



ПРОТОКОЛ

№ 79

София, 11.05.2018 година

Днес, 11.05.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.05.2018 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на нормативен акт.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-433 от 08.05.2018 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на нормативен акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ели Алексиева, Ана Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.05.2018 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на нормативен акт.

Във връзка със законово вменените й правомощия, регламентирани в чл. 36, ал. 3

от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ) и в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и НРЦЕЕ, да се приведат в съответствие със закона в срок до 30 юни 2018 г. (§ 61 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-57 от 26.04.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (проект на НИД на НРЦЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от ПЗР към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на НИД на НРЦЕЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НРЦЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като всички производители с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, в т.ч. и общественият доставчик за количествата, надхвърлящи нуждите на регулирания пазар, както и операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи са задължени да продават цялото произведено количество електрическа енергия, респективно да купуват необходимото количество енергия за технологични разходи на/от различните сегменти на организирания борсов пазар. В тази връзка отпада досега съществуващият модел на задължително изкупуване на произведената от тези производители електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и задължението на обществения доставчик да продава електрическа енергия на операторите на мрежи за покриване на технологичните разходи по пренос/разпределение. На КЕВР са делегирани допълнителни правомощия, свързани с определянето на премии за електрическата енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, определянето на прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник, както и определянето на прогнозна пазарна цена за технологични разходи на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Съгласно изричния текст на новата редакция на чл. 36, ал. 3 от ЗЕ редът и условията за прилагане на тези нови правомощия на Комисията следва да се уредят в НРЦЕЕ.

Отделно от горното, при прилагането на НРЦЕЕ в производствата по утвърждаване на цени са установени празноти и неточности в съществуващата редакция на акта. Така

например е целесъобразно с оглед плавно изменение на цените да бъдат регламентирани разпоредби за разсрочване на извършени корекции на необходимите приходи на дружествата, чиито цени се регулират чрез метода „горна граница на приходи“, във връзка с неизпълнени инвестиции и/или с фактора „Z“.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на Наредбата се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нова НРЦЕЕ, като е достатъчно отразяването им в действащата такава.

Също така, необходимостта от изпълнение на ангажменти на КЕВР, произтичащи от Протоколно решение № 28 от 28.06.2017 г. на Министерския съвет на Република България, налага регламентиране на норми в подзаконовите актове, приемани от КЕВР, във връзка с намаляване на административната и регулаторната тежест чрез: намаляване на изискваните документи от заявителите; въвеждане на служебно събиране на информация; разширяване на каналите за достъп и предоставяне на възможност за комбинация на тези канали при заявяване на услугата и получаване на готовите документи; намаляване на случаите, в които се изисква промяна на вписани обстоятелства и други.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на НРЦЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ, свързани с въведените нови правомощия на КЕВР в областта на ценовото регулиране, посочени по-горе.

С новите чл. 22а и чл. 24а се определя начинът за изчисляване на премиите за електрическата енергия от възобновяеми източници, респ. от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW.

Предлага се създаването на нов раздел IIIа „Методика за определяне на прогнозна пазарна цена“ към глава втора. Съгласно чл. 37а от методиката КЕВР определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси. Причината, която налага прогнозата да се базира единствено на цената за базов товар, е обстоятелството, че в огромната си част сделките на отделните сегменти на борсовите пазари се сключват именно за базов товар, предвид което прогнозната пазарна цена е с възможно най-голямата степен на достоверност и точност и в този смисъл избраният вариант за определянето ѝ е най-удачен с оглед нуждите на засегнатите енергийни предприятия. В чл. 37б Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група по ал. 2 на пазара ден напред за предходната календарна година. Необходимостта от определяне на групови коефициенти е обусловена от факта, че производителите са с несходни профили и характеристики с оглед на използваните първични енергийни източници и технологии за производство, което очаквано би довело и до постигане на различни среднопретеглени цени. По подобен начин стоят нещата и с операторите на мрежи – независимия преносен оператор, от една страна, и операторите на електроразпределителни мрежи от друга, по отношение различния тип мрежа, която оперират. Предвид изложеното, обосновано чл. 37в предвижда прогнозната пазарна цена за всеки ценови период за съответната група по чл. 37б, ал. 2 да се определя като произведение от определената цена по чл. 37а и груповия коефициент по чл. 37б.

В проекта на НИД на НРЦЕЕ е отразено новото задължение на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонда) от 01.07.2018 г. да събира изцяло вместо обществения доставчик цената за „задължения към обществото“. Последната ще бъде утвърждавана от КЕВР на Фонда, въз основа на подавано от него заявление в Комисията.

В чл. 10, ал. 5 се предвижда увеличение на абсолютната стойност на компонентата за дейността на крайните снабдители от 3% на 7%. Същото е необходимо предвид

отпадналото задължение на обществения доставчик да събира цената за „задължения към обществото“, респ. да я включва като част от цената, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители за клиентите на регулиран пазар. В резултат на това, средната покупна цена на енергията, на база на която се определят приходите от компонентата за дейността „краен снабдител“, намалява чувствително, което прави съществуващият праг от 3% крайно недостатъчен за осигуряване на разумна и икономически обоснована възвръщаемост на дружествата крайни снабдители. Увеличението се налага и с оглед премахването на компонентата за балансиране за крайните снабдители, които занапред, по примера на доставчиците на свободния пазар, ще следва да покриват разходите си за балансиране също чрез част от приходите от утвърдената им компонентата за дейността, т.е. от „маржа“ си.

С новата редакция на чл. 24 се въвеждат нови правила за определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, вследствие на законодателните промени и отпадането на добавките по групи производители. В тази връзка са регламентирани правилата, въз основа на които разходите за основно гориво за производство, разходите за амортизации и ремонти и общите условно-постоянни и променливи разходи, се разпределят между произведената електрическа и топлинна енергия. Принципът за разделяне на разходите за гориво за производство на топлинна и електрическа енергия е на база критериите за производство на високоефективна електрическа енергия - общата ефективност на производство и спестяването на гориво, като в сравнение с разделното производство на двата продукта, се определя общото количество гориво за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. За регулаторни цели се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители - топлофикационни дружества, в зависимост от технологията на производство и горивната база и заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. Ако за база послужи най-ниският коефициент за електрическа ефективност – 0,33 (КПД = 33%) при производство на електрическа енергия от кондензационна електроцентрала, за регулаторни цели коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за топлофикационни дружества на природен газ ще бъде в рамките на 0,4-0,48, а при основно гориво въглища 0,36. Коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. ще съвпада с референтната стойност на този показател по паспорт на производителя. Този принцип на разделяне на горивото дава възможност за провеждане на обоснована енергийна политика, в зависимост от цените на топлинната и електрическата енергия, произвеждана от алтернативните източници. При разпределението на разходите за амортизации и ремонти се запазва принципът тези които могат еднозначно да бъдат алокирани към отделните продукти на производство да се отнасят директно, а общите – с коефициентът на разходите, отразяващ пропорциите в количествата. Със същият коефициент на разходите се разпределят и останалите променливи разходи като разходи за вода, за закупена енергия, консумативи, за външни услуги.

С изменението на чл. 38 се прецизират редът и условията за извършване на корекции на необходимите приходи на енергийните предприятия, чиито цени се регулират чрез методите по чл. 3, ал. 2, т. 2, както и се предвижда възможност за тяхното пълно или частично разсрочване за следващи периоди. С отстраняването на съществуващите неясноти и пропуски се създават условия Комисията да упражнява по-ефективно регулаторните си правомощия с оглед спазване на принципите за икономическа обоснованост на цените и за балансираното им изменение за краен клиент.

С оглед намаляване на административната тежест в Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ, Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и

отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, са въведени норми, регламентиращи право за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията. Заявление в електронна форма се подава, подписано с квалифициран електронен подпис предвид обстоятелството, че съгласно член 25, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО, правната сила на квалифицирания електронен подпис е равностойна на тази на саморъчния подпис. В тази връзка е предвидено и изискване към заявителя се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Създава се възможност и за подаване на жалби в електронна форма, като по отношение на жалби от физически лица е предвидено същите да се подават чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията, подписани с електронен подпис или усъвършенстван електронен подпис.

С цел намаляване на административната тежест са направени предложения за отмяна или редактиране на текстове в Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Така например не следва да се изисква прилагането на единен идентификационен код (ЕИК), тъй като същият се съдържа в самото заявление, а и съгласно чл. 23, ал. 6 от Закона за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ЗТРРЮЛНЦ), ако е посочен идентификационен код, съдът, държавните органи, органите на местното самоуправление и местната администрация и лицата, на които е възложено упражняването на публична функция, организации, предоставящи обществени услуги, включително банките, нямат право да изискват доказването на обстоятелства, вписани в търговския регистър и в регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, и представянето на актове, обявени в търговския регистър. По тази причина следва да отпадне и изискването за представяне пред КЕВР на оригинал на актуално удостоверение за вписване в търговския регистър, както и на декларация, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, тъй като тези обстоятелства могат да бъдат проверени и установени служебно чрез проверка в Търговския регистър и Информационната система за производство по несъстоятелност.

Изискване за представяне на документ за актуално състояние на заявител се запазват само в случаите на търговска регистрация на лицето по законодателството на държава - членка на Европейския съюз.

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

Прилагането на проекта на НИД на НРЦЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на проекта на НИД на НРЦЕЕ Наредбата ще бъде приведена в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ. С акта ще се създадат условия и предпоставки за реално участие на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, както и на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи, на организирания борсов пазар, което ще способства за продължаване на текущия процес по постепенно преминаване от пазар по регулирани цени към пазар по свободно договорени цени.

На следващо място като резултат от промените в НРЦЕЕ ще се даде по-голяма гъвкавост на Комисията при утвърждаване на цените на енергийните предприятия с оглед по-ефективно осъществяване на правомощията ѝ в областта на ценовото регулиране в интерес на всички участници на пазара на електрическа енергия и на обществото като

цяло.

Също така, проектът на НИД на НРЦЕЕ допринася за намаляване на административна тежест, тъй като осигурява право за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията, както и редуцира обема на изискуемите документи в административните производства, които се развиват пред КЕВР.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на НРЦЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с последните промени на ЗЕ и ЗЕВИ, които са в изпълнение на третия либерализационен пакет на ЕС, който задължава държавите-членки да предприемат необходими мерки в посока пълна либерализация на пазарите си на енергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на НРЦЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

ПРОЕКТ

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г.)

§ 1. В чл. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 2 думата „критериите“ се заменя с „условията и редът“, думите „добавките при“ се заличават, а на края се добавя „както и за премиите за такава енергия“.

2. В т. 4 в края се добавя „както и за премиите за такава енергия“.

3. Създава се нова т. 5:

„5. методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник“.

4. Създава се т. 6:

„6. условията и редът за определяне на прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за технологични разходи на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи;“

5. Досегашната т. 5 става т. 7.

§ 2. В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

а) В т. 1 думата „определената“ се заменя с „определените им количества или“;

б) Т. 2 се отменя.

2. В ал. 2 се правят следните изменения и допълнения:

а) В ал. 2 думите „преференциалните цени“ се заличават;

б) В т. 1 в началото се добавя „преференциалните цени“, а накрая се добавя „както и премиите за произведена електрическа енергия от централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW с такова производство“;

в) В т. 2 в началото се добавя „преференциалните цени“, а накрая се добавя „както и премиите за произведена електрическа енергия от централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW с такова производство“.

§ 3. В чл. 6, ал. 1, т. 2 се отменя.

§ 4. В чл. 10 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 формулата се заменя с „ $НП = E * (Цср + Цзо + Кд)$ “, след думите „Цср – средната покупна цена на електрическата енергия, лв./MWh“ се добавя „Цзо – цената за задължения към обществото“, лв./MWh“, а думите „Кб – компонентата за балансиране, лв./MWh.“ се заличават.

2. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Компонентата за лицензионната дейност по ал. 2 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост и се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия.

3. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Компонентата за лицензионната дейност по ал. 3 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност и разходи за балансиране и се определя в размер до 7 на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия.“

4. Създава се ал. 6:

„(6) При регулиране на цените чрез методите за ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, Комисията може да коригира необходимите приходи на енергийните предприятия за първата година от регулаторния период с корекциите по чл. 38, ал. 3, т. 3 и ал. 6.“

§ 5. В чл. 13 след думите „енергийните предприятия“ се добавя „и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

§ 6. В чл. 15, ал. 2 след определенията на елементите от формулата се добавя „%“, с изключение след определението „ДС – корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %“

§ 7. В чл. 16 думите „и разполагаемост“ се заличават.

§ 8. В чл. 19 се правят следните изменение и допълнения:

1. В ал. 1 думите „и/или на оператора на електропреносната мрежа“, както и думите „и/или разполагаемост по чл. 16.“ се заличават.

2. Алинея 2 се отменя.

§ 9. Създава се чл. 22а:

„Чл. 22а. Премиите за електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници се определят като разлика между определената преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.“

§ 10. В чл. 23 думите „се определя въз основа на прогнозен анализ на ценовите нива на либерализирания пазар“ се заменят с „е равна на определената за съответния период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.“

§ 11. В чл. 24 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова ал. 2:

„(2) Разходите за основно гориво за производство се разпределят между производството на електрическа и топлинна енергия чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия, определян за регулаторни цели съобразно указанията по ал. 1.“

2. Създават се алинеи 3 и 4:

„(3) Разходите за амортизации и ремонти, които са пряко относими към продуктите на производство, се разпределят директно към тях.

(4) Общите условно-постоянни и променливи разходи, с изключение на разходите по ал. 2 и 3, се разпределят пропорционално на количествата произведена електрическа и топлинна енергия, съобразно указанията по ал. 1.“

§ 12. Създава се чл. 24а:

„Чл. 24а. Премиите за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин.“

§ 13. В чл. 25 думите „и цените, по които продава електрическа енергия на оператора на електропреносната мрежа, съответно на операторите на електроразпределителните мрежи, за покриване на технологичните разходи в мрежите,“, както и думите „и разполагаемост“ се заличават, а думите „определени с решението на комисията по“ се заменят с „определено по реда на“.

§ 14. В чл. 26, ал. 2 думата „договорената“ се заменя с „утвърдената от министъра на енергетиката“.

§ 15. В чл. 27, ал. 3 думите „чл. 25“ се заменят с „раздел Ша“.

§ 16. В чл. 28 се създава ал. 3:

„(3) Прогнозните нива на технологичните разходи по разпределението се остойностяват по цената, определена по реда на раздел Ша.“

§ 17. В Глава втора „Образуване на цените“ се създава раздел Ша с чл. 37а – 37в:

Раздел Ша.

Методика за определяне на прогнозна пазарна цена.

Чл. 37а. Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

Чл. 37б. (1) Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група по ал. 2 на пазара ден напред за предходната календарна година.

(2) Групите, за които комисията определя групов коефициент, са както следва:

1. Независим преносен оператор;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия;
6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW;
7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса;
8. Производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

(3) Постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред се определя като се

симулира участие на пазара ден напред за предходната календарна година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1:

1. на оператора на преносната мрежа за групата по ал. 2, т. 1;
2. на операторите на електроразпределителни мрежи за групата по ал. 2, т. 2;
3. на част от производителите от съответната група по ал. 2, т. 3-8;

(3) Частта по ал. 3, т. 3 включва производители, сумата от чиято обща инсталирана мощност представлява поне 10 на сто от общата инсталирана мощност на всички производители, на които се дължи премия, попадащи в съответната група.

(4) Комисията не определя постигната среднопретеглена цена на пазара ден напред, съответно групов коефициент, когато групата производители по ал. 2 не включва участник, на който се дължи премия.

Чл. 37в. Прогнозната пазарна цена за всеки ценови период за съответната група по чл. 37б, ал. 2 се определя като произведение от определената цена по чл. 37а и груповия коефициент по чл. 37б.“

§ 18. В чл. 38 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думата „променяни“ се заменя с „изменяни“, а след думите „при наличие на обстоятелства“ се добавя „водещи до промяна на разходите за основно гориво“.

2. Създава се нова ал. 4:

„(4) Корекцията по ал. 3, т. 3 се прилага и за първата година от регулаторния период, като в този случай корекцията отразява неизпълнението на инвестиционната програма за предходния регулаторен период, намалено с приложените през ценовите му периоди корекции по ал. 3, т. 3.“

3. Създава се нова ал. 5:

„(5) Корекциите по ал. 3 и 4 могат да бъдат разсрочвани изцяло или частично при спазване на принципите по Закона за енергетиката.“

4. Досегашната ал. 4 става ал. 6 и се изменя така:

„(6) При прилагане на метода „горна граница на приходи“ се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(\text{Путв.} - E_{\text{прог}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left(\text{Потч.} - E_{\text{отч.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.}}^1 \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

Путв. са утвърдените необходими приходи, лв.;

Потч. – отчетените приходи, лв.;

Епрог. – прогнозните количества пренесена електрическа енергия, kWh;

Еотч. – отчетените количества пренесена електрическа енергия, kWh;

ТРодоб. – одобрените технологични разходи за регулаторния период, %;

Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;

Цтр.¹ е цена, изчислена по реда на ал. 7, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;

P – корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1}, лв.;

t – ценовият период.“

5. Създава се ал. 7:

„(7) Когато постигнатата среднопредтеглена пазарна цена (Цп), по която електроразпределителните дружества са закупили електрическата енергия за покриване на технологичните разходи:

1. се отклонява с 5% и под 5% от прогнозната пазарна цена (Цтр.), $Цтр.^1$ е равна на Цтр;

2. се отклонява с повече от 5% от прогнозната пазарна цена (Цтр.), $Цтр.^1$ се изчислява по следната формула:

а) когато $Цп > Цтр.$, $Цтр.^1 = Цп. - 5\% * Цтр.$;

б) когато $Цп < Цтр.$, $Цтр.^1 = Цп. + 5\% * Цтр.$ “

6. Досегашната ал. 5 става ал. 8.

7. Създава се ал. 9:

„(9) Корекциите по ал. 6 и 8 могат да бъдат разсрочвани изцяло или частично при спазване на принципите по Закона за енергетиката.“

§ 19. Създава се чл. 40а:

„Чл. 40а Комисията има право при необходимост да измени определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца при условие, че е налице изменение с повече от 30 на сто между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, на организиран борсов пазар.“

§ 20. В чл. 41, ал. 1 след думите „енергийните предприятия“ се добавя „и Фонд „Сигурност на електроенергийната система““.

§ 21. Създава се чл. 41а:

„Чл. 41а. (1) Заявленията се подават писмено на хартиен носител или в електронна форма. Към заявлението на хартиен носител се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(2) Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Когато заявлението се подава по електронен път, се представя електронен образ на пълномощното.

(3) Заявление в електронна форма се подава чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО (ОВ, L 257/73 от 28 август 2014 г.) и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.

(4) Подадено по реда на ал. 3 заявление се счита за получено от датата на получаване на входящ номер в административно-информационната система на комисията.

(5) Заявление по електронен път, което не е подадено по реда на ал. 3, не е основание за започване на административно производство.

(6) Комисията може да изисква приложени документи към заявлението по ал. 3 да бъдат представени и на хартиен носител.“

§ 22. В чл. 43, ал. 1 думите „лицензиантите представят в комисията“ се заменят с „се представя“.

§ 23. В чл. 44, ал. 1 думите „преди изтичането на ценовия период при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на

цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие“ се заменят с „по чл. 38, ал. 2“.

§ 24. В чл. 50, ал. 1, т. 1, буква „в“ и т. 2, буква „в“ думите „и/или разполагаемост“ се заличават.

§ 25. В §1 от допълнителната разпоредба се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се т. 7а:

„7а. „Пазар ден напред“ е организиран пазар в обхвата на лицензията за организиране на борсов пазар на електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.“

2. Създава се нова т. 14:

„14. „Регулаторен период“ е периодът между два регулаторни прегледа, който започва от първи юли на съответната година и е с продължителност:

а) от обикновено 1 година за енергийните предприятия, за които се прилага методът по чл. 3, ал. 2, т. 1;

б) от 2 до 5 години за енергийните предприятия, за които се прилага методът по чл. 3, ал. 2, т. 2;

в) от 1 година за енергийните предприятия, които осъществяват дейностите „обществена доставка на електрическа енергия“ или „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“.

3. Точки 21 и 22 се отменят.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 26. (1) Регулаторният период на енергийните предприятия, който изтича преди, съответно след 30.06.2018 г., се удължава до 30.06.2019 г.

(2) За енергийните предприятия по ал. 1 комисията определя премии, като разлика между действащите към датата на влизане в сила на тази наредба преференциални цени на предприятията и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин.

§ 27. За енергийни предприятия, за които комисията за първи път утвърждава и/или определя цени, регулаторният период е с продължителност, посочена в решението на комисията, която може да бъде по-кратка от 1 година.

§ 28. Заварените към датата на влизане в сила на наредбата административни производства се довършват по реда на тази наредба.

§ 29. В Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г., доп., бр. 17 от 28.02.2014 г., в сила от 28.02.2014 г.; изм. с Решение № 15465 от 18.12.2014 г. на ВАС на РБ - бр. 65 от 25.08.2015 г., в сила от 25.08.2015 г.; изм. и доп., бр. 94 от 4.12.2015 г., в сила от 4.12.2015 г., бр. 105 от 30.12.2016 г., в сила от 30.12.2016 г.) се създава чл. 27а:

„Чл. 27а. (1) Заявленията се подават писмено на хартиен носител или в електронна форма. Към заявлението на хартиен носител се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(2) Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Когато заявлението се подава по електронен път, се представя електронен образ на пълномощното.

(3) Заявление в електронна форма се подава чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис

съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО (ОВ, L 257/73 от 28 август 2014 г.) и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.

(4) Подадено по реда на ал. 3 заявление се счита за получено от датата на получаване на входящ номер в административно-информационната система на комисията.

(5) Заявление по електронен път, което не е подадено по реда на ал. 3, не е основание за започване на административно производство.

(6) Комисията може да изисква приложени документи към заявлението по ал. 3 да бъдат представени и на хартиен носител.“

§ 30 В Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 2, т. 1 се заличава думата „писмено“.

2. В чл. 3 се правят следните изменения и допълнения:

а) В ал. 2 след думата „подава“ се добавя „писмено на хартиен носител“.

б) В ал. 3 се създава изречение второ: „Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.“

3. Създава се ал. 4:

„(4) Заявленията по чл. 1, ал. 1, т. 1, 3, 5, 6, 10 и по чл. 13, ал. 5 и 6 могат да се подават в електронна форма.“

4. Създава се ал. 5:

„(5) Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Когато заявлението се подава по електронен път, се представя електронен образ на пълномощното.“

5. Създава се ал. 6:

„(6) Заявление в електронна форма се подава чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО (ОВ, L 257/73 от 28 август 2014 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) № 910/2014“, и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.“

6. Създава се ал. 7:

„(7) Подадено по реда на ал. 6 заявление се счита за получено от датата на получаване на входящ номер в административно-информационната система на комисията.“

7. Създава се ал. 8:

„(8) Заявление по електронен път, което не е подадено по реда на ал. 6, не е основание за започване на административно производство.“

8. Създава се ал. 9:

„(9) Комисията може да изисква приложени документи към заявлението по ал. 6 да бъдат представени и на хартиен носител.“

9. В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

а) Ал. 2, т. 1 се изменя така:

„1. документ за актуално състояние, издаден от компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която заявителят е регистриран, в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава - членка на Европейския съюз;

б) В ал. 2, т. 2, буква „в“ след думата „ликвидация“ се добавя „в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз“.

в) В ал. 3 се създава изречение трето: „Когато заявлението се подава в електронна форма, заявителят представя декларация, че приложените към заявлението декларации по ал. 2, т. 2, букви „а“ и „б“ са предоставени от деклараторите.“.

10. В чл. 36 се правят следните изменения и допълнения:

а) Ал. 2, т. 2 се изменя така:

„2. документ за актуално състояние, издаден от компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която заявителят е регистриран, в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз;“;

б) В ал. 2, т. 3 се отменя.

11. В чл. 37, ал. 2, изречение второ се заменя с „Подадените заявления се регистрират в деловодната система с входящ номер, който се предоставя на подателя.“.

12. В чл. 68 се правят следните изменения и допълнения:

а) В ал. 1, т. 1 изразът „данъчния номер“ се заменя с „единен идентификационен код“;

б) В ал. 2, т. 1 се изменя така:

„1. документ за актуално състояние по съдебната регистрация, издаден от компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която заявителят е регистриран, в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз“;

в) В ал. 2, т. 2 се отменя.

13. В чл. 72, ал. 1, т. 1 думите „данъчния номер“ се заменят с „единен идентификационен код“.

14. Създава се чл. 142а:

„Чл. 142а (1) Жалба по чл. 142 се подава писмено на хартиен носител или по електронен път.

(2) При подаване на жалба до комисията чрез съответното енергийно предприятие или В и К оператор, енергийното предприятие или В и К операторът могат да подадат становището си, заедно с преписката по жалбата в електронна форма чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.

(3) В случаите, когато жалба по чл. 142, ал. 1, т. 1 и т. 2 от физическо лице не е подадена чрез съответното енергийно предприятие или В и К оператор, същата може да се подаде в електронна форма чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписана с електронен подпис или усъвършенстван електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.

(4) Жалба по чл. 142, ал. 1 от юридическо лице може да се подаде в електронна форма чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписана с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.“.

§ 31. В Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (обн., ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., в сила от 1.08.2017 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се чл. 4а:

„Чл. 4а. (1) Заявленията се подават писмено на хартиен носител или в електронна форма. Към заявлението на хартиен носител се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(2) Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие – производител, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Когато заявлението се подава по електронен път, се представя електронен образ на пълномощното.

(3) Заявление в електронна форма се подава чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО (ОВ, L 257/73 от 28 август 2014 г.) и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.

(4) Подадено по реда на ал. 3 заявление се счита за получено от датата на получаване на входящ номер в административно-информационната система на комисията.

(5) Заявление по електронен път, което не е подадено по реда на ал. 3, не е основание за започване на административно производство.

(6) Комисията може да изисква приложени документи към заявлението по ал. 3 да бъдат представени и на хартиен носител.“

2. В чл. 18, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

а) След думата „подава“ се заличава думата „писмено“;

б) Създава се изречение второ „Заявлението се подава по реда на чл. 4а.“.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. С изменението и допълнението на Закона за енергетиката (обнародван на 08.05.2018 г.) са извършени съществени промени в Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници. Част от тези промени налагат нуждата от привеждане на подзаконовите нормативни актове в съответствие със закона. Изричната норма от §61 от Преходни и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ поставя срок до 30 юни 2018 г. за синхронизиране на подзаконовата нормативна уредба с приетите изменения и допълнения в Закона за енергетиката. Причините, които налагат приемането на изменение в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия са измененията и допълненията в ЗЕ и ЗЕВИ, съгласно които има промяна в целия модел на пазара – като съществен етап от либерализацията. Съгласно измененията, всички производители с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW излизат на свободния пазар, т.е. следва да продават енергията си на Независимата енергийна борса. Срещу това стои и излизането на електроразпределителните дружества относно енергията за технологични разходи, която също следва да бъде купувана от борсата. В тази връзка (за да не се оцетят финансово производителите) е предвиден модел за компенсация чрез премии на производителите, които до момента са ползвали преференциални цени. На КЕВР е вменено правомощие да определя тази премия. В закона е предвидено тя да бъде разликата между действащата към момента преференциална цена и прогнозна преференциална цена, която КЕВР също трябва да прогнозира и да определи по методика, която съгласно чл. 36 от Закона за енергетиката трябва да бъде разписана подробно в Наредбата за регулиране на цените. Промените в Наредбата са наложени и от необходимостта от прецизиране на някои текстове, които са свързани с прилагане на корекциите във връзка с изпълнени и отчетени инвестиции през предходния регулаторен период, както и при прилагането на фактор Z и възможността му за пълното или частично разсрочване във времето. До този момент това не е било уредено в Наредбата. Необходимостта от изпълнение на ангажиментите на Комисията (произтичащи от

протоколно решение № 28 от 28.06.2017 г. на Министерския съвет на Република България) налага регламентиране на норми в подзаконовите актове, които се приемат от КЕВР във връзка с намаляване на административната и регулаторната тежест чрез: намаляване на изискваните документи от заявителите; въвеждане на служебно събиране на информация; разширяване на каналите за достъп и предоставяне на възможност за комбинация на тези канали при заявяване на услугата и получаване на готовите документи; намаляване на случаите, в които се изисква промяна на вписани обстоятелства и други. П. Младеновски каза, че ще запознае членовете на Комисията с основните промени в Наредбата. С новите чл. 22а и чл. 24а се определя начин за изчисляване на премиите за електрическата енергия от възобновяеми източници, респективно от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. Предлага се създаването на нов раздел, който представлява „Методика за определяне на прогнозна пазарна цена“ към глава втора. Първият етап е Комисията да определи прогнозна пазарна цена за следващия регулаторен период въз основа на форуърдните сделки, които се сключват на националната и регионалните борси. След това се изчислява коефициент, който е различен за всяка група производители. Групите производители са разделени в зависимост от първичния енергиен източник. ВЕИ-тата са разделени на: производители на слънчева енергия, производители на вятърна енергия, производители от биомаса, производители от ВЕЦ. Съгласно изискването на ЗЕВИ, е добавена още една група – производители от други възобновяеми източници, които към момента не съществуват в България. Като отделна група са обособени топлофикационните и заводските централи, т.е. производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство. Отделна група представлява независимият преносен оператор. Друга група са четирите електроразпределителни дружества. Коефициентът се определя като се симулира участието на всяка една група производители чрез сумиран общ график от представителна извадка на тези групи производители. Симулира се участието на пазара „ден напред“. Изчислява се среднопретеглената цена, която производителите биха постигнали, ако са участвали през предходната календарна година на организирания борсов пазар. След това тази среднопретеглена пазарна цена се разделя на постигнатата цена за пазара „ден напред“. Получава се индивидуален коефициент за всеки един от тези производители. КЕВР не може да влияе на коефициента, тъй като изцяло използва отчетни данни от постигнатите почасови цени на борсовия пазар и съответните графици на производителите, които са били валидирани от независимия преносен оператор в „ден минус едно“ за предходната година. Така получените коефициенти след това се умножават по прогнозата на пазара за базов товар за следващия регулаторен период. Получава се индивидуална прогнозна пазарна цена за всяка група производители. В проекта на наредба е отразено и новото задължение на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да събира изцяло вместо обществения доставчик цената за „задължение към обществото“. Последната ще бъде на Фонда утвърждавана от КЕВР. Във връзка с новата схема на функциониране на пазара и факта, че „задължение към обществото“ вече ще се плаща на Фонда, а не на НЕК ЕАД, цената по която общественият доставчик ще продава електрическа енергия на крайните снабдители няма да включва „задължения към обществото“. Тя ще бъде само цена за енергия. В тази връзка е променена и надценката от компонентата за дейността крайно снабдяване от 3% на 7%. Причината за това е (освен отпадането на включването на цената „задължение към обществото“ в общата цена, която НЕК ЕАД е дало на крайните снабдители) отпадането на компонентата за балансиране. Идеята е взаимствана от доставчиците на свободния пазар, които чрез общия си марж покриват всички разходи (включително и печалба) по доставката на електрическа енергия в една обща надценка. Към момента надценката е 3%, а компонентата за балансиране е определена на 2,20 лв./МВтч, т.е. 3% от 103 лв. са около 3,20 лв. плюс 2,20 лв. Максималният размер на общата надценка е бил около 5,40 лв. В последното си решение за цени КЕВР е утвърдила надценка от порядъка на 4,67 лв. В

случая 7% от 71 лв. са около 4,90 лв. Това е максималният размер, т.е. чрез тези 7% той се намалява.

Говори Е. Харитонова, без микрофон.

П. Младеновски запита дали са за балансиране.

Е. Харитонова отговори, че е за балансиране.

П. Младеновски каза, че това не е вярно.

И. Иванов каза, че не трябва да се влиза в диалог, за да може П. Младеновски да завърши изложението си.

П. Младеновски каза, че ще отговори на Е. Харитонова. За НЕК ЕАД 3% са страшно голяма надценка. Тук няма място за сравнение между крайни снабдители и НЕК ЕАД. Крайните снабдители представляват доставчици на дребно. При тях разходите са много по-големи. НЕК ЕАД е доставчик на едро. Разликата в България относно процентите при надценките на доставчиците на едро и на дребно е едно към десет. Не трябва да се поставят под общ знаменател НЕК ЕАД и крайните снабдители.

Говори Е. Харитонова, без микрофон.

И. Иванов каза, че след изложението на П. Младеновски всеки от членовете ще може да зададе въпроси и да чуе отговори.

П. Младеновски продължи с представянето на доклада. С редакцията на чл. 24 се въвеждат нови правила за определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, вследствие на законодателните промени и отпадането на добавките по групи производители. До момента тази добавка е отразявала намаляването на топлинната енергия за сметка на електрическата. В тази връзка са регламентирани правилата въз основа на които разходите за основно гориво за производство, разходите за амортизации и ремонти, общите условно-постоянни и променливи разходи се разпределят между произведената електрическа и топлинна енергия. За регулаторни цели и във връзка с идеята на Европейската комисия за насърчаване на подобен вид производство, се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители. Тук е възприето КПД-то на кондензационните централи, което е от порядъка на 33%. В зависимост от технологията на производство и горивната база на заводските централи, когенерациите и оранжерийните производства са определени индивидуални коефициенти за всяко едно производство. По този начин се определя постигната цена на електрическата енергия. Останалите разходи се прехвърлят в топлинната енергия. Коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за заводските централи не се определя на база на коефициента за кондензационните централи, а съвпада с референтната стойност на този показател по паспорт на производителя, защото и до този момент добавката за електрическа енергия на заводските централи е определяна в размер на една стотинка. При разпределението на разходите за амортизации и ремонти се запазва принципът тези които могат еднозначно да бъдат алокирани към отделните продукти на производство да се отнасят директно, а общите – с коефициентът на разходите, отразяващ пропорциите в количествата. С изменението на чл. 38 се прецизират редът и условията за извършване на корекции на необходимите приходи на енергийните предприятия, чиито цени се регулират чрез методите по чл. 3, ал. 2, т. 2 (горна граница на приходи), както и се предвижда възможност за тяхното пълно или частично разсрочване за следващите ценови периоди. С оглед намаляване на административната тежест в Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ, Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, са въведени норми, регламентиращи право за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията. С цел намаляване на административната тежест са направени предложения за отмяна или редактиране на текстове в Наредба № 3 за

лицензиране на дейностите в енергетиката. Така например не следва да се изисква прилагането на единен идентификационен код (ЕИК), тъй като същият се съдържа в самото заявление. Отпада изискването за представяне на оригинал на актуално удостоверение за вписване в търговския регистър, както и на декларация, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Всички тези промени са в духа на решението на Министерския съвет за намаляване на административната тежест. Останалите резултати от прилагането на Наредбата са, че тя ще бъде приведена в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ. На следващо място (като резултат от промените) - ще се даде по-голяма гъвкавост на Комисията при утвърждаване на цените на енергийните предприятия с оглед по-ефективно осъществяване на правомощията ѝ в областта на ценовото регулиране. Прилагането на Наредбата ще допринесе за намаляване на административна тежест, тъй като осигурява право за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на НИД на НРЦЕЕ;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на НИД на НРЦЕЕ, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да публикува проекта на НИД на НРЦЕЕ, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

П. Младеновски добави, че е допусната техническа грешка, която ще бъде обяснена от Е. Маринова.

Е. Маринова обясни, че техническата грешка е допусната на стр. 1 от проекта. В §4, т. 3 е отбелязано, че ал. 5 се отменя, а всъщност ал. 5 следва да бъде изменена и допълнена със следната редакция: „Компонентата за лицензионната дейност от ал. 3 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност и разходи за балансиране и се определя в размер до 7 на сто утвърдената средна покупна цена на електрическа енергия“.

И. Иванов каза, че това не е грешка, а по-скоро технически пропуск, защото текстът на ал. 3 е пропуснат.

Е. Харитоновна обърна внимание на чл. 1, т. 2, където става въпрос за преференциалните цени от високоефективно комбинирано производство. Задраскано е „*добавките при преференциалните цени*“. Досега преференциалните цени са били преференциалната цена и добавка. Сега това малко се смесва. Има и премия. До този момент преференциалните цени не са били индивидуалните цени, а индивидуалните цени плюс добавка.

П. Младеновски каза, че предвидената в Закона за енергетиката възможност да има добавки към индивидуалните цени е отпаднала. Поради тази причина текстът е изменен по този начин.

Е. Харитоновна отговори, че разбира това, но текстът трябва да се изчисти.

Е. Маринова каза, че работната група счита, че текстът е прецизен от гледна точка на Закона за енергетиката. В измененията на чл. 33 остава понятието *преференциална цена* за продажба на електрическа енергия. Това означава, че Комисията има правомощия да определя преференциална цена, но по различен начин. Тя се определя по новия начин – като индивидуална. Преди тя е била разходи плюс добавка. Отделно Комисията определя премия – като разлика между преференциалната цена и пазарната цена. КЕВР все още има правомощие да определя преференциална цена.

И. Иванов каза, че всъщност досега се е определяла индивидуална цена за всяка когенерация и добавка. Сумата от тези две цени е давала преференциалната цена на когенерацията. Това нещо отпада и сега се заменя с прогнозна пазарна цена (която когенерацията може да реализира) и премия. Премията ще бъде разликата между тази прогнозна пазарна цена и така формираната преференциална цена, която действа до 30 юни.

Е. Харитонова каза, че по-рано е реагирала относно чл. 10, ал. 5 и ал. 6. Реакцията е относно това, че икономически обосноваването на разходи за възвръщаемост за съответната дейност при обществения доставчик са 3%. Е. Харитонова поясни, че не коментира размерите. За крайните снабдители са 7%. Добре е това изречение да се раздели, да бъдат еднакви икономически обосноваването на разходи на едните и на другите, а балансирането на крайните снабдители да бъде друг процент. Събирането на двата вида доставчици ги поставя в разнобой. Добре е тези 7% да бъдат разделени.

П. Младеновски каза, че е представил аргументите си защо процентите трябва да бъдат различни за доставчиците на едро и дребно. Разликата между процентите на едро и дребно е десет пъти. П. Младеновски каза, че според него дори 3% са страшно много за обществения доставчик и не следва да се поставят под общ знаменател. Не е случайно, че в доста от възраженията на крайните снабдители при предходни определяния на цените са относно това, че разходите по доставка на дребно са много по-големи отколкото по доставка на едро и затова не би следвало да се определя единен подход. Аргументът на крайните снабдители е, че при определяне на такава надценка на НЕК ЕАД тяхната трябва да бъде по-висока. В унисон с доставчиците на свободния пазар е заложен общ марж от 7%, който на пръв поглед действително изглежда доста голям, но обединяването на тези разходи е търсено умишлено. Комисията много пъти е обвинявана, че неаргументирано е намалявала надценката на крайните снабдители и те не могат да си покриват условно-постоянните разходи. Аргументът за разликата между двете надценки на НЕК ЕАД и крайните снабдители е, че едните са доставчици на едро, а другите на дребно. Това предполага много по-високи разходи за доставчика на дребно. П. Младеновски каза, че знае какво ще напишат крайните снабдители срещу това. Те ще кажат, че не би следвало техните разходи да се определят като процент от приходи или от пренесена енергия, защото те не са доставчици на свободния пазар и не могат да си избират клиентите. От ЕВН са споменали, че 10-15% от клиентите им са с нулева консумация, т.е. става въпрос за вили, имоти в курортни комплекси и др. Дружеството продължава да генерира разходи и надценката на подобен вид доставчици на дребно не би следвало да се определя като процент от оборота, а въз основа на единица клиент или нещо подобно. Вероятно това ще бъде едно от предложенията на дружеството.

И. Иванов каза, че това ще се обсъжда и през този един месец, който предстои. Това ще бъде записано в протокола като предложение и ще бъде разгледано.

Е. Харитонова каза, че П. Младеновски е обяснил чл. 13 (относно Фонда) и чл. 41, който е свързан с цените за Фонда. Енергийните предприятия (които са лицензианти) и Фондът (който не е лицензиант) се сливат. От начина по който е разписан чл. 41 не е ясно, че буквално става въпрос ако не достигнат парите на Фонда. Е. Харитонова каза, че според нея този текст не е съвсем ясен. От записаното излиза, че това са разходите за персонал и издръжка на Фонда, а не че това са разходи, които ще се плащат след събирането на „задължение на обществото“ и след това ще се превеждат.

П. Младеновски запита дали става въпрос за чл. 41 или за чл. 41а.

Е. Харитонова отговори, че двата члена са свързани. Добре е да има по-голяма яснота. Начинът по който е записано не е добър.

И. Иванов каза, че ще се помисли по този въпрос. Не трябва Ad hoc да се отговаря за всяко нещо.

Е. Харитонова обърна внимание на §2 от Преходните и заключителните разпоредби, където е записано: „Заварените към датата на влизане в сила на наредбата административни производства се довършват по реда на тази наредба“. Законът влиза в

сила от 1 юли. Какво ще се случи при това положение? Тук става въпрос и за премиите, а законът е по-високото ниво.

П. Младеновски отговори, че цените за които са приложими разпоредбите на тази наредба ще влязат в сила от 1 юли.

Е. Харитоновка каза, че е лошо, че законът определя началната дата и след тази дата трябва да се започне процедурата, която е разписана в Закона за енергетиката.

П. Младеновски отговори, че в същото време законът определя 30 юни като датата до която трябва да се изменят подзаконовите административни актове. Ако има проблем и колизия – те са в самия закон.

Е. Харитоновка каза, че в този в случай се появява нещо, което е в противоречие на закона.

Е. Маринова обясни, че законът казва, че от датата 1 юли трябва да има определена премия, производителите трябва да продават на борсата и от тази дата да получават разликата във вид на премия. Това означава, че процедурата не може да започне от 1 юли.

Е. Харитоновка каза, че поради тази причина предходния ден е поискала новия закон от Е. Маринова. Там пише, че тези параграфи и членове влизат в сила от 1 юли.

Е. Маринова отговори, че това е така, защото логиката на закона е на 1 юли да има определена премия, дружествата да продават на борсата и да получават премия.

И. Иванов каза, че това означава, че наредбите трябва да бъдат приети преди тази дата.

Е. Маринова каза, че има изричен текст, че наредбите трябва да бъдат приети до 30 юли. Решенията на Комисията трябва да бъдат въведени на датата 1 юли, защото нормата е в сила оттогава. Другото е подготвителен процес, който е във връзка с определянето на тази премия.

Е. Харитоновка каза на Е. Маринова да прочете този параграф.

Е. Маринова каза, че в §74 пише, че § 15 (който урежда когенерациите) влиза в сила от 1 юли. § 15 създава чл. 33а, според който Комисията определя на централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW премии за произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. В ал. 2 е записано, че премиите се определят ежегодно и в срок до 30 юни - като разлика между преференциалните цени. От една страна срокът за определяне на премиите е до 30 юни, а от друга страна - ал. 1 казва, че на 1 юли трябва да има премия. Законът влиза в сила от 1 юли.

Е. Харитоновка каза, че законът влиза в сила от 1 юли и след това трябва да произтичат всички други неща.

Е. Маринова каза, че чл. 33а на практика регламентира правомощието да се определи с решение.

И. Иванов каза, че до 30 юни трябва да има решение, което да влезе в сила от 1 юли.

Е. Харитоновка каза, че в същото време законът влиза в сила от 1 юли.

Е. Маринова каза, че законът влиза в сила от 1 юли и от тази дата Комисията има правомощие да определя, което е краен акт на КЕВР. Определянето е правомощието, което се реализира с крайния акт.

Е. Харитоновка каза, че това правомощие се реализира от 1 юли, а не от 30 юни.

А. Йорданов каза, че в частния случай първото прилагане на тази разпоредба е от 1 юли.

Е. Маринова запита как трябва да се приложи този закон.

Е. Харитоновка отговори, че знае и затова пита.

Е. Маринова каза, че това ще се разглежда като подготвителни действия във връзка с решението, което Комисията трябва да постанови на 1 юли. Няма друг начин. Обратното означава да няма премии за цялата година.

И. Иванов предложи в следващите дни Е. Маринова да осъществи контакт с дирекция „Правна“ на Народното събрание, защото става въпрос за произнасяне по

текстовете от закона и тяхното съгласуване с наредбата. След това ще се даде ясен отговор, за да няма някакво разминаване. В противен случай наредбата може да бъде атакувана в съда поради несъответствие между датите. Законът няма да бъде атакуван, но наредбата може.

А. Йорданов каза, че според него няма несъответствие с датите.

Е. Харитонова каза, че има проблем с § 2.

А. Йорданов каза, че тези процедури са съгласно новата наредба. За да има предпоставка да се вземе решение на 1 юли и да се определят премии, трябва да се приложи този ред, който е разписан в новата наредба. В противен случай няма как да стане това.

Е. Харитонова каза, че Законът за енергетиката влиза в сила на 1 юли, а Комисията ще се произнесе на 30 юни.

А. Йорданов каза, че в този конкретен случай КЕВР ще се произнесе на 1 юли, когато ще се вземе решение по новия закон.

И. Иванов каза, че не знае дали не може решението да се вземе на 30 юни, но да влезе в сила от 1 юли.

Е. Харитонова отговори, че това не може да стане.

И. Иванов отговори, че при това положение се разбира, че заседанието за вземане на решение ще се проведе на 1 юли.

Е. Харитонова каза, че Е. Маринова наистина трябва да се свърже с Ива и Роси, за да се коментира този въпрос.

Д. Кочков запита дали в Закона за енергетиката са описани точни срокове в случай на разсрочване (изцяло и частично) при неизпълнение на инвестиционната програма. Има ли описани точни срокове? В наредбата би следвало да бъде описано кога и как става това. Това по усмотрение на администрацията ли става, по усмотрение на Комисията, предложение на оператора?

П. Младеновски отговори, че в Закона за енергетиката няма нищо, което да регламентира срокове. Те следват от наредбата за регулиране. Тук е описан метод на регулиране, който предполага извършването на подобни корекции.

Д. Кочков запита кой определя тези срокове.

П. Младеновски отговори, че тези срокове се определят от Комисията. Това е свързано с правомощията ѝ, които са дадени от закона и според тях тя трябва да осигурява плавно изменение на цените, да осигурява баланс между интересите на потребителките и енергийните предприятия.

Д. Кочков каза, че в §1 се създава нова т. 14:

14. „Регулаторен период“ е периодът между два регулаторни прегледа, който започва от първи юли на съответната година и е с продължителност:

а) от обикновено 1 година за енергийните предприятия, за които се прилага методът по чл. 3, ал. 2, т. 1.

Д. Кочков запита какво означава „от обикновено 1 година“. Звучи не както би трябвало да звучи една наредба. Трябва да се опише кога е *обикновено* и кога е *необикновено*. Наредбата трябва да бъде максимално точна, текстът да се разбира от този, който го чете и да бъде юридически обмислен.

П. Младеновски отговори, че в този случай се реферира към дружествата, които се регулират чрез метода „норма на възвръщаемост“. Особеното при него е, че Комисията е задължена всяка година да направи регулаторен преглед (това е описано по-нагоре в наредбата) и при преценка да измени цените. Цените си стоят постоянни и Комисията ги изменя, ако прецени да направи това въз основа на регулаторния преглед. Такава е логиката на метода. В началото идеята на работната група е била да се регламентира, че всеки регулаторен период е от една година и задължително започва на 1 юли и завършва на 30 юни, за да я няма практиката от последните години – регулаторният период за някое дружество да изтича през ноември, а за друго дружество да изтича през декември. Комисията определя нови цени, които съответно не са отнесени към цената „задължение

към обществото“ на НЕК ЕАД. Има диспропорция между това, което НЕК ЕАД трябва да закупува и това, което е утвърдено като цени. В този случай това евентуално ще се прехвърли към Фонда и е регламентирано в другата наредба. Идеята на работната група е всички регулаторни периоди да започват от първи юли и да бъдат с продължителност от една година. От съображение относно начина на прилагане на метода „норма на възвръщаемост“ може би е записано „обикновено“.

Е. Маринова каза, че думата „обикновено“ не е много типична за нормативен акт. Ако в този случай се каже точно една година, това ще означава, че за някои дружества, на които в момента текат регулаторни периоди от различна дата, няма да има регулаторен период от една година, а той ще бъде по-кратък или по-дълъг.

Д. Кочков каза, че е разбрал, че това касае предходния регулаторен период, а не този, който започва.

Е. Маринова отговори, че това е така. Ще има и случаи в които ще се появи ново дружество по средата на регулаторния период. В контекста на Наредбата, думата „обикновено“ би следвало да се разбира, че в типичния случай става въпрос за една година. Понякога този период може да бъде различен.

Д. Кочков каза, че в чл. 38, ал. 2 думата „променяни“ става „изменяни“. Има ли някакъв юридически смисъл от тази замяна, или е просто поради благозвучие?

Е. Маринова отговори, че по-точно е да се запише „изменяни“. По-точната дума от граматична гледна точка е „изменяни“. Най-вероятно Наредбата е уеднаквена терминологично. Смисълът не се променя, а е по-точно от граматична гледна точка.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.05.2018 г. и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на доклада и проекта по т. 1 на 17.05.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;
4. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.
6. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за,

Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-433 от 08.05.2018 г. относно **приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на нормативен акт.**

Със Закона за енергетиката (ЗЕ) законодателят е делегирал на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) правомощието да приема наредби за регулиране на цените на електрическата енергия, топлинната енергия и природния газ, с които се определят 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. В изпълнение на посоченото правомощие на основание чл. 36, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ, Наредбата), която е обнародвана в „Държавен вестник“ (ДВ), бр. 10 от 2014 г., допълнена ДВ, бр. 17 от 2014 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането му, в т.ч. и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и НРЦТЕ, да се приведат в съответствие със закона в срок до 30 юни 2018 г. (§ 61 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

В тази връзка и в изпълнение на изричната законова делегация на чл. 36, ал. 3 от ЗЕ, със заповед № 3-Е-56 от 26.04.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (обн. ДВ, бр. 10 от 2014 г., доп. ДВ, бр. 17 от 2014 г.), накратко проект на НИД на НРЦТЕ, в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от ПЗР към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на НИД на НРЦТЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НРЦТЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) по нов начин се уреждат обществените отношения, свързани с изкупуването на електрическата енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, респективно регулаторните правомощия на КЕВР в тази връзка. Съгласно изричния текст на новата редакция на чл. 36, ал. 3 от ЗЕ редът и условията за прилагане на тези нови правомощия на Комисията следва да се уредят в Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, за което е изготвен отделен доклад.

Следва да се има предвид, че повечето дружества от сектор „Топлоенергетика“ експлоатират централи за комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия. Според § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ е производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия. В този смисъл при високоефективното комбинирано производство ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост. Това определя необходимостта цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство да се регулират в едно общо административно производство, като се формират на базата на единни ценообразуващи елементи и това допълнително мотивира необходимостта от синхронизация на нормативната уредба за регулиране на цените на електрическата и на топлинната енергия, още повече че разпоредбите на НРЦТЕ, приета през 2014 г., не са синхронизирани с приетата през 2017 г. нова наредба за регулиране на цените на електрическата енергия - Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

В производствата по утвърждаване на цени след приемането на НРЦТЕ и в хода на нейното прилагане, се установиха някои празноти и неточности в съществуващата редакция на акта, както и се констатира, че редица разпоредби, се нуждаят от стилистично прецизиране. В допълнение, в НРЦТЕ следва да се създаде възможност за електронно сезиране на Комисията при изпълнение на нейните правомощия. Изложеното е обусловено от необходимостта за изпълнение на ангажименти на КЕВР, произтичащи от Протоколно решение № 28 от 28.06.2017 г. на Министерския съвет на Република България.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на Наредбата се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нова наредба, като е достатъчно отразяването им в действащата такава.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на НРЦТЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, както и прецизиране на отделни разпоредби в съществуващата редакция на акта и създаване на възможност за електронно сезиране на Комисията при изпълнение на нейните правомощия за ценово регулиране.

С допълненията в чл. 8, ал. 2 от Наредбата се цели синхронизиране с разпоредбите на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и прецизиране на видовете разходи, които се включват, съответно не се включват при образуването на цените на електрическата и топлинната енергия с оглед постигане на прозрачни и обективни цени на енергийните услуги. Целта е постигане на максимална яснота по отношение на енергийните предприятия и крайните клиенти, относно начина за утвърждаване на цените, които следва да бъдат прилагани.

С новия чл. 21а от Наредбата се регламентират материалните норми, въз основа на които КЕВР следва да определя видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, както и техния размер. С оглед регламентиране на процесуални норми за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се създава нов чл. 38.

С измененията в чл. 22, в който детайлно са посочени различните видове корекции на цените по време на регулаторния период, извършвани при отчитане на резултатите от дейността на енергийните дружества, се цели постигане на гъвкавост, предвидимост и прозрачност като цяло в стопанския оборот спрямо субекти, по отношение на които не се прилагат основните пазарни механизми. С цел защита на съществуващите икономически принципи и установяване на баланс между правата на енергийните предприятия и крайните клиенти, са предвидени норми, позволяващи изменение на съответните цени в зависимост от метода на регулиране, който се използва. С възможността за изменение на цените по време на регулаторния период се осигурява задоволяване на обществените

интереси при възникване на извънредни икономически обстоятелства, водещи да промяна на разходите за гориво за производството. Нанесени са и съответните промени в процесуалната норма на чл. 27, ал. 1.

С новия чл. 24а се създават норми, регламентиращи право за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията. Заявление в електронна форма се подава, подписано с квалифициран електронен подпис предвид обстоятелството, че съгласно член 25, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО, правната сила на квалифицирания електронен подпис е равностойна на тази на саморъчния подпис. В тази връзка е предвидено и изискване към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.

Предвидено е изменение на допълнителните разпоредби, които с оглед на особеностите на материята, свързана с регулиране на цените в енергетиката, дават легални дефиниции на специфични понятия, като по този начин се избягва противоречивост на крайните резултати, които се цели да бъдат постигнати. С измененията се изяснява продължителността на регулаторните периоди при различните методи на ценово регулиране. Уеднаквяване на началото на регулаторния период за цените на дружествата в секторите „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“ е свързано с реализиране на принципа за справедливо прехвърляне на разходите от преференциални цени и премии за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти на електрическа енергия присъединени към електроенергийната система.

В съответствие с новото дефиниране на продължителността на регулаторните периоди, в преходни и заключителни разпоредби на проекта на НИД на НРЦТЕ се урежда прилагането на новата уредба към заварени правоотношения, както и по отношение на енергийни предприятия, за които комисията за първи път утвърждава и/или определя цени.

С добавянето в преходните и заключителните разпоредби на нов параграф 6 със следното съдържание: „Тълкуване или указания по прилагане на наредбата се дават с решение на комисията“ се цели да се избегне противоречиво и непоследователно тълкуване и да се постигне унификация при прилагането и тълкуването на наредбата.

Като краен извод, относно целите, които са набелязани може да се обобщи, че приемането на проекта на НИД на НРЦТЕ ще доведе до привеждане на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с действащото законодателство и регламентирането на ясни методи за регулиране на цените на топлинната и електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, които да гарантират, че цените са недискриминационни и отразяват действителните икономически обосновани разходи.

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

Прилагането на проекта на НИД на НРЦТЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането и прилагането на проекта на НИД на НРЦТЕ ще се осигури баланс между интересите на енергийните предприятия, чиито цени подлежат на регулиране и клиентите по цялата верига от производството, през преноса, разпределението до крайните клиенти на топлинна енергия.

На следващо място като резултат от приемане на проекта на Наредба ще се осигури по-голяма гъвкавост на Комисията при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, за да може същата да изпълнява по-пълноценно и по-ефективно правомощията си в областта на ценовото регулиране в интерес на всички участници на пазара на енергия и на обществото като цяло.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Наредба не транспонира норми от правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на НРЦТЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

ПРОЕКТ

НАРЕДБА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБА № 5 ОТ 23 ЯНУАРИ 2014 Г. ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

(обн. ДВ, бр. 10 от 2014 г., доп. ДВ, бр. 17 от 2014 г.)

§ 1. В чл. 3, ал. 1 „Държавната комисия за енергийно и водно регулиране” се заменя с „Комисията за енергийно и водно регулиране”.

§ 2. В чл. 8 се правят следните допълнения:

1. В ал. 2 се създава нова т. 11 със следното съдържание:

„11. разходи за вноски по чл. 36е от Закона за енергетиката;“.

2. В ал. 2 се създава нова т. 12 със следното съдържание:

„12. съдебни разходи извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания;“.

3. В ал. 2 се създава нова т. 13 със следното съдържание:

„13. разходи за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин.“.

4. В ал. 3 след думата „обосновка“ се добавя „и доказателства“.

§ 3. Създава се нов чл. 21а със следното съдържание:

„Чл. 21а. (1) Видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят с решение на комисията въз основа на информация, предоставена от енергийните предприятия.

(2) Цените на услугите по ал. 1 се образуват въз основа на признатите от комисията икономически обосновани разходи за предоставянето им.

(3) Цените на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят в левове, без данък върху добавената стойност, за всеки вид услуга.“.

§ 4. В чл. 22 се правят следните изменения и допълнения:

1. АLINEЯ втора се изменя така:

„(2) При регулиране на цените чрез метода "норма на възвръщаемост на капитала" по време на регулаторния период цените могат да бъдат изменяни при наличие на обстоятелства, водещи до промяна на разходите за основно гориво, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.“.

2. В ал. 3 се правят следните изменения и допълнения:

а) В т. 1 изразът „за предходна година“ се заменя с изрза „(И) за предходен период“.

б) Точка 3 се изменя така:

„3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.“

§ 5. Създава се нов чл. 24а със следното съдържание:

„Чл. 24а. (1) Заявленията се подават писмено на хартиен носител или в електронна форма. Към заявлението на хартиен носител се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(2) Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Когато заявлението се подава по електронен път, се представя електронен образ на пълномощното.

(3) Заявление в електронна форма се подава чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от комисията, подписано с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 23 юли 2014 г. относно електронната идентификация и удостоверителните услуги при електронни трансакции на вътрешния пазар и за отмяна на Директива 1999/93/ЕО (ОВ, L 257/73 от 28 август 2014 г.) и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис.

(4) Подадено по реда на ал. 3 заявление се счита за получено от датата на получаване на входящ номер в административно-информационната система на комисията.

(5) Заявление по електронен път, което не е подадено по реда на ал. 3, не е основание за започване на административно производство.

(6) Комисията може да изисква приложени документи към заявлението по ал. 3 да бъдат представени и на хартиен носител.“

§ 6. В чл. 26, ал. 1 думите „лицензиантите представят в комисията“ се заменят със „се представя“.

§ 7. В чл. 27, ал. 1 думите „преди изтичането на ценовия период при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие“ се заменят с „по чл. 22, ал. 2“.

§ 8. Създава се нов чл. 38 със следното съдържание:

„Чл. 38. (1) Производството за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се открива по инициатива на комисията или по искане на лицензиант.

(2) В случаите по ал. 1 комисията изисква от енергийните предприятия, осъществяващи съответната лицензионна дейност, в определен от нея срок да предоставят информация за видовете предлагани услуги, свързани с лицензионната дейност.

(3) В срок до два месеца от получаване на информацията по ал. 2 на закрито заседание комисията приема проект на решение за определяне на видовете услуги и насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за неговото обсъждане.

(4) Комисията оповестява проекта на решение, датата и часа за провеждане на откритото заседание на страницата си в интернет.

(5) На откритото заседание комисията обсъжда с енергийните предприятия проекта на решение и определя срок за представяне на становища до 5 дни от датата на провеждането му.

(6) В срок до 20 дни от датата на откритото заседание комисията провежда закрито

заседание, на което приема решение за определяне на видовете услуги. С решението комисията указва на енергийните предприятия, осъществяващи съответната лицензионна дейност, в определен срок да подадат заявление за утвърждаване на цени на определените от нея видове услуги.

(7) Към заявлението енергийните предприятия прилагат доказателства и обосновка на разходите, свързани с предоставянето на определените от комисията видове услуги.

(8) Комисията в срок до два месеца след представяне на заявленията за утвърждаване на цени на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност, на закрито заседание приема доклад и проект на решение, насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на приетия доклад и за провеждане на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на приетия проект на решение.

(9) След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание комисията приема решение.“.

§ 9. В параграф 1 от Допълнителни разпоредби, т. 14 се изменя така:

„14. "Регулаторен период" е периодът между два регулаторни прегледа, който започва от първи юли на съответната година и е с продължителност:

а) от обикновено 1 година за енергийните предприятия, за които се прилага методът по чл. 3, ал. 2, т. 1;

б) от 2 до 5 години за енергийните предприятия, за които се прилагат методите по чл. 3, ал. 2, т. 2.“

§ 10. В преходните и заключителни разпоредби се създава нов параграф 6 със следното съдържание:

„§ 6. Тълкуване или указания по прилагане на наредбата се дават с решение на комисията.“

Преходни и заключителни разпоредби

§ 11. Регулаторният период на енергийните предприятия, който изтича след 30.06.2018 г., се удължава до 30.06.2019 г.

§ 12. Заварените към датата на влизане в сила на наредбата административни производства се довършват по реда на тази наредба.

§ 13. За енергийни предприятия, за които комисията за първи път утвърждава и/или определя цени, регулаторният период е с продължителност, посочена в решението на комисията, която може да бъде по-кратка от 1 година.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. С проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия се цели привеждане на нормативния акт в съответствие с последните изменения на Закона за енергетиката и с изменението и допълнението на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия. Извършените промени са синхронизирани с Наредба № 1 относно отпадането на добавките. Направено е стилистично прецизиране на някои от текстовете. С изменението на чл. 8, ал. 2 от Наредбата се цели синхронизиране с разпоредбата на Наредбата за регулиране на цените за електрическа енергия – прецизиране на видовете разходи, които се включват или съответно не се включват при образуването на цените на електрическата и топлинната енергия. С новия чл. 21а от Наредбата се регламентират материалните норми въз основа на които КЕВР да определя видовете предоставяни на клиентите услуги, които са свързани с лицензионната дейност, както и техния размер. С оглед регламентиране на

процесуални норми за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се създава нов чл. 38. С измененията в чл. 22 се прецизира възможността за изменение на цените по време на регулаторния период. По този начин се осигурява задоволяване на обществените интереси при възникването на извънредни икономически обстоятелства, които водят до промяна на разходите за гориво. Нанесени са и съответните промени в нормата на чл. 27, ал. 1. С чл. 24а се създават норми, регламентиращи правото за подаване на заявления и по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от Комисията. Предвидена е норма според която КЕВР може да тълкува и да дава указания по прилагането на Наредбата, както и започване на уеднаквяване на регулаторните периоди и началото им от една и съща дата. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да публикува проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

Д. Кочков запита какво означава „съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи“, което е записано в чл. 22. Има ли някакво количество изменение: 2% или 5%? Кога и кой се сезира да извърши промяна във връзка с промяна цените на основното гориво?

И. Иванов поясни, че това е записано в чл. 22, ал. 2.

П. Младеновски отговори, че няма точна дефиниция и процент. Комисията се самосезира при съществено изменение на цената на основното гориво, както и се сезира от енергийните предприятия. Комисията няма как да не се самосезира, тъй като тя определя цените на природния газ. Дадена е оперативна свобода на Комисията да прецени какво е съществено и какво не е съществено.

А. Йорданов каза, че ще допълни отговора на П. Младеновски. Комисията периодично определя цените на природния газ. В най-общия случай се касае за изменение на цените на природния газ, който е основно гориво. Още с определянето на цените на природния газ, при наличие на съществено изменение, Комисията въвежда по своя преценка и изменение в цените на топлинната енергия и на когенерациите, т.е. тя се самосезира, защото решението за природния газ е на КЕВР.

И. Иванов каза, че няма количествено изменение, което да съпътства същественото изменение съгласно Наредба № 5.

Д. Кочков каза, че затова е задал този въпрос, защото в Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите е заложено такова нещо. Д. Кочков е поискал да разбере каква съпоставимост има, защото в двата сектора се работи по сходни правила.

И. Иванов каза, че в допълнителната разпоредба е записано, че регулаторният период обикновено се въвежда за една година. Това е съществено за енергийните дружества. В §11 е записано, че регулаторният период на енергийните предприятия, който изтича след 30 юни 2018 г., се удължава до 30 юни 2019 г. Това е преходна разпоредба за тези дружества.

Е. Харитоновна обърна внимание, че в §1, т. 12 е записано „възвръщаемост на капиталът“. Трябва да се запише „възвръщаемост на капитала“.

Г. Златев обърна внимание, че в §5 от Преходни и заключителни разпоредби е записана 2014 г.

И. Иванов поясни, че това е ал. 3 на §5.

Говори П. Младеновски, без микрофон.

И. Иванов обърна внимание, че трябва да се говори с включен микрофон.

П. Младеновски каза, че Г. Златев има предвид §5 от действащата наредба, а не от проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-433 от 08.05.2018 г. и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на доклада и проекта по т. 1 на 17.05.2018 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

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

5. Проектът Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.05.2018 г. и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на доклада и проекта по т. 1 на 17.05.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

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

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-433 от 08.05.2018 г. и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на доклада и проекта по т. 1 на 17.05.2018 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

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

5. Проектът Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.05.2018 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на нормативен акт.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-433 от 08.05.2018 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на нормативен акт.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)