комисията. Създава се възможност за точно и коректно прогнозиране в цените, а от тук и възможността за по-ясни мотиви при обосновката на съответните корекции от страна на комисията.</p>
<p>19. За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната регулирана дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:</p> <p>а) данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;</p>	<p>19. За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната регулирана дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:</p> <p>а) данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;</p> <p>б) разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни</p>	<p>т. й) дублира в известна степен съдържанието на основния текст на чл. 19, а именно „За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната регулирана дейност..“</p> <p>Текстът е неясен и двусмислен. Уточнението, че комисията не приема разходи, които обосноваано</p>

<p>б) разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни или общински органи, или от комисията;</p> <p>в) разходи, свързани с неустойки и други плащания, в следствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне;</p> <p>г) разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за доходите;</p> <p>д) разходи за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии за задължения по смисъла на чл.38 и чл.39 от ЗКПО;</p> <p>е) разходи по чл. 204 на ЗКПО, както и разходи за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО;</p> <p>ж) текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси;</p> <p>з) разходи за дарение и неизползвани отпуски;</p> <p>и) всички други разходи, за които липсва технико-икономическа или друга обосновка и доказателства от енергийното предприятие;</p> <p>й) разходи, за които комисията обосновано приеме, че не са в интерес на клиентите или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност.</p>	<p>или общински органи, или от комисията;</p> <p>в) разходи, свързани с неустойки и други плащания, в следствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне;</p> <p>г) разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за доходите;</p> <p>д) разходи за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии за задължения по смисъла на чл.38 и чл.39 от ЗКПО;</p> <p>е) разходи по чл. 204 на ЗКПО, както и разходи за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО;</p> <p>ж) текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси;</p> <p>з) разходи за дарение и неизползвани отпуски;</p> <p>и) всички други разходи, за които липсва технико-икономическа или друга обосновка и доказателства от енергийното предприятие.</p> <p><u>й) отпада</u></p>	<p>приема, че не са в интерес на клиентите не носи конкретно съдържание, поради факта, че комисията е утвърдила предварително в указанията си точно определени разходни позиции и дописването на нови такива не е позволено.</p>
<p>20.1. Разходите за гориво се определят въз основа на прогнозните количества горива от съответния вид и икономически обоснованата им или регулирана цена и действаща към момента на подаване на заявлението цена на въглищата от „Мини Марица изток“ ЕАД.</p>	<p>20.1. Разходите за гориво се определят въз основа на прогнозните количества горива от съответния вид и икономически обоснованата им или регулирана цена и/или действаща към момента на подаване на заявлението цена на въглищата от „Мини Марица изток“ ЕАД.</p>	
<p>20.4 Дружествата, които използват въглища като основно гориво, изготвят предложенията си за цени с прогнозна цена на въглищата, обоснована на базата на прогнозни данни от националната и международната практика, прогнози на борсови цени на въглищата за ценовия период, както и данни на държавни органи и организации.</p>	<p>20.4 Дружествата, които използват въглища като основно гориво, изготвят предложенията си за цени <u>с прогнозни количества, покриващи енергийното им производство и прогнозна цена на въглищата. Към предложенията дружествата представят сключените договори за доставка или анекси към тях за ценовия период, прогнозни данни от националната и международната практика, прогнози на борсови цени на въглищата за ценовия период, както и данни на държавни органи и организации.</u> <u>За целите на ценовото регулиране, в състава на</u></p>	<p>Въвежда се базова стойност на въглищата, която се определя в резултат на извършен бенчмарк анализ и/или предоставени митнически декларации, или борсови котировки. Към нея се калкулират допълнително разходи за товаро-разтоварна дейност, които са в зависимост от конкретните особености на съответното предприятие. Чрез този подход се постига равнопоставеност между субектите по отношение цената на въглищата от внос.</p>

	<u>признатите от комисията разходи могат да се включат разходи за основно гориво, получени като произведение от базова стойност на цената на въглищата, в резултат на извършен бенчмарк анализ и/или митнически декларации, съответните разходи за товаро-разтоварни дейности и транспорт, и съответното количество въглища за ценовия период.</u>	
няма	20.13 За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи могат да се включват разходи за закупуване на емисии въглероден диоксид CO ₂ , за които дружествата са представили доказателства за закупуване на емисии въглероден диоксид за базисния ценови период.	Новият текст предоставя ясни критерий кои разходи за въглеродни емисии могат да бъдат признати от комисията.
<p align="center">Раздел II Регулаторна база на активите</p> <p>25. Регулаторната база на активите, е базата за определяне на възвръщаемостта на капитала, за дейностите производство на енергия и пренос на топлинна енергия. Регулаторната база на активите се изчислява в съответствие с чл. 9 на Наредбата по следната формула: $RBA = A - \Phi - A_m + OK$ където: <i>RBA</i> - регулаторната база на активите, хил.лв.; <i>A</i>- призната стойност на активите, които <i>Φ</i> - стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмеден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и други, хил.лв.; <i>A_m</i> - амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод, хил.лв.;</p>	<p align="center">Раздел II Регулаторна база на активите</p> <p>25. Регулаторната база на активите, е базата за определяне на възвръщаемостта на капитала, за дейностите производство на енергия и пренос на топлинна енергия. Регулаторната база на активите се изчислява в съответствие с чл. 9 на Наредбата по следната формула: $RBA = A - \Phi - A_m + OK$ (3) където: <i>RBA</i> - регулаторната база на активите, хил.лв.; <i>A</i> - призната <u>отчетна</u> стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, хил.лв.; <i>Φ</i> - стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмеден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и други, хил.лв.; <i>A_m</i> - амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод,</p>	<p>В сега действащата редакция на текста има допусната техническа грешка. Във формулата <i>A</i> е отчетната стойност на активите. <i>A</i> в <i>RBA</i> е вече балансовата стойност на активите.</p>

<p><i>OK</i> - необходим оборотен капитал, хил.лв.</p>	<p>хил.лв.;</p> <p><i>OK</i> - необходим оборотен капитал, хил.лв.</p>	
<p>30. В признатата стойност на дълготрайните (нетекущи) активи (<i>A</i>) не се включват:</p> <p>а) разходи за придобиване на активи, използвани за подготовка и обезпечаване на незавършено строителство;</p> <p>б) активи, отчетени по силата на договор за финансов лизинг, ако не са свързани пряко с дейностите;</p> <p>в) активи, несвързани с дейностите (в т.ч. почивни станции и други социални обекти) и/или отдадени под наем, консервирани, изведени от експлоатация, и др.;</p> <p>г) активи, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от потребители и др.;</p> <p>д) стойността на активи, придобити през предходния регулаторен период, надвишаваща пазарните нива за подобни или аналогични активи;</p> <p>е) активи, които имат остатъчна стойност и предстои да бъдат изведени от експлоатация през съответната година на регулаторния период.</p>	<p>30. В признатата стойност на дълготрайните (нетекущи) активи (<i>A</i>) не се включват:</p> <p>а) разходи за придобиване на активи, използвани за подготовка и обезпечаване на незавършено строителство;</p> <p>б) активи, отчетени по силата на договор за финансов лизинг, ако не са свързани пряко с дейностите;</p> <p>в) активи, несвързани с дейностите (в т.ч. почивни станции и други социални обекти) и/или отдадени под наем, консервирани, изведени от експлоатация, и др.;</p> <p>г) активи, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от потребители и др.;</p> <p>д) <u>допълнителната</u> стойност на на активи, придобити през предходния регулаторен период, надвишаваща пазарните нива за подобни или аналогични активи;</p> <p>е) активи, които имат остатъчна стойност и предстои да бъдат изведени от експлоатация през съответната година на регулаторния период.</p>	<p>При установяване, че стойността на активи, придобити през предходния регулаторен период, надвишава пазарните нива за подобни или аналогични активи, то следва да не се признае само допълнителната стойност, а не целия актив.</p>
<p>31. Разходите за амортизации се изчисляват на основата на обосноваване от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите, чрез прилагане на линеен метод на амортизация.</p>	<p>31. Разходите за амортизации се изчисляват на основата на обосноваване от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите, чрез прилагане на линеен метод на амортизация. <u>Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация след началото на регулаторния период се изчисляват съгласно определения в таблицата по-долу полезен живот, от месеца следващ въвеждането им в експлоатация, както следва:</u></p>	<p>Новия текст конкретизира сроковете за амортизация на нови активи.</p>

Категория активи	Видове активи	ДА-новопридобити	
		Полезен живот, години	Годишна амортизационна норма, %
I	Сгради	30	3,33
II	Машини, съоръжения и оборудване	20	5,00
III	Транспортни средства	20	5,00
IV	Стопански инвентар	20	5,00
V	Други ДА	10	10,00
VI	ДНА	7	14,29

<p style="text-align: center;">ГЛАВА ТРЕТА Раздел I</p> <p style="text-align: center;">“ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО”</p> <p>10. Горива за производство - видове (kNm³, t) - посочват се фактическите количества на изразходваните натурални горива за отчетния период и прогноза, пресметната на база производствената програма и енергийните ефективности на всяка инсталация.</p>	<p style="text-align: center;">ГЛАВА ТРЕТА РАЗДЕЛ I</p> <p style="text-align: center;">“ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО”</p> <p>10. Горива за производство - видове (kNm³, t) - посочват се фактическите количества на изразходваните натурални горива за отчетния период и прогноза, пресметната на база производствената програма и енергийните ефективности на всяка инсталация. <u>За целите на ценовото регулиране, признатите от комисията количества горива за новия ценови период не трябва да водят до влошаване на общата, електрическата и топлинната ефективности, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267 за отчетния период, с изключение на случаите на обоснована от дружеството технологична промяна на режима на производство.</u></p>	<p>Новият текст привежда в съответствие разхода на гориво при производство за прогнозен период с вече издадените сертификати на база отчетни данни. Постигнатите ефективности се пренасят и в цените за ценовия период.</p>
--	--	---

<p>21. Цена на некомбинираната електрическа енергия, гарантираща надеждната експлоатация – равна на индивидуалната стойност на електрическата енергия.</p>	<p><u>21. Цена на некомбинираната електрическа енергия, гарантираща надеждната експлоатация – равна на референтна стойност на електрическата енергия в рамките на ценовия период, в съответствие със средните пазарните нива към момента на подаване на заявлението за цени.</u></p>	<p>Новият текст привежда Указанията в съответствие с приетите от Народното събрание промени в ЗЕ (ДВ., бр. 17 от 6 март 2015 г.), изразяващи се в заличаване на ал. 4 от чл. 33 и изменения в чл. 162 от ЗЕ.</p>
---	--	--

<p style="text-align: center;">Раздел II</p> <p style="text-align: center;">“ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА”</p> <p>1. Топлинна енергия за разпределение:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за гореща вода - сумарната стойност на индивидуалните показания на всички топломери в отоплявания район – битови и стопански, намалени с утвърдените от комисията технологични разходи на топлинна енергия в абонатните станции, собственост на преносното предприятие (продадената топлинна енергия на потребителите), а прогнозните количества съобразно маркетингови проучвания за необходимостта от топлинна енергия с гореща вода; - за водна пара - топлинната енергия, отчетена на границата на собственост между производителя или преносното предприятие и потребителя), а прогнозните количества съобразно със сключените договори и спецификации към тях. <p>2. Технологични разходи по преноса – отчетените се получават като разлика между отпуснатата топлинна енергия към преноса и топлинната енергия за разпределение (продажба), а прогнозните - на база отчетен период, съобразени с производствената и инвестиционна програми, както и развитието на мрежите. Технологичните разходи по преноса са в съответствие с утвърдената методика от ДКЕВР, съгласно изискванията на чл. 21, т.19 от ЗЕ.</p>	<p style="text-align: center;">Раздел II</p> <p style="text-align: center;">“ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА”</p> <p>1. Топлинна енергия за разпределение:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за гореща вода - сумарната стойност на индивидуалните показания на всички топломери в отоплявания район – битови и стопански, намалени с утвърдените от комисията технологични разходи на топлинна енергия в абонатните станции, собственост на преносното предприятие (продадената топлинна енергия на потребителите), а прогнозните количества съобразно маркетингови проучвания за необходимостта от топлинна енергия с гореща вода; - за водна пара - топлинната енергия, отчетена на границата на собственост между производителя или преносното предприятие и потребителя), а прогнозните количества съобразно със сключените договори и спецификации към тях. <p>2. Технологични разходи по преноса – отчетените се получават като разлика между отпуснатата топлинна енергия към преноса и топлинната енергия за разпределение (продажба), а прогнозните - на база отчетен период, съобразени с производствената и инвестиционна програми, както и развитието на мрежите. Технологичните разходи по преноса са в съответствие с утвърдената методика от КЕВР, съгласно изискванията на чл. 21, т.19 от ЗЕ. <u>За целите на ценовото регулиране, в признатите от комисията технологични разходи по преноса могат да се включат показатели на разхода (МВтч и %), установени в резултат на сравнителни анализи за нивото му, както и използването на експертна оценка за неговото изменение през новия ценови период, в резултат от извършените и предстоящите за извършване инвестиции в топлопреносната мрежа.</u></p>	<p>С новия текст се дава възможност на комисията да извършва корекции на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия в зависимост от направените инвестиции през изминалия ценови период и прогнозата за новия.</p>
--	---	---

<p><i>Настоящите Указания са приети с протоколно Решение № 30 от 24.02.2014 г. по т. 2 на ДКЕВР.</i></p>	<p style="text-align: center;">В заключителна разпоредба</p> <p><i>Настоящите Указания са приети с протоколно Решение №от.....2015 г. по т. на КЕВР и отменят 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 протоколно Решение № 30 от 24.02.2014 г. по т. 2 на ДКЕВР 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 протоколно Решение № 28 от 21.02.2012 г. по т. 2 на ДКЕВР.</i></p>	<p>Доколкото при първоначалното приемане на Указанията съществуваха случаи, попадащи в приложното поле на § 3 от Преходни и заключителни разпоредби на Наредба № 5 („Производства, образувани до влизане в сила на наредбата, се довършват по досегашния ред”), те следваше да се регулират от Указания, приети с протоколно Решение №28 от 21.02.2012 г. по т.2 на ДКЕВР, поради което същите не бяха отменени. С оглед необходимостта от създаване на правна сигурност и постигане на яснота в нормативната уредба, уреждаща условията и реда за регулиране на цените на топлинна енергия, Указанията, приети с протоколно Решение №28 от 21.02.2012 г. по т.2 на ДКЕВР следва да бъдат отменени.</p>
--	--	---

Изказвания по т. 1:

Ив. Александров запозна членовете на Комисията с предложенията на работната група, които са дадени в табличен вид. Той коментира т. 15. Предлага се при изчисляване на разходите в себестойността на произведените енергийни продукти да се използва комбинирано прилагане на фактически, планов и нормативен подход.

Ив. Александров обърна внимание на чл. 25, формулата за Регулаторната база на активите, и помоли М. Цанкова за коментар.

М. Цанкова каза, че отчетна стойност би могла да бъде и преоценената стойност на дълготрайните активи, но преоценката не би следвало да се включва в цените. Цанкова предлага да остане текстът, че за регулаторния период призната стойност на активите не включва преценка на дълготрайни активи.

Св. Тодорова попита какво се прави, когато има преценка в предходния регулаторен период.

М. Цанкова отговори, че не се включва в цената. Преференциална цена се дава само до момента на пълното амортизиране, съгл. счетоводните стандарти. В противен случай би следвало да бъде неправомерна държавна помощ.

Св. Тодорова каза, че поради това, че е комбинирано производство, преференциална цена се дава само на електрическата енергия, а топлинната енергия няма такава. В същото време част от съоръженията и активите са за двете производства. Св. Тодорова счита, че преференциалната цена не зависи от стойността на активите. Няма законови разпоредби, въз основа на които да се каже, че това е така.

Св. Тодорова попита каква е разликата дали не се признава преоценката през предходния регулаторен период или въобще не се признава.

Ив. Александров докладва по т. 30 – призната стойност на дълготрайните активи. Допълнението е, че не се включва допълнителната стойност на активите, придобити през предходния период, надвишаващи пазарните нива. По т. 31, вдигнати са нормите за амортизация на машини, съоръжения и оборудване от 15 г. на 20 г.

Д. Димитров коментира полезния живот на активите и предложи да отпаднат термините „технически“ и „икономически полезен живот“ и да бъде записан текстът: „Признат от Комисията полезен живот на активите чрез систематично прилагане на линеен метод на амортизацията.“

Ив. Александров докладва по ГЛАВА ТРЕТА, Раздел I - “ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО”, т. 21.

Ил. Б. Илиев попита има ли възможност да се предотврати прехвърлянето на разходи за производство на топлинна енергия в разходите за електрическа енергия.

Ив. Александров отговори, че при утвърждаване на цената на високоефективната енергия, слагайки цената на внесената отвън, така би трябвало да се преизчисли цената на топлинната енергия. Когато Комисията утвърди цена на топлинната енергия, дружествата нямат възможност да продават на по-висока от утвърдената от КЕВР цена. Дружествата представят общо разходите за централата, а експертите в Комисията ги разделят.

Ив. Александров докладва изменението във връзка с технологичните разходи по преноса. Текстът в Указанията ще има съответствие с Методиката за определяне на технологични разходи по преноса. Реалните загуби по преноса винаги са по-високи от тези в цените. Всяка година те се коригират, но в същото време дружествата реализират чиста загуба в резултат на тази корекция.

М. Миланова попита цените на комбинираната енергия, но не високоефективна електрическа енергия, дефинирана ли е някъде в Указанията като стойност.

Ив. Александров отговори, че от ценова гледна точка, електрическата енергия се разделя на два вида – високоефективна и останалата. Александров счита, че е безсмислено да се разделя на видове по признаци. Ако го няма показателят за високоефективна енергия, тя отново е по референтната цена.

М. Миланова каза, че това е логично, но никъде не е дефинирано и предложи да се допълни в т. 21.

Ив. Александров предложи да се допълни, че референтната цена се прилага и за комбинираната енергия, която няма показатели, и за некомбинираната енергия.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. На основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация, приема доклада на работната група и приложения към него проект на Актуализиране на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала” с предложените корекции.

2. На основание чл. 14, във връзка с чл. 36, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 и чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 2, т. 1 и чл. 25 от Наредба № 1 насрочва обществено обсъждане на 27.03.2015 г. от 10:00 ч. на проекта на Актуализиране на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”.

3. Докладът и проектът да бъдат публикувани на Портала за обществени консултации.

4. Докладът, проектът, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Решението е взето с шест гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-12-00-1017/15.10.2013 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Петрич” ЕАД, гр. Петрич, както и доклад № Е-Дк-16/26.01.2015 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 18.02.2015 г. открито заседание, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ определя, че 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 Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, 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 наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика” и издадената от ДКЕВР Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, 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. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала” се съдържа в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ 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.

Със заявление с вх. № Е-12-00-1017/15.10.2013 г., „Топлофикация Петрич” ЕАД, гр. Петрич е предложило за утвърждаване:

1. Преференциална цена на електрическа енергия от ВЕКП без ДДС – 318,59 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 228,59 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh.

2. Цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,65 лв./MWh при цена на природен газ - 630,00 лв./kNm³.

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

1. Прогнозна информация в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинна енергия и на електрическа енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, по модел – справки от №1 до №9 за периода 01.10.2013 – 30.09.2014 г.;

2. Извлечение от инвентарна книга на „Топлофикация Петрич” ЕАД;

3. Счетоводен баланс на „Топлофикация Петрич” ЕАД към 31.08.2013 г.

Към заявлението „Топлофикация Петрич” ЕАД не е приложило обосновка за прогнозните ценообразуващи елементи.

С писмо изх. № Е-12-00-1017/16.07.2014 г. на ДКЕВР, на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 41 от НРЦЕЕ и чл. 26 от НРЦТЕ, от заявителя е поискано да представи:

1. Извлечение от инвентарната книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 30.06.2014 г.;

2. Попълнени справки за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия от №1 до №9 в електронен вид.

3. Копие на договори за кредити и/или финансов лизинг с всички приложения към тях, отнасящи се за производството на електрическа и топлинна енергия.

4. Справка за общата стойност на активите, придобити по безвъзмезден начин

(чрез дарения, помощи или др.).

5.Одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

6.Договор за продажба на електрическата енергия с всички приложения и анекси;

7.Договор за покупка на природен газ с всички приложения и анекси към него;

8.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 ДКЕВР;

9.Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението за цени.

В приложената информация към Годишния финансов отчет е необходимо дружеството да представи допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането, приета с Решение на ДКЕВР от 03 август 2006 г.

С писмо вх. № Е-12-00-1017/31.07.2014 г. заявителят е представил следната информация:

1. Извлечение от инвентарната книга на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към 30.06.2014 г. на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производството на електрическа и топлинна енергия.

2. Попълнени справки за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия /утвърден от ДКЕВР образец/ - електронен вид.

3. Заверено копие на платежно нареждане от 16.10.2013г., с което е извършено плащане на таксата за разглеждане на заявлението за цени.

4. Одитиран годишен финансов отчет към. 31.12.2013 г. и Доклад на независимия одитор.

5. Заверено копие на договор за банков кредит от 28.09.2006 г. и анекси №1, 2, 3, 4, 5, 6, 8 и 9 към него.

6. Заверено копие на договор за банков кредит от 09.01.2007 г. и анекси №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 към него.

7. Заверено копие на договор за банков кредит от 07.03.2008 г. и анекси №1, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 и 16 към него.

8. Заверено копие на договор за банков кредит от 31.08.2009 г. и анекси №1, 2, 3, 4, 5 и 6 към него.

9. Заверено копие на договор за инвестиционен банков кредит от 17.12.2009 г. и анекси №1, 3 и 4 към него.

10. Заверено копие на договор за банков кредит от 26.10.2010 г. и анекси №1, 2, 3 и 4 към него.

11. Заверено копие на договор за банков кредит от 28.12.2010 г. и анекси №1, 2, 3, 4 и 7 към него.

12. Заверено копие на договор за банков кредит от 22.08.2012 г. и анекси №1, 2, 3, 4 и 5 към него.

Дружеството информира, че:

- от вписването в АП до момента „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е извършвало дейност, а активите за производство на електрическа и топлинна енергия са отдадени под наем на едноличния собственик на капитала на дружеството до получаването на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и определянето на преференциална цена на произвежданата енергия от ДКЕВР.

- към момента няма сключени договори за продажба на електрическа енергия и покупка на природен газ. Съгласно плана за преобразуване задълженията на едноличния собственик на капитала по договорите за продажба на електрическа енергия и покупка на природен газ ще се поемат от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя

предложение за утвърждаване на цени е констатирано следното:

1. В представените технико–икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”.

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 9 са за периода 01.10.2013 г. – 30.09.2014 г.

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

Правни аспекти

Предвид обстоятелството, че дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”, във връзка с която е подадено заявление с вх. № Е-12-00-1017/15.10.2013 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Петрич” ЕАД, подлежи на лицензиране по ЗЕ, дружеството е подало и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78/12.11.2013 г. за издаване на лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия. В съответствие с чл. 41, ал. 3 от ЗЕ в срок до три месеца от подаване на заявленията за лицензии и за цени с всички необходими документи, комисията издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени. Анализът на подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78/12.11.2013 г. на „Топлофикация Петрич” ЕАД е представен в отделен доклад, в който са разгледани икономическите и техническите аспекти на дейността по производство на електрическа и топлинна енергия от „Топлофикация Петрич” ЕАД.

Икономически аспекти

На база на представения от дружеството встъпителен баланс и финансов отчет към 31.12.2013 г. е извършен финансов анализ, който е представен в доклада, относно заявление за издаване на лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. Финансовите показатели, определени на база балансова структура към 31.12.2013 г., може да се направи извода, че дружеството е с добра обща ликвидност, ниска задлъжнялост, а съотношението на пасива е 99,9% собствен капитал.

„Топлофикация Петрич” ЕАД е дружество учредено през 2013 г. в резултат на преобразуване на „V&VГД Оранжерии Петрич” ООД чрез отделяне на неговото имущество в шест еднолични търговски дружества, едното от които е „Топлофикация Петрич” ЕАД, като „V&VГД Оранжерии Петрич” ООД става едноличен собственик на техния капитал.

Образуване на цената

Цените се отнасят за производство на топлинна и електрическа енергия, без цена за пренос на топлинната енергия.

След направените констатации са извършени следните корекции:

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

- Разходите за ремонт общи за двата продукта са увеличени със 700 хил. лв. от 100 хил. лв. на 800 хил. лв., а разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия са намалени със 700 хил. лв. от 1 100 хил. лв. на 400 хил. лв., като са преразпределени разходите между двата продукта на инсталацията с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с утвърдените през предишния ценови период;

- Разходите за материали за текущо поддържане са намалени от 460 хил. лв. на 320 хил. лв., до нивото на утвърдените през предишния ценови период;

- Експертните и одиторски разходи са намалени от 120 хил. лв. на 20 хил. лв., в съответствие с утвърдените през предишния ценови период;

- Разходите за външни услуги са намалени със 130 хил. лв., от 250 хил. лв. на 120

хил. лв., до утвърдените през предишния ценови период;

- Разходите за вода са намалени със 150 хил.лв., от 300 хил.лв. на 150 хил.лв., до нивото на утвърдените през предишния ценови период;

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

- Регулаторната база на активите е намалена с амортизацията за периода на използване от новото дружество в размер на 24 хил. лв.;

- Оборотният капитал е коригиран от 2 520 хил. лв. на 2 269 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;

- Дълготрайни материални активи за топлинна енергия са увеличени от 0 лв. на 6 326 хил.лв., като се запазва относителния дял спрямо отчетените през 2012 г.;

- Оборотен капитал за топлинна енергия е увеличен от 0 лв. на 439 хил.лв., като се запазва относителния дял спрямо отчетените през 2012 г.;

В справка № 3 „НВК” са извършени следните корекции:

- В съответствие с т. 39 от Указания-НВ не се признава посочената от дружеството стойност на привлечения капитал в размер на 36 405 хил. лв., която е по договори за банкови кредити ползвани от „В&ВГД Оранжерии Петрич“ ООД и съгласно представения годишен финансов отчет за 2013 г. на дружеството тези задължения не са прехвърлени към „Топлофикация Петрич” ЕАД;

В справка № 4 „ТИП в производството ” са извършени следните корекции:

- коригиран е разхода на природен газ в енергийната част на централата от 19 000 хнм³ на 18 150 хнм³, с 850 хнм³, в съответствие с отчетената през предишния ценови период ефективност за производството на електрическа енергия;

- коригиран е разхода на природен газ във водогрейна и парна част на централата от 4345 хнм³ на 4145 хнм³, с 200 хнм³, в съответствие с утвърдената през предишния ценови период ефективност за разделното производство на топлинна енергия;

- коригирана е цената на природния газ от 630,00 лв./хнм³ на 603,44 лв./хнм³, съгласно решение №Ц-15/26.09.2014 г. на ДКЕВР;

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 10,00 лв./MWh – определена от ДКЕВР за групата дружества с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с газобутални двигатели с преобладаващ топлинен товар за небитови нужди според производствената дейност в селското стопанство - 10,00 лв./MWh.

Сравнение между действащи цени в сила от 01.10.2013г. и нови цени.

Дружество	Действащи цени на ЕЕ		Нови цени на ЕЕ	
	Индивидуална цена,	Преференциална цена,	Индивидуална цена,	Преференциална цена,
	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
"ВиВГД Оранжерии Петрич" ООД	175,33	185,33		
"Топлофикация Петрич" ЕАД			176,85	186,85

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Петрич” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,85 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 176,85 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,58 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 21 192 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 21 702 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,24%;

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

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

При цена на природния газ - 603,44 лв./хнм³ в съответствие с Решение № Ц – 15/26.09.2014 г. на ДКЕВР.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, чл. 45 от НРЦЕЕ и чл. 30 от НРЦТЕ, на 18.02.2015 г. Комисията е провела открито заседание за разглеждане на доклад, приет с решение на Комисията на закрито заседание и публикуван на интернет страницата ѝ. На откритото заседание Комисията е обсъдила доклада с упълномощените представители на заявителя. От дружеството са заявили, че ще представят възраженията си в писмен вид.

В рамките на определения в чл. 45, ал. 3 от НРЦЕЕ и чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ срок от 3 дни дружеството е имало възможност да представи становище и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения.

В определения срок е постъпило писмено възражение от „Топлофикация Петрич“ ЕАД с вх. № Е-14-71-1/24.02.2015 г. Дружеството посочва следните съображения:

1. Заявлението до Комисията за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД е подадено на 15.10.2013г., като в ценовия модел - справки от 1 до 9, към датата на подаване на заявлението, акциза на природния газ е заложен в размер на 0.10 лв. за GJ, а от началото на 2014г. и в момента размера на акциза е 0.60 лв., което не е отразено в предложената от работната група цена.

2. Считат, че посочените от тях прогнозни количества природен газ в справка № 4 „ТИП в производството“ са коректно и правилно посочени и не би следвало да бъдат коригирани.

3. Изразяват несъгласие с направеното преразпределение на разходите в справка №1 „Разходи за производство“, водещи до увеличаване на производствената цена на топлинната енергия до нива, много по-високи от цената на еднокомпонентната топлинна енергия.

След преглед на постъпилото възражение Комисията счита:

По отношение на актуалната стойност на разхода за акциз, дружеството има основание и в окончателните цени стойността от 0.60 лв. за GJ е отразена.

По отношение на извършената корекция на количеството природен газ във водогрейна и парна част на централата от 4345 хнм³ на 4145 хнм³, с 200 хнм³, в съответствие с утвърдената през предишния ценови период ефективност за разделното производство на топлинна енергия, възражението на дружеството не се приема, защото допълнително е коригирана цената на природния газ от 603,44 лв./хнм³ в съответствие с Решение № Ц – 15/26.09.2014 г. на ДКЕВР на 603,14 лв./хнм³ в съответствие с Решение № Ц – 25/19.12.2014 г. на ДКЕВР.

По отношение изразеното несъгласие с извършеното преразпределение на разходите за ремонт между продуктите на производство, възражението на дружеството не се приема, защото съгласно чл. 17.1. от Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, за енергийните предприятия с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разходи за амортизации и разходи за ремонти се разделят за целите на ценообразуването между двата произвеждани продукта, на разходи пряко свързани с производството на топлинна или електрическа енергия, а неразпределената част от разходите се отнася общо за двата продукта.

След извършен повторен преглед и анализ на данните в Справка № 2 „Регулаторна

база на активите“ е намалена стойността на активите на 23 505 хил. лв. и увеличена стойността на амортизациите на 5 039 хил. лв. до отчетната стойност и натрупаната амортизация, посочени в опис-приложение № 01 на недвижимите имоти и движимо имущество към план за преобразуване на „В&ВГД Оранжерии Петрич“ ООД в резултат на което регулаторната база се намалява от 32 062 хил. лв. на 20 786 хил. лв.

Изказвания по т.2:

Докладва Ив. Александров и обърна внимание, че тази цена ще бъде актуализирана с решението за цени, които ще влязат в сила от 01.04.2015 г., в зависимост от новата цена на природния газ.

Св. Годорова каза, че това решение ще действа до 30.03.2015 г. и попита не може ли то да влезе в сила от 01.04.2015 г.

Ел. Маринова отговори, че в настоящия момент няма сигурност за цената на природния газ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната 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 т. 2 от протокол № 30/24.02.2014 г. на ДКЕВР,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 20.03.2015 г. утвърждава пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

Топлофикация Петрич“ ЕАД

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./MВтч;

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./MВтч.*

Решението е взето с шест гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх.№ Е-Дк-83/16.03.2015 г. и проект на Актуализиране на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”

2. Решение на ДКЕВР № Ц-10/20.03.2015 г. – цени „Топлофикация Петрич“ ЕАД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

1.....
(Ил. Хр. Илиев)

СВЕТЛА ТОДОРОВА

2.
(Е. Харитонова)

3. платен отпуск.....
(К. Тодорова)

4.
(Д. Димитров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Н. Георгиев)

5.
(М. Миланова)

6.
(Ил. Б. Илиев)