



ПРОТОКОЛ

№ 41

София, 07.03.2018 година

Днес, 07.03.2018 г. от 10:20 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, 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-181 от 27.02.2018 г. относно утвърждаване на нови приложения към ценовите модели в сектор „Топлоенергетика“.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Георги Петров и Радослав Наков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 28.02.2018 г. относно одобряване на минимално изискуема информация и образци на справки във връзка с предстояща процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за петия регулаторен период.

Докладва: Пламен Младеновски

3. Доклад с вх. № Е-Дк-183 от 28.02.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 23 февруари 2018 г. за изменение на предложението на операторите на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов,
Величка Маринова

4. Доклад с вх. № О-Дк-118 от 01.03.2018 г. и проект на писмо относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г. и проект на писмо

Работна група: Елена Маринова, Юлиан Митев,
Ваня Василева и Ива Георгиева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно утвърждаване на нови приложения към ценовите модели в сектор „Топлоенергетика“.

Във връзка с настъпили съществени промени в нормативната рамка, с цел хармонизиране с Регламент № 312/2014 на Европейската комисия, а именно въвеждането на нов входно-изходен тарифен модел за природен газ, както и изискванията и правилата на Мрежовия кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, които са транспонирани в приетите от КЕВР Правила за търговия с природен газ, Правила за балансиране на пазара и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, възниква необходимост от разработване и утвърждаване от Комисията на изчислителна методика за определяне на индивидуалните стойности на цените за достъп до газопреносната мрежа. В зависимост от степента на равномерност на потреблението на природен газ, дружествата заявяват към преносния оператор стойности на съответните капацитети – годишен, тримесечен и месечен. В резултат на което се изчисляват различни стойности на цените за достъп до преносната мрежа. Съответната стойност се изчислява в електронна таблица, образец на приложение № 5 за пресмятане на количествата и съответните цени на природния газ от енергийните дружества в сектор „Топлоенергетика“.

Във връзка с предстоящи промени в Закона за енергетиката, които предвиждат всички топлофикационни дружества и заводски централи да предоставят на българската енергийна борса цялото количество електроенергия, произведена по високоефективен комбиниран способ, с цел осигуряване на по-големи количества електрическа енергия и повишаване на нейната ликвидност, по-голяма прозрачност на пазара на едро, както и с цел осъществяване на надзор и мониторинг на пазара на едро на електрическа енергия, е необходимо разработване и утвърждаване от Комисията на справка с информация за месечните продажби на електрическа енергия както по видове енергия – от ВЕКП и енергия, без показатели за високоефективно производство, така и по пазари – регулиран и свободен. Справката е оформена като образец на приложение № 6 за количествата изкупена от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в сектор „Топлоенергетика“.

Приложения № 5 и № 6 следва да се попълват от съответното дружество и да се подават задължително в КЕВР заедно с всички справки и приложения, които са неразделна част от Заявлението за утвърждаване и/или изменение на цени на топлинна и/или електрическа енергия. Приложенията следва да бъдат публикувани на официалната интернет страница на Комисията, след като бъдат утвърдени.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Новаков. Във връзка с настъпили съществени промени в нормативната рамка, с цел хармонизиране на Регламент на Европейската комисия, във връзка с въвеждането на нов входно-изходен тарифен модел за природен газ, както и изискванията и правилата на Мрежовия кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, които са транспонирани в приетите от КЕВР Правила за търговия с природен газ, Правила за балансиране на пазара и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, е възникнала необходимост от създаването на Приложение № 5, което е приложение към

доклада. То ще пресмята цените за природен газ въз основа на заявените годишни, тримесечни и месечни капацитети от топлофикационните дружества.

Във връзка с предстоящи промени в Закона за енергетиката, които предвиждат всички топлофикационни дружества и заводски централи, произвеждащи комбинирана топлинна и електрическа енергия, с цел осигуряване на по-големи количества на българската енергийна борса и повишаване на нейната ликвидност, във връзка с осъществяване на мониторинг на пазара на едро на електрическа енергия, по-голяма прозрачност на пазара на едно на електрическа енергия, възниква необходимост от разработване на образец на Приложение № 6 (приложение към доклада). Същото ще се попълва от енергийните дружества за количествата, изкупени от обществения доставчик електрическа енергия от тези централи.

Приложения № 5 и № 6 ще бъдат неразделна част от Заявлението за утвърждаване и/или изменение на цени на топлинна и/или електрическа енергия. Ще се попълват от енергийните дружества. Приложени са към доклада като образци на Приложения № 5 и № 6.

Въз основа на гореизложеното, Р. Накови предлага Комисията да приеме доклада и да утвърди образци на Приложение № 5 и Приложение № 6.

И. Александров обясни, че приложенията за изчисляване на цената за пренос и достъп на природен газ представляват няколко помощни таблички с налична информация. Тя се намира на сайта на „Булгартрансгаз“ ЕАД, откъдето всяко дружество ще си подбере съответните цени, които се отнасят за него.

И. Н. Иванов отбеляза, че по-скоро като тип продукти.

И. Александров каза, че от КЕВР е разработена таблица, която е съгласувана с дружествата. В тази таблица всяко дружество ще нанесе само тримесечния, месечния и годишния капацитет, в зависимост от това как планира своята работа. Чрез предварително заложи формули в таблицата се изчисляват цени за пренос и достъп, които ще бъдат индивидуални за всяко дружество.

С. Тодорова каза, че намира доклада за доста небрежно написан и иска да направи няколко бележки към него. Не е казано каква е целта на този доклад и съответно на приложенията. Може да се предполага, че става дума за изчисляване на разходите за заплащане на цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа от страна на централите с комбинирано производство за целите на ценообразуването, но това са предположения на С. Тодорова, разглеждайки приложенията. Тодорова счита, че в доклада поне това трябва да бъде написано. Второ, няма коментар относно това, какви данни се използват за изчисленията – прогнозни, отчетни, какъв е източникът на данни, какъв е подходът при изчисленията, как ще се прилагат резултатите. Има ли необходимост от допълнителни текстове към текстовата част на указанията или няма да се попълват? С. Тодорова каза, че се предлага да бъдат приети няколко екселски таблици с числа и формули, които членовете на Комисията е трябвало сами да проучат какво представляват, за да се стигне до извода дали стават или нещо трябва да се промени. С. Тодорова заключи, че така не се пише доклад. Тодорова има и конкретни бележки към самите таблици. Таблиците са наименувани само за топлофикациите. Тя попита само за топлофикациите ли ще се отнасят или за всички производители с комбинирано производство. Данните са за газовата година, която приключва октомври 2018 г. Таблиците, които трябва да бъдат приети, трябва да служат за целите на ценообразуването на целия ценови период, който е по-дълъг от газовата година, т.е. те се разминават. С. Тодорова попита ще има ли актуализация и как ще се прави, няма ли да има, евентуално ако цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД бъдат променени. С. Тодорова обобщи, че е трябвало да се напише нещо по всички тези въпроси.

С. Тодорова каза, че има бележка към ред 24 във втори и трети шийт, където редът е „Цена за пренос“, а дименсията е „лева“. Тодорова предполага, че става въпрос за разходи за пренос, тъй като по-долу има „Цена за пренос“, която е в BGN/knm^3 и е резонно.

С. Тодорова счита, че не трябва да се утежняват таблиците с термини като „капацитетен продукт“. Тодорова попита това съществува ли някъде нормативно. Според нея трябва да бъде или *капацитет*, или *продукт*. На ред 10 да се поправи думата **Представителна** калоричност на **Представителна** калоричност.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и даде думата на работната група.

И. Александров каза, че работната група приема направените забележки. На основния зададен въпрос няма как да се даде отговор. Той е свързан с разминаването на ценовия период и газовата година, и необходимостта от извършване на изравнявания, ако не се постигнат предвижданията, които са в основата на предстоящите цени. Работната група е на мнение, че това може да бъде описано при промяна на Наредбата за цените. Стремещт на работната група е бил да отрази новите обстоятелства, свързани с определянето на цената на природния газ. Постарали са се това да представлява един работещ програмен продукт, съгласуван с реални данни и цифри от дружества. Съответната информация в близките 1-2 седмици ще бъде представена на дружествата за попълване за новия ценови период. И. Александров счита, че подходите са два. Или да се преценява (както към момента при евентуално разминаване за съществено или несъществено) при извършване на съответна корекция, или да се заложи в Наредбата текст, че се изравняват и след една година на база новите резултати, отчетните данни, да се изравняват неточностите, които са допуснати в целия процес. И. Александров съзнава, че нещата стават индивидуални за всяко дружество и се усложняват, но е направена една крачка към прецизиране на нещата.

С. Тодорова каза, че въпросът ѝ е бил дали ще има промени към текстовата част на таблиците. Има показания, които са описани с думи, и те обясняват всички приложения. С. Тодорова отбеляза, че това не са нови приложения, както е написано в доклада. Това са допълнителни приложения, тъй като вече съществуват такива. „Нови“ означава да бъдат заменени старите с нови. С. Тодорова попита ще има ли такива допълнения, всички останали таблици са описани по някакъв начин.

И. Александров счита, че не е необходимо, защото в досегашната текстова част на т.н. указания е казано, че се работи с цена на природния газ. Стремещт на работната група в момента е цената на природния газ, която Комисията утвърждава тримесечно, да бъде индивидуализирана с новите подробности на дружествата. Александров е на мнение, че не се добавя нищо ново, което да изисква да бъде обяснявано допълнително в текстовата част.

А. Йорданов счита, че тази стъпка към прецизиране на тази част от разходите, които дружествата правят, е необходима. Той не е сигурен доколко Комисията има готовност тази стъпка да е съвсем прецизна, защото тя кореспондира и с действащата подзаконова уредба по отношение на определяне на цените на електрическата и топлинната енергия в някаква степен. Изходните данни от тези таблици наистина са необходими за една преценка по същество от страна на регулатора по отношение на разходите за природен газ, които дружествата правят. Друг е въпросът, че в смет вид в момента тези данни не съдържат една друга преценка, тъй като разходите за капацитетите в голяма степен зависят от мениджмънта на дружествата. Лош мениджмънт би могъл да увеличава разходите за капацитети, респективно индивидуалната цена на природния газ, която се отразява по отношение на цените на дружествата. Може би трябва да се помисли впоследствие за механизъм, който да изглажда тези изкривявания, т.е. да отчита лошия мениджмънт и лошото оптимизиране на капацитетите, защото поради липса на свеж финансов ресурс дружествата биха могли да се насочат към закупуване на по-краткосрочни продукти, което естествено ще оскъпи капацитетния продукт, както е съгласно методиката, по-скоро ще оскъпи разходите за природен газ. А. Йорданов заключи, че този механизъм трябва внимателно да се обмисли и да се добави към преценката, която се прави за разходите за природен газ.

И. Н. Иванов попита С. Тодорова прави ли предложение за връщане на доклада, защото е направила забележки по текстовата част, и то не една.

С. Тодорова каза, че докладът не може да бъде връщан и тя да каже на работната група как прецизно да изложи целта на занятието. Тодорова не предлага докладът да бъде върнат, работната група е написала това, което е могла. Бележката на С. Тодорова е, че по принцип така не се пише доклад, в който няма яснота - каква е целта и какво се иска от Комисията да приеме. Нейните конкретни бележки са по таблиците.

И. Н. Иванов каза, че също е на мнение, че докладът е „постен“. Той трябва да бъде структуриран по-добре. Тези бележки могат да бъдат използвани в следващ подобен доклад, защото в противен случай членовете на Комисията трябва да вземат решение дали да върнат представения материал. Работната група е чула бележките на С. Тодорова. Иванов счита, че това показва до известна степен незадълбочено отношение от страна на работната група към представения материал.

И. Н. Иванов подложи на гласуване предложението на работната група.

Въз основа на гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклада относно утвърждаване на нови приложения към ценовите модели в сектор „Топлоенергетика“;
2. Утвърждава образци на Приложение № 5 и Приложение № 6.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

С. Тодорова каза, че не е станало ясно дали се приемат конкретните бележки не по доклада. Докладът е факт, който членовете на Комисията не могат да променят.

И. Н. Иванов отбеляза, че И. Александров е заявил, че приема бележките.

И. Александров отговори, че относно наименованието, ще бъдат написани дружествата, за да се обхванат всички енергийни предприятия. Тези топлоенергийни предприятия от 15 г. попълват справки (утвърдени от Комисията), на които също пише топлофикация. И. Александров приема това за грешка и ще бъде отстранено. Александров заяви, че приема всички забележки относно доклада, че е постен и неясен. По повод „Коген Загоре“ ЕООД в неофициалната част на едно заседание той е разказвал какво предстои да се направи и е останал с впечатление, че това желание е приветствано. Александров е очаквал повече оценки относно това как работи програмният продукт, защото за него той е същественият, изработен е от работната група и е съгласуван с дружествата. През тези два месеца са правили това и са насочили натам усилията си.

И. Н. Иванов заключи, че трябва да се отразят забележките по двата образци на Приложение № 5 и Приложение № 6.

С. Тодорова помоли за нещо, което се прави от 15 г. и е грешно, да не се казва, че то просто си работи. Едно наименование на таблица няма да сбърка работата на таблицата, но такива изказвания да се правят, С. Тодорова няма думи да коментира. С. Тодорова попита как може да се очакват коментари по това как работи продуктът. Ако е било описано как работи, Тодорова е могла да се постарее да провери, но да тръгне от А и Б да търси дали работи, С. Тодорова намира за несериозно. И.

Александров казва, че е очаквал да чуе въпроси как работи продуктът, а работната група не си е направила труда да напише няколко елементарни неща за това.

И. Н. Иванов счита, че И. Александров е трябвало да каже, че е искал коментар относно това дали са пълни таблиците за този програмен продукт, но наистина не може да се направи никаква оценка към момента, когато само е представен как ще се структурира този продукт.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно одобряване на минимално изискуема информация и образци на справки във връзка с предстояща процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за петия регулаторен период.

На основание чл. 30, ал. 1, т. 13 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) регулира цените за достъп и/или за пренос до/през електроразпределителните мрежи. В тази връзка електроразпределителните дружества на основание чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) подават заявления в Комисията по утвърдени от нея образци. Като неразделна част от тези заявления, съгласно чл. 43, ал. 9 и ал. 10 от НРЦЕЕ, дружествата представят приложения със справки, които включват изискваната от Комисията информация. Справките се представят на хартиен и цифров носител. Формата на справките е задължителна, като не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Дружеството може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките. Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и от главен счетоводител и да бъдат подпечатани с печата на дружеството.

Предвид гореизложеното и с оглед предстоящата процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за първата година от петия регулаторен период е необходимо на основание чл. 5 от НРЦЕЕ КЕВР да одобри образец на справките и минимално изискуема информация, която следва да бъде предоставена от дружествата в заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия, описани съответно в приложения към настоящия доклад. Минимално изискуемата информация и образците на справки са изготвени съобразно приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ и за индикативна продължителност на следващия регулаторен период 3 години.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. На основание чл. 5 във връзка с чл. 43, ал. 9 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и с оглед на предстоящата процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за първата ценова година на петия регулаторен период, е необходимо да се одобри образец на справките и минимално изискуема информация, която следва да бъде предоставена от дружествата в заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия, които са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към доклада. Минимално изискуемата информация и образците са изготвени съобразно приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ и за индикативна продължителност на следващия регулаторен период 3 години. Въпреки че все още няма решение на Комисията относно продължителността на регулаторния период, както и приложимият метод на ценово регулиране, след като Младеновски е съгласувал тази позиция с дирекция Правна (дали това трябва да се приеме с протоколно решение или трябва да е в самия доклад за цени), общото мнение е (както и във връзка със забележките, свързани с арбитражните дела, които се водят с България във връзка с ценовите решения на Комисията), че тези решения би следвало да са в решение на Комисията, което е подложено на открито заседание и обществено обсъждане. Те биха могли да бъдат обжалвани. Заради това справките са

изготвени при една такава прогноза, че се прилага „горна граница на приходи“ и индикативен регулаторен период 3 години.

Във връзка с това, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 5 във връзка с чл. 43, ал. 9 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия да одобри минимално изискуема информация, която електроразпределителните дружества трябва да предоставят в заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за първата ценова година на петия регулаторен период, както и образец на приложения със справки, съответно приложение № 1 и приложение № 2 към настоящия доклад;

3. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране документите по т. 2.

С. Тодорова каза, че бележките ѝ са сходни с тези по предходния доклад. Тодорова попита как може да се прецени, ако не се вземат двата документа – предходните минимални задължителни указания и този, и да се сравняват дума по дума. Тодорова каза, че е могло поне в доклада да бъде написано какво се променя. Тодорова попита как се очаква от членовете на Комисията да свършат тази работа. Тодорова не е могла да намери предходните минимални задължителни указания на интернет страницата. Това е въпрос към главния секретар - да се види как работи страницата, какъв вид има и нещо да се предприеме. С. Тодорова попита предходните указания публикувани ли са.

П. Младеновски отговори, че няма представа.

С. Тодорова каза, че не знае как да оцени това, което работната група предлага. Тодорова има и някои конкретни бележки по изразите, но като цяло тя не знае какво представлява това, което се предлага, изменено ли е, какво е изменено, защо е изменено.

П. Младеновски отговори, че като цяло е запазена информацията, която се изисква спрямо предходния регулаторен период. Поставени са и задължения на дружествата – справките на цифров носител да са с формули и връзки между тях, тъй като до момента те не са се представяли по този начин. Поставено е допълнително изискване технологичният разход да се представя въз основа на отчетни данни, а не както част от дружествата са го представяли до момента по график и така е излизал по-висок. Относно самите справки, доста от справките са променени, тъй като предишните са отразявали активи и дейности, които вече не са присъщи на електроразпределителните дружества - улично осветление, инженерингова дейност и т.н. Тъй като при попълването на предишните справки са стояли нули, тези редове са изтрети. Добавена е Справка 1а, в която би следвало да се вържат всички данни с резултати от отчета за всеобхватния доход. До момента при представената информация много пъти не е излизала тази връзка, налагало се е искане на допълнителна информация, затова в самите ценови заявления дружествата директно да ги вържат тези данни и да не се налагат допълнителни разяснения. Добавени са справките, които към момента са изисквани като допълнителна информация относно отчета на инвестициите, отчета на амортизациите на активите и т.н., както и отчетните данни за пренесената енергия, необходими за изчисляване както на z фактора, така и на корекциите във връзка с инвестициите. П. Младеновски заключи, че няма нещо генерално ново. Изискана е и отчетна информация не само за базисната година (както до момента), а отчетна информация за всяка една от годините на самия регулаторен период. Това се прави предвид практиката да се завишават за базисната година (с оглед настъпването на нов регулаторен период) както амортизациите, така и да се увеличават заплати, които да послужат след това като база за определяне на цените през новия регулаторен период. По този начин ще се даде една картина как точно се е представяло дружеството през всяка една година от регулаторния период и дали има резки промени през т.н. базисна последна година.

И. Н. Иванов също счита, че в текстовата част на доклада е трябвало да се направи съпоставка по отношение на предшестващите изисквания - какво допълнително е въведено и с какви мотиви. Това не е направено.

С. Тодорова заяви, че протестира срещу начина, по който е оставена администрацията да подхвърля на членовете на Комисията каквото си реши, едно докладче от половин страница, в което нищо не пише. След това, ако се зададат въпроси, нещо устно да се отговори. С. Тодорова каза, че си слага подписа и иска да има информацията. Забележката ѝ важи за всички, не само за тази дирекция. С. Тодорова не приема администрацията да си решава какво да направи и да не дава информация. С. Тодорова заяви, че протестира за пореден път.

И. Н. Иванов каза, че това ще бъде доведено до знанието и на другите дирекции. П. Младеновски е чул изказването на С. Тодорова. Такова формално представяне на доклад да не се повтаря.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания по представения доклад и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на минимално изискуема информация и образци на справки във връзка с предстояща процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за петия регулаторен период;

2. На основание чл. 5 във връзка с чл. 43, ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия одобрява:

2.1 Приложение № 1 – Минимално изискуема информация, която електроразпределителните дружества трябва да предоставят в заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за първата ценова година на петия регулаторен период;

2.2 Приложение № 2 – Образец на приложения със справки по чл. 43, ал. 9 от НРЦЕЕ.

3. Документите по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 23 февруари 2018 г., за изменение на предложението на операторите на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-67 от 13.07.2017 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно предложение на операторите на преносни системи (ОПС) на Методика за модела на общата електроенергийна мрежа (МОЕМ, Методиката) в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС)

2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента).

Предложение на всички ОПС

Предложението на всички ОПС за МОЕМ е консултирано от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни мрежи в периода 06.03.2017 г. – 06.04.2017 г. в съответствие с чл. 18, пар. 1 и чл. 6 от Регламент 2016/1719. Окончателното предложение на всички ОПС е с дата 09.06.2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 05.09.2017 г., заедно с отделен документ, в който се предоставя обосновка за включените или отхвърлени становища получени по време на общественото обсъждане. Предложението включва срокове за неговото прилагане и описание на очакваното му въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 4, пар. 8 от Регламент 2016/1719. В съответствие с чл. 18, пар. 3 от Регламент 2016/1719, при разработването на методика за модел на обща електроенергийна мрежа се прилагат изискванията, формулирани в чл. 17 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222).

Чл. 17, пар. 2, буква „а“ от Регламент 2015/1222 изисква включването на определение на сценариите в МОЕМ.

В съответствие с чл. 4, пар. 9 на Регламент 2016/1719 всички компетентни регулаторни органи трябва да се консултират и тясно да си сътрудничат и координират помежду си с цел постигане на споразумение в рамките на шест месеца след получаването на предложението за МОЕМ от последния регулаторен орган. На база на постигнатото споразумение всеки национален регулаторен орган трябва да вземе решение до 05.03.2018 г.

Позиция на всички регулаторни органи

На Форума на енергийните регулатори на 23.02.2018 г. всички регулаторни органи приемат, че не могат да одобрят предложението за МОЕМ, и изискват изменение в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719, поради следните причини:

- Регламент 2015/1222 и Регламент 2016/1719 се различават по отношение на клаузите за сценариите. Чл. 18 от Регламент 2015/1222 гласи, че сценариите са съвместно разработени от всички ОПС. Чл. 19, пар. 1 от Регламент 2016/1719 гласи, че всички ОПС в региони за изчисляване на преносната способност, в които се прилага анализ на сигурността въз основа на множество сценарии съгласно чл. 10, съвместно разработват общ набор от сценарии, които да се използват в модела на обща електроенергийна мрежа за всеки времеви интервал за изчисляване на дългосрочна преносна способност.

- В предложението за МОЕМ ОПС са приложили чл. 19, пар. 1 от Регламент 2016/1719 по такъв начин, че всеки регион за изчисление на преносна способност може да разработва собствен набор от сценарии. В предложението за МОЕМ се съдържат препратки към предложението на ОПС, които водят до предположението, че всеки регион за изчисляване на преносна способност може да разработва собствен сценарий.

Този извод произтича от текстовете в предложението, например в:

1. Чл. 3, пар. 3: „или от ОПС в региона за изчисляване на преносната способност, в съответствие с чл. 19, пар. 1 от Регламент 2016/1719, според конкретния случай;

2. Чл. 3, пар. 4 „или от ОПС в региона за изчисляване на преносната способност, съответно“;

3. Чл. 3, пар. 5: „или ОПС в региона за изчисляване на преносната способност“;

4. Чл. 3, пар. 6.

Всички регулаторни органи считат, че използването на повече от един набор от сценарии в рамките на модела на обща електроенергийна мрежа може да доведе до неточно изчисление на мощността. Например изчислението на преносната способност може да даде резултати, които не са възможни едновременно по региони за изчисление на преносната способност, или до подценяване на наличната преносна способност. Всички регулаторни органи считат, че може да се наложи да се анализират специфични обстоятелства в някои региони по време на процеса на изчисление на преносната способност. Тези обстоятелства могат да бъдат разгледани в методиките при изчисляване на регионалната преносна способност съгласно чл. 10 от Регламент 2016/1719.

Въз основа на направените забележки всички регулаторни органи изискват от ОПС да подготвят обяснителна бележка към предложението.

Изказвания по т.3:

Докладва В. Маринова. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД относно предложение на операторите на преносни системи за Методика. Предложението е консултирано от всички ОПС в рамките на ENTSO-E. Окончателното предложение на всички ОПС е с дата 09.06.2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 05.09.2017 г. Предложението включва срокове за неговото прилагане и описание на очакваното му въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 4, пар. 8 от Регламент 2016/1719. При разработването на методика за модел на обща електроенергийна мрежа се прилагат изискванията, формулирани в чл. 17 от Регламент (ЕС) 2015/1222, за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

На Форума на енергийните регулатори е изразено мнението на всички регулаторни органи, които приемат, че не могат да одобрят предложението за МОЕМ и изискват изменение в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719. В предложението за МОЕМ ОПС са приложили чл. 19, пар. 1 от Регламент 2016/1719 по такъв начин, че всеки регион за изчисление на преносна способност може да разработва собствен набор от сценарии. Този извод произтича от текстовете в предложението, които са посочени в чл. 3, пар. 3, пар. 4, пар. 5 и пар. 6. Всички регулаторни органи считат, че използването на повече от един набор от сценарии в рамките на модела на обща електроенергийна мрежа може да доведе до неточно изчисление на преносната способност. Например изчислението на преносната способност може да даде резултати, които не са възможни едновременно по региони за изчисление на преносната способност или до подценяване на наличната преносна способност.

Въз основа на направените забележки всички регулаторни органи следва да изискват от ОПС да подготвят обяснителна бележка към предложението.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4 пар. 11 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение;

3. Да одобри проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Е. Харитоновна поиска да бъде прочетена т. 2 от решението, указанията, които Комисията дава на ЕСО ЕАД.

В. Маринова прочете т. 2 от решението.

Е. Харитоновна попита как ще стане това - „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да измени предложението на всички оператори на преносната мрежа.

И. Н. Иванов каза, че предложението на Е. Харитоновна е да се напише: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да предприеме стъпки за изменение на предложението на всички оператори ..., защото ЕСО ЕАД не може да го измени.

В. Маринова прие бележката.

И. Н. Иванов каза тази част от решението, т. 2, да бъде коригирана.

С. Тодорова попита как са били формулирани преди решенията. Предприемане на стъпки не означава осъществяване.

П. Младеновски каза, че е ясно, че ЕСО ЕАД не може сам да измени, но ЕСО ЕАД е част от всички оператори и правомощията на КЕВР са само и единствено даване на указания на ЕСО ЕАД. Затова се указва на ЕСО ЕАД и затова за П. Младеновски така трябва да звучи изречението. ЕСО ЕАД е участник в тези всички преносни оператори и КЕВР има единствено сила да укаже на него, на другите няма как. ЕСО ЕАД предоставя на КЕВР цялата информация и ЕСО ЕАД трябва да измени това. А как ще го измени в сътрудничество с всички останали, е съвместна работа на всички оператори на преносни системи.

И. Н. Иванов каза, че има логика в казаното от П. Младеновски, макар че така излиза, че ЕСО ЕАД може сам до извърши това нещо.

П. Младеновски допълни, че това предложение идва в КЕВР от ЕСО ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че приема обяснението.

С. Тодорова цитира параграф от писмото: *С оглед на горното ЕСО ЕАД, сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да измени предложението на всички ОПС Методика за модела на общата електроенергийна мрежа форум в съответствие с искането за изменение прието на Енергийния форум на енергийните регулатори.*, в който няма род, число, предлози. Необходимо е да бъде коригиран. С. Тодорова каза, че в Указанията също има технически грешки, но тя няма да предостави на работната група коригирания текст. Има и други технически грешки, които работната група трябва да отстрани.

И. Н. Иванов каза на работната група да вземе предвид указанията и да нанесе нужните корекции.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4 пар. 11 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 23 февруари 2018 г. за изменение на предложението на операторите на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение;

3. Одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД във

връзка с решението по т.2.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-02-00-6 от 20.02.2018 г. от заместник министър-председателя Томислав Дончев, с което на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., ведно с проект на актуализирана Пътна карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.; проект на доклад от заместник министър-председателя и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 14-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация – за проектите на нормативни актове, а за останалите актове – в 10-дневен срок.

На горните основания Комисията за енергийно и водно регулиране следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) по въпросите, свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

В приложения проект на доклад се посочва, че Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 140 на Министерския съвет от 17 март 2014 г., дефинира четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г. и изменена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Пътната карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ).

С проекта на Решение се предлага цялостна актуализация на Пътната карта, като са прецизирани сроковете за изпълнение и бюджетите на голяма част от мерките, както и корекция на индикаторите на повечето мерки, особено в областите, свързани с правителствените приоритети за намаляване на административната тежест и за подобряване на административното обслужване.

Видно от Приложението към проекта на Решение - актуализирана Пътна карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., в Стратегическа цел № 1: Ефективно управление и върховенство на закона, т. 1.6. Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи, като дейности за подобряване на работата на контролните и регулаторните органи е предвидено „развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“ с водеща отговорна институция КЕВР. Посоченият период на изпълнение на дейността е 2017-2019 г. Заложеният необходим финансов ресурс е 1 300 000 лв., чийто източник на финансиране е ОПДУ. Очакваните резултати от изпълнение на дейността са: подобрен аналитичен капацитет и по-добро регулиране на цените и на ефективността на електроенергийния пазар. В проекта на актуализирана пътна карта като индикатори за изпълнение са включени:

- изготвен сравнителен анализ (бенчмаркинг) на структурата на разходите на ключовите участници на пазара на електроенергия, сравнение с европейски и регионални електроенергийни дружества;
- изготвен анализ на несъответствията и празнотите в регулаторната правна рамка и обучение в областта на либерализацията на пазара;
- изготвени предложения за нормативни промени.

Предвид гореизложеното, могат да бъдат направени предложения във връзка със заложения в проекта на актуализирана Пътна карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г. очаквани резултати и съответно индикаторите за изпълнение, както следва:

1. Да бъдат прецизирани очакваните резултати, посочени в графа „Очаквани резултати“, както следва:

1.1. Подобрен аналитичен и технически капацитет и

1.2. Подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги.

2. Да бъдат прецизирани и индикаторите за изпълнение в графа „Индикатори за изпълнение (текущ, междинен – 2018 г., целеви – 2020 г.)“, както следва:

2.1. Изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия

Текущ: Липса на показатели

Целеви: Създадени показатели

2.2. Изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качеството на услугите

Текущ: Липса на механизъм

Целеви: Създаден механизъм

2.3. Обучение съгласно изготвена и одобрена програма

Брой обучени експерти:

Текущ: 0

Целеви: 40

2.4. Изготвени предложения за нормативни промени

Предложенията за изменение на втория очакван резултат и съответно за нова формулировка на първите два индикатора за изпълнение са във връзка с повишаване ефективността на регулирането на цените в електроенергийния сектор в България, като в частност са насочени към подобряване регулирането на мрежовите услуги. Другите предложения са и с оглед правомощията на Комисията, произтичащи от динамично разширяващата се европейска регулаторна рамка в областта на енергетиката и сложността на енергийното регулиране, за което са необходими квалифицирани човешки ресурси, които да се справят с предизвикателствата при регулиране на променящия се енергиен

пазар. С оглед изложеното, обучението е изведено като самостоятелен индикатор за изпълнение, тъй като осигуряването на обучение на персонала на регулатора ще доведе до подобряване на ефективността при осъществяване на функциите му и повишаване на доверието в институцията. Запазен е индикаторът за изготвени предложения за нормативни промени, изпълнението на който е от съществено значение за подобряване на регулаторната рамка на електроенергийния пазар и респективно на регулаторната дейност на КЕВР.

Във връзка с горното, следва се отчете и обстоятелството, че предвид важността за постигане на поставените от европейското и националното законодателство цели пред регулатора и в резултат на обсъждания, Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) пое отговорния ангажимент да започне осъществяването на някои дейности за подкрепа на регулатора и за развитието на сектор „Енергетика“ със собствено финансиране. Към момента са осъществени дейности по Фаза I от Техническо задание от 30 май 2016 г.

Предвиждането на отделна мярка за КЕВР, като национален регулаторен орган, в Стратегическа цел № 1, т. 1.6. Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи, както и на индивидуален ресурс ще позволи продължаване изпълнението на целите и задачите от ключово значение за укрепване капацитета на регулатора и продължаването на реформата в сектор „Енергетика“.

Изказвания по т.4:

Докладва В. Василева. В КЕВР е постъпило писмо от 20.02.2018 г. от заместник министър-председателя Томислав Дончев, с което на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., проект на актуализирана Пътна карта за изпълнение на Стратегията, проект на доклад от заместник министър-председателя и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

След проучване на постъпилите материали се е установило, че с проекта на Решение се предлага цялостна актуализация на Пътната карта. По отношение на КЕВР, видно от приложението към проекта на Решение - актуализирана Пътна карта, в Стратегическа цел № 1, т. 1.6. *Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи*, е предвидена дейност за подобряване на работата на КЕВР - „развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“. Посоченият период на изпълнение на дейността е 2017-2019 г. Заложеният необходим финансов ресурс е с източник на финансиране ОПДУ. Посочени са резултати от изпълнение на дейността, както и съответните индикатори за тяхното постигане.

Предвид гореизложеното, работната група прави предложения във връзка със заложените в актуализираната Пътна карта очаквани резултати и съответно индикаторите за изпълнение:

1. Очакваните резултати да бъдат прецизирани както следва:

1.1. Подобрен аналитичен и технически капацитет;

1.2. Подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги.

2. Да бъдат прецизирани и индикаторите за изпълнение както следва:

2.1. Изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия (тъй като в момента такива липсват). Целевият резултат е да бъдат създадени такива показатели.

2.2. Изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качеството на услугите. Целевият резултат е да бъдат създаден такъв механизъм.

2.3. Обучение съгласно изготвена и одобрена програма. Предложението е като

минимална бройка обучени експерти да бъдат заложили 40.

2.4. Изготвени предложения за нормативни промени.

Предложенията за изменение на втория очакван резултат и съответно за нова формулировка на първите два индикатора са във връзка с повишаване ефективността на регулирането на цените в електроенергийния сектор в България, като в частност са насочени към подобряване регулирането на мрежовите услуги.

Европейската банка за възстановяване и развитие е започнала осъществяването на някои дейности в подкрепа на регулатора със собствено финансиране. Към момента такива дейности са осъществени по Фаза I от Техническо задание от 30 май 2016 г.

Предвиждането на отделна мярка за КЕВР в актуализираната Пътна карта и на индивидуален финансов ресурс ще позволи продължаване изпълнението на целите и задачите от ключово значение за укрепване капацитета на националния регулаторен орган.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до заместник министър-председателя, с предложения, изложени в доклада по т. 1.

А. Йорданов попита от предложенията, които се правят, защо приоритетът е само към единия от секторите, регулирани от Комисията. Йорданов попита не следва ли отношението към трите сектора от дейността на Комисията да е реципрочно.

В. Василева отговори, че предложението и заложените в самата актуализирана Пътна карта, индивидуален финансов ресурс и задача, която да осъществява Комисията, е с оглед на факта, че в годините вече е започнало осъществяването на проект, който се изпълнява от ЕБВР, който е бил насочен основно към електроенергийния сектор. В проекта на задание от 30.05.2016 г. поставените задачи за изпълнение са именно във връзка с електроенергийния сектор. Меморандумът за разбирателство, който е подписан с ЕБВР, позволява в сектор Електроенергетика да се извършват дейности.

И. Н. Иванов каза, че Меморандумът е предшествващ Пътната карта.

В. Василева потвърди, че Меморандумът е подписан на 22.06.2017 г. между правителството на Р България и ЕБВР. По II, буква В е посочено подпомагането на енергийния сектор и сигурността.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.;

2. Приема проект на писмо до заместник министър-председателя г-н Томислав Дончев с предложения, изложени в доклада относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклада относно утвърждаване на нови приложения към ценовите модели в сектор „Топлоенергетика“;
2. Утвърждава образци на Приложение № 5 и Приложение № 6.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на минимално изискуема информация и образци на справки във връзка с предстояща процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за петия регулаторен период;

2. На основание чл. 5 във връзка с чл. 43, ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия одобрява:

2.1 Приложение № 1 – Минимално изискуема информация, която електроразпределителните дружества трябва да предоставят в заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за първата ценова година на петия регулаторен период;

2.2 Приложение № 2 – Образец на приложения със справки по чл. 43, ал. 9 от НРЦЕЕ.

3. Документите по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 23 февруари 2018 г. за изменение на предложението на операторите на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение;

3. Одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД във връзка с решението по т.2.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.;

2. Приема проект на писмо до заместник министър-председателя г-н Томислав Дончев с предложения, изложени в доклада относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-181 от 27.02.2018 г. - утвърждаване на нови приложения към ценовите модели в сектор „Топлоенергетика“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 28.02.2018 г. - одобряване на минимално изискуема информация и образци на справки във връзка с предстояща процедура за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за петия регулаторен период;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-183 от 28.02.2018 г. - искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 23 февруари 2018 г. за изменение на предложението на операторите на преносни системи за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност;

4. Доклад с вх. № О-Дк-118 от 01.03.2018 г. относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)