



ПРОТОКОЛ

№ 125

София, 06.07.2018 година

Днес, 06.07.2018 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-619 от 03.07.2018 г. относно: изпълнение на т. 3 от Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Ивайло Касчиев, Благовест Балабанов, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-618 от 03.07.2018 г. относно: споразумение на всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г. за одобрение 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

По т.1. Комисията разгледа доклад относно изпълнение на т. 3 от Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет за приемане на План за действие с мерки,

адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Ф-03-10-20 от 28.05.2018 г. от министъра на финансите, съгласно което всяка институция, определена като отговорна за изпълнението на мерки посочени в приложение към Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет (РМС, решението), изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет следва да се предостави информация за тяхното изпълнение. В писмото е посочено също, че исканата информация следва да бъде предоставена като се използва приложения формуляр.

С Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерския съвет е приел план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите. Съгласно приложение „Правни мерки“ от решението, в частта „Проблемна област Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода“ под позиции № 67, № 68, № 70, № 71, № 72, № 73 и № 74 като отговорна институция, съвместно с други държавни органи е посочена и КЕВР.

В позиция № 67 е предвидена мярка, свързана с процедурата по присъединяване на предприятие към мрежата за водоснабдяване в Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите им ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4). Мярката предвижда отпадане на изискването за издаване на изходни данни при проектиране на сградни водоснабдителни и канализационни (ВиК) отклонения от ВиК мрежи и заместването им с виза за проектиране, която съдържа информацията, необходима за присъединяване към ВиК мрежата на съответния обект.

Тази мярка следва да бъде реализирана от Националното сдружение на общините в Р България, Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ), Министерството на околната среда и водите и КЕВР в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 68 се съдържа друга мярка, относима към Наредба № 4, а именно: отпадане на предварителният договор за присъединяване към ВиК мрежата. Предлага се договорът да се замени със становище по инвестиционния проект от съответния ВиК оператор. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ и КЕВР в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 70 е предвидена следваща мярка по отношение на Наредба № 4, свързана с въвеждане на публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и асоциациите по ВиК в в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 71 е предвидена мярка, свързана с изменение на Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (НППГМ), в частта ѝ относно документите, които се изискват при подаване на заявление за проучване за присъединяване към газопреносната мрежа. В тази връзка се предлага да отпадне изискването за представяне от заявителя на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и Министерството на енергетиката (МЕ) в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 72 се съдържа друга мярка свързана с изменение на НППГМ, а именно при сключването на договор за присъединяване към газопреносната мрежа да отпадне изискването за представяне на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация, когато заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон или ЕИК, както и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност или е в производство за обявяването му в несъстоятелност, не се намира в ликвидация и не е лишено от право да упражнява търговска дейност. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 73 е предвидена мярка, свързана с промяна на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната и към разпределителните електрически мрежи (НППКЕЕПРЕМ), в частта ѝ относно документите, които се изискват при сключване на договор за присъединяване към електропреносната мрежа. Предлага се да отпадне изискването да се представят валидно копие от удостоверение за актуално състояние, както и копие от становище/предварителен договор. Мярката следва да бъде реализирана от МЕ, КЕВР и електроразпределителните дружества в срок до м. декември 2018 г.

В позиция № 74 е предвидено изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗУТ), с което да се въведе легална дефиниция на понятието „сграда“. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в срок до м. декември 2018 г.

Предвид изложеното и с оглед искането на министъра на финансите за отчитане на изпълнението на посочените по-горе мерки следва да се има предвид следното:

1. По мярка в позиция № 67

Процедурата по присъединяване към ВиК мрежите е уредена в Наредба №4, която се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството и е приложима спрямо всички за всички ВиК оператори в страната. Съгласно чл. 12, ал.1 от Наредба № 4 нови водопроводни отклонения се изграждат при условията на глава четвърта от Закона за устройство на територията (ЗУТ). Според ал. 2 от същата разпоредба, присъединяването към водоснабдителната система се извършва последователно чрез: предварително проучване и уточняване на техническите условия за присъединяване; сключване на предварителен договор за присъединяване към водоснабдителната система; изготвяне на инвестиционен проект; съгласуване с оператора на инвестиционен проект за новото отклонение; сключване на договор за предоставяне на услугите В и К. По силата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 4 канализационните отклонения се проектират, изграждат и присъединяват към канализационните инсталации или вътрешните канализационни мрежи на потребителите при условията и по реда на чл. 12-15 от Наредба № 4, като се предоставят следните изходни данни: вид на уличната канализационна мрежа; вид и диаметър на канализационните тръби; дълбочина и местоположение на уличната канализационна шахта.

Предвид горното за изпълнението на мярката, съдържаща се в позиция № 67 е необходимо изменение на разпоредбите на чл. 12 и чл. 24 от Наредба № 4, което е в правомощията на органът който е издал нормативния акт – министъра на регионалното развитие и благоустройството. В тази връзка считаме, че КЕВР не разполага с компетентност за изменение и допълване на Наредба № 4.

2. По мярка в позиция № 68

Съгласно чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, инвестиционните проекти се съгласуват и одобряват въз основа на представени предварителни договори с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура.

В тази връзка и с оглед действащата разпоредба на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ мярката в позиция № 68 не може да бъде реализирана без изменение на съответни разпоредби от ЗУТ, което не е в правомощията на КЕВР.

3. По мярка в позиция № 70

Съгласно действащите разпоредби на чл. 12, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) на регулиране от Комисията подлежат цените, по които ВиК операторите: доставят вода на потребителите; отвеждат отпадъчните води; пречистват отпадъчните води; присъединяват потребителите към

водоснабдителните системи; присъединяват потребителите към канализационните системи.

Относима към разглежданата мярка е и разпоредбата на § 3, ал. 2 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията, съгласно която цената на всички услуги, които предоставят експлоатационните дружества, в т.ч. и ВиК операторите, в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други, се определя по реда на чл. 7а от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност (ЗОАРАКСД) и се одобрява от съответния обществен регулатор.

Съгласно чл. 7а, ал. 1 ЗОАРАКСД таксите, събирани от административните органи във връзка с регулирането и контрола върху стопанската дейност по този закон, се определят по методика за определяне на разходоориентиран размер на таксите и разходването им, приета от Министерския съвет. В изпълнение на посочената разпоредба с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г. е приета Методика за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност и разходването им (Методиката). Инструкцията за прилагането на посочената методика е утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма и е в сила от 01.01.2013 г.

От друга страна съгласно чл. 17, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) цените за присъединяване на потребители към ВиК системите включват разходите за извършване на услугите, които ВиК операторите предоставят в процеса на присъединяване на потребители към водоснабдителните и/или канализационните системи. Те се изчисляват по изготвена от Комисията методика. Предлагат се от ВиК операторите и се одобряват с решение на Комисията.

Предвид горното и с оглед действащите разпоредби на ЗРВКУ, ЗУТ, ЗОАРАКСД, Методиката и инструкцията по нейното прилагане, Наредба № 4 от 2004 г. и НРЦВКУ, КЕВР следва да одобрява цени за присъединяване към ВиК системите, които включват цени за: предварително проучване, сключване на предварителен договор, съгласуване на инвестиционен проект за сградни ВиК отклонения и сключване на договор за присъединяване.

4. По мерки в позиции № 71 и 72

В обхвата на мерките в позиции 71 и 72 попадат предложения за промяна на НПГТМ, в частта ѝ относно необходимите документи за сключване на договор за присъединяване към газопреносната мрежа. В тази връзка предвидените в позиции № 71 и 72 мерки са в правомощията на КЕВР и се предвижда същите да бъдат изпълнени в посочения в РМС срок – до края на м. декември 2018 г.

5. По мярка в позиция № 73

В обхвата на мярката в позиция № 73 попадат предложения за промяна на НППКЕЕПРЕМ, в частта ѝ относно необходимите документи за сключване на договор за присъединяване към електропреносната мрежа. В тази връзка предвидените в позиция № 73 мерки са в правомощията на КЕВР и се предвижда същите да бъдат изпълнени в посочения в РМС срок – до края на м. декември 2018 г.

6. По мярка в позиция № 74

Целта на посочената мярка е въвеждане в ЗУТ на дефиниция за понятието „сграда“, което от своя страна налага изменение и допълнение на ЗУТ. В тази връзка изпълнението на мярката не е в правомощията на КЕВР.

Изказвания по т.1.:

Докладва С. Петрова. Докладът е относно изпълнение на Решение на Министерски съвет. Отчетът е изискан от министъра на финансите с писмо, в което се посочва, че Комисията следва да предостави информация за изпълнение на мерките по Решение на Министерски съвет. Тази информация следва да бъде предоставена във форма по приложен от министерството формуляр.

С Решението на Министерски съвет, за което се иска отчет по неговото изпълнение, като отговорна институция КЕВР е посочена в позиции № 67, № 68, № 70, № 71, № 72, № 73 и № 74 от приложението към това Решение.

Позиции № 67, № 68 и № 70 касаят мерки, свързани с ВиК сектора. В тази им част работната група е посочила, че изпълнението на тези мерки касаят изменение на законови и подзаконови нормативни актове, чието изменение не е в правомощията на КЕВР.

По отношение на мерки в позиции № 71 и № 72 от посоченото приложение, касаят правомощия на Комисията, свързани с дейностите по регулиране на природния газ и промяна на Наредба №4. Работната група е посочила, че промените се предвижда да бъдат изпълнени в посочения в Решението на МС срок – м. декември 2018 г. До този срок се предвижда да бъдат изпълнени и мерките в позиция № 73 - промяна на Наредба № 6 за присъединяване към електрическите мрежи.

Мярка в позиции № 74 е свързана с изменение на Закона за устройство на територията, за което КЕВР също няма правомощия.

Предвид изложеното, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме настоящия доклад. Да приеме проект на писмо до Министерство на финансите с приложен попълнен формуляр по образец за изпълнението на мерките, посочени в приложение към разглежданото Решение на Министерския съвет.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и коментари от страна на членовете на Комисията. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно изпълнение на т. 3 от Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет;

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите с приложение попълнен формуляр по образец за изпълнението на мерките, посочени в приложение към Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – 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.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно Споразумение на всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г. за одобрение 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 27.04.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно изменено предложение на операторите на преносни системи (ОПС) за одобрение 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 за МОЕМ

Предложението на всички ОПС за МОЕМ е консултирано от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни мрежи в периода от 06.03.2017 г. до 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.

На 23.02.2018 г. Форумът на всички енергийни регулатори приема, че не може да одобри предложението за МОЕМ, и изисква изменение в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719. Въз основа на постигнатото общо споразумение на форума всеки регулаторен орган приема решение и уведомява съответния ОПС в срок от два месеца да измени предложението. КЕВР въз основа на решение по Протокол №41.3 от 7.03.2018 г. с писмо № Е-13-41-67 от 07.03.2018 г. указва на ЕСО ЕАД в срок от два месеца да подготви изменение на предложението на всички оператори на преносни системи на методика за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение. Датата, на която последният ОПС е получил искането за изменение е 05.03.2018 г.

Всички ОПС са представили измененото предложение на Методика за модела на общата електроенергийна мрежа с регистрирана последна дата 14 май 2018 г.

На 05.06.2018 г. Форумът на енергийните регулатори приема споразумение на всички регулаторни органи, с което приема измененото предложение на всички ОПС за Методика на модела на обща електроенергийна мрежа съгласно чл. 18, пар. 1 от Регламент 2016/1719 (предложение за МОЕМ), представено в съответствие с чл. 4, т. 6, б. „б“ на Регламент 2016/1719.

Споразумението на всичките регулаторни органи предоставя доказателство, че на този етап не се налага Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия да приема решение за одобрение на МОЕМ, съгласно чл. 4, пар. 10 от Регламент 2016/1719. Въз

основа на споразумението, в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719, компетентните национални регулаторни органи следва да вземат решение относно измененото предложение за МОЕМ в срок от два месеца от датата на получаване на измененото предложение от последния регулаторен орган, която е 14 май 2018 г.

Следователно споразумението на всички регулаторни органи представлява основа, върху която КЕВР като национален регулаторен орган трябва да вземе решение и да одобри представеното от ЕСО ЕАД изменено предложение за МОЕМ, съгласно чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719 до 14.07.2018 г.

Правните разпоредби, отнасящи се до представянето на предложението и постигане на споразумение от всички регулаторни органи за одобрение на МОЕМ, са следните: чл. 2, 3, 4, 18, 19, 20 и 21 от Регламент 2016/1719 и чл. 2, 17, 18 и 19 от Регламент 2015/1222.

Измененото предложение за МОЕМ

В съответствие с измененото предложение всички ОПС трябва съвместно да разработят общ набор от сценарии, който да използват при определяне на модел на отделна електроенергийна мрежа за година напред и един общ показател за изчисление на преносната способност при времева рамка месец напред. По този начин трябва да се спазват принципите, посочени в чл. 3, пар. 3 на измененото предложение. Освен и докато тези сценарии не се разработят, всеки ОПС използва по подразбиране сценариите, посочени в чл. 3, ал. 1, б. „а“ и б. „з“ и чл. 3, ал. 2, б. „а“ и ал. 2, б. „б“. ОПС прилагат статистически подход въз основа на предшестващата междузонова преносна способност за времевите интервали за пазарите „ден-напред“ или „в рамките на деня“, ако може да се докаже, че този подход е в съответствие с чл. 10, пар. 4, б. „б“ от Регламент 2016/1719.

Терминът „модел на отделна електроенергийна мрежа“ според описанието в чл. 2, пар. 1 от Регламент 2015/1222 означава набор от данни, описващи характеристики на електроенергийна система (електропроизводство, товари и топология на мрежата) и съответни правила за промяна на тези характеристики при изчисляването на преносната способност, изготвен от компетентните ОПС, който трябва да се обедини с компоненти на други модели на отделни електроенергийни мрежи, за да се създаде модел на общата електроенергийна мрежа.

Терминът „модел на общата електроенергийна мрежа“ според описанието в чл. 2, пар. 2 от Регламент 2015/1222 означава набор от данни за целия Съюз, договорен между различни ОПС, който описва основните характеристики на електроенергийната система (електропроизводство, товари и топология на мрежата) и правила за промяна на тези характеристики по време на процедурата за изчисляване на преносната способност.

Позиция регулаторните органи.

Всички национални регулаторни органи са на мнение, че всички ОПС са съгласни и използват един и същ набор от сценарии за изграждане на техните отделни електроенергийни мрежи, които след това следва да се слеят последователно в модел на обща мрежа.

Всички НРО обаче считат, че измененото предложение от всички ОПС ще доведе до достатъчно точно изчисление на преносната способност. В тази връзка всеки ОПС трябва да подготви този модел на отделна електроенергийна мрежа, които е строго необходим за последователна работа на общата електроенергийна мрежа. Всички НРО отчитат, че възможни рискове свързани със значими отклонения или грешки са минимални.

Всички национални регулаторни органи считат, че съществува потенциална възможност да се получи несъответствия между този модел на електроенергийната мрежа и моделите за електроенергийни мрежи, които се основават на Регламент 2015/1222 и Регламент 2017/1485, ако най-късно бъдат определени сценариите по МОЕМ. Следователно регулаторните органи считат, че след като три методики за модели на общ

модел на електроенергийната мрежа са одобрени, те може да бъдат изменени, за да има само една консолидирана методика, която ще отговаря на разпоредбите на трите регламента и ще съдържа последователни сценарии. След консултации с ОПС те са изказали становища, че има полза от обединяване на тези методики. Тези искания за изменения, с цел изработване на консолидирана методика за МОЕМ може да се направи от ОПС или от регулаторните органи в съответствие с чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222, чл. 4, пар. 12 от Регламент 2016/1719 и чл. 7, пар. 4 от Регламент 2015/1485.

Всички НРО приемат на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г., да одобрят измененото предложение от всички ОПС, което отговаря на изискванията на Регламент 2016/1719, и като такова следва да бъде одобрено на национално равнище от всички регулаторни органи.

Въз основа на националните решения на регулаторните органи всички ОПС следва да публикуват в интернет Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с член 4, пар. 13 на Регламент 2016/1719 и трябва да спазват сроковете за изпълнение, посочени в чл. 24 от МОЕМ.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Предложението на всички ОПС за Методиката е консултирано чрез Европейската мрежа на операторите на преносни мрежи в периода от 06.03.2017 г. до 06.04.2017 г. Окончателното предложение е получено от последния регулаторен орган на 05.09.2017 г. На 23.02.2018 г. Форумът на всички енергийни регулатори приема, че не може да одобри предложението. Въз основа на постигнатото общо споразумение на форума се приема решение да се уведомят съответния ОПС в срок от два месеца да измени предложението в съответствие с насоките. КЕВР е приела такова решение на 07.03.2018 г.

Операторите са представили измененото предложение на Методика за модела на общата електроенергийна мрежа с последна дата 14 май 2018 г. Съответно регулаторите следва да приемат национални решения на 14.07.2018 г. Всички НРО приемат на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г., че могат да одобрят измененото предложение на операторите, което отговаря на изискванията на Регламент 2016/1719.

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, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри измененото предложение за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа и да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да публикува на интернет страницата си Методиката в съответствие с разпоредбите на чл. 4, пар. 13 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, като спазва сроковете, посочени в чл. 24 от МОЕМ;
3. Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

И. Н. Иванов установи, че няма коментари от страна на членовете на Комисията и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Трифонов.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Споразумение на всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г., за одобрение 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. Приема решение, с което одобрява измененото предложение за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа и указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да публикува на интернет страницата си Методиката в съответствие с разпоредбите на чл. 4, пар. 13 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, като спазва сроковете, посочени в чл. 24 от МОЕМ;

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

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – 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 относно изпълнение на т. 3 от Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет;

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите с приложение попълнен формуляр по образец за изпълнението на мерките, посочени в приложение към Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно Споразумение на всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г., за одобрение 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. Приема решение, с което одобрява измененото предложение за Методика за модела на общата електроенергийна мрежа и указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да публикува на интернет страницата си Методиката в съответствие с разпоредбите на чл. 4, пар. 13 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември

2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, като спазва сроковете, посочени в чл. 24 от МОЕМ;

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-619 от 03.07.2018 г. - изпълнение на т. 3 от Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-618 от 03.07.2018 г. - споразумение на всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 05.06.2018 г. за одобрение 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)