



ПРОТОКОЛ

№ 174

София, 17.08.2017 година

Днес, 17.08.2017 г. от 10:23 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова.

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция «Обща администрация», И. Церовски – за директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, В. Маринова – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ю. Стоянов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на КЕВР.

И. Н. Иванов отбеляза, че е раздаден дневен ред за заседанието с единадесет точки. Последната единадесета точка е била включена малко по-късно. И. Н. Иванов предложи, ако няма възражения, да бъде разгледана, тъй като в противен случай трябва да се гледа две седмици по-късно, поради липса на кворум през следващата седмица.

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-560 от 11.08.2017 г. относно: Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г, за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъснатата търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, включително наборът от изисквания на операторите на преносни системи за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-558 от 11.08.2017 г. относно: Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид в

процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред в съответствие с чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 11.08.2017 г. относно: Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички номинирани оператори а пазара на енергия относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-559 от 11.08.2017 г. относно: Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички Номинирани оператори на пазара на енергия за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-556 от 09.08.2017 г. относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 18.04.2017 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Бойко Стоянов, Радостина Методиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-555 от 09.08.2017 г. относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 13.12.2016 г. на „Енерджи Сърплай“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева

7. Доклад и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 17.07.2017 г. на „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Петя Андонова и Радостина Методиева

8. Проект на решение относно: заявление от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Ели Алексиева,

9. Доклад с вх. № О-Дк-384 от 01.08.2017 г. относно: Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Бойко Стоянов, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № О-Дк-385 от 01.08.2017 г. относно: Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Бойко Стоянов, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-401 от 15.08.2017 г. относно: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Юлиан Стоянов, Надежда Иванова, Силвия Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г, за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, включително наборът от изисквания на операторите на преносни системи за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Съгласно чл. 37 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията (Регламента) от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички номинирани оператори на пазара на енергия (НОПЕ) представят Предложение на алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия (Предложението) за одобрение.

Предложение на всички НОПЕ:

Предложението на всички НОПЕ е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 17 февруари 2017. Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаването му от последният НОПЕ. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 17 август 2017 г.

Предложението на алгоритъм се състои от три различни документа:

– „Предложение на всички НОПЕ алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия, включително предложенията на операторите на преносни системи (ОПС) и НОПЕ за общ набор от изисквания в съответствие с чл. 37 пар.

5 на Регламент 2015/1222“;

- „Предложение за общ набор от изисквания за алгоритъм за обвързване на цените за пазар ден напред;

- „Предложение за общ набор от изисквания за алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия“.

Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори на 24.07.2017 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи (НРО) Искане за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички НОПЕ, включително наборът от изисквания на ОПС и НОПЕ за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент 2015/1222.

В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат изменение на предложението.

Позиция на всички регулаторни органи:

Общи принципи.

Всички регулаторни органи искат НОПЕ да подобри Предложението, за да се избегнат всякакви несъответствие между членовете, приложенията и всички други предложения на НОПЕ относно определенията и условията в методиките, по специално:

- Предложение на всички НОПЕ относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите ден напред в съответствие с чл. 40 от Регламента;

- Предложение на всички НОПЕ относно продуктите, следва да бъдат взети под внимание от НОПЕ в процеса при единното свързване на пазарите в рамките на деня, в съответствие с чл. 53 от Регламента;

- Предложение на всички НОПЕ за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тръжни зони, участващи в единното свързване на пазарите за за ден напред в съответствие с чл. 41 пар. 1 Регламента;

- Предложение на всички НОПЕ за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тръжни зони, участващи в единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 54 от Регламента;

- Предложение на всички НОПЕ за резервна методика в съответствие с изискванията чл. 36, пар. 3 от Регламент 2015/1222.

Всички регулаторни органи считат, че от първостепенно значение е определенията, условията и методиките да са изготвени по начин, който отчита взаимовръзката между тях. Освен това НОПЕ се приканва да стандартизира формата на представените термини, условия и методики.

Специфични изисквания.

Съгласно чл. 38, пар. 1 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи са съгласни, че максимизиране на икономическия излишък (оптималност), повторяемостта и мащабируемостта са важни цели на алгоритъма понастоящем и за в бъдеще. Вzeti заедно, трите понятия следва да могат да се измерват, за да се оцени ефективността на алгоритмите. Регулаторните органи считат, че липсва ясна дефиниция в Регламент 2015/1222 или в другите документи на тези понятия затова предлагат следните разяснения:

- Оптималност: оптимално решение за алгоритъма е решението, което взима предвид ограниченията на преносната способност и претоварването и цели най-високо благосъстояние, измерено като икономически излишък (т.е потребителски излишък, производствен излишък и приходи от претоварването) за свързаните пазари;

- Повторяемост: повторяем алгоритъм е алгоритъмът, който дава един и същ резултат при две изчисления;

- Мащабируемост: мащабируемията алгоритъм гарантира, че предложеният набор

от правила и архитектурата на алгоритъма могат да бъдат прилагани към нови пазари, нови тържни зони, нови НОПЕ и при увеличен обем на търгове и оферти, като се вземат предвид предложените и одобрени набори от продукти, без изменение на одобрените методики за алгоритъм и за продукти, като същевременно се гарантира равнопоставеност при третиране на съществуващия и новия свързан пазара.

Регулаторните органи са съгласни, че НОПЕ трябва да разработят алгоритъм, който да е съвместим с Регламент 2015/1222. За тази цел НОПЕ трябва да разработят показатели за оценка и мониторинг на алгоритмите по отношение на показателите за оптималност, повторяемост и мащабируемост.

Относно алгоритъм „за ден напред“.

Вземайки предвид чл. 9, пар. 6, буква „г“, чл. 37, пар. 1 и чл. 37, пар. 5 от Регламента, регулаторните органи считат, че внесеното предложение за алгоритъм всъщност описва алгоритъм за ден напред, а не представлява разработен алгоритъм за ден напред.

Регулаторните органи, изискват „евристичните правила“ описани в чл. 4, пар. 2 от Предложението за алгоритъм да бъдат описани по начин, който лесно може да бъде избран от участниците на пазара и от регулаторните органи, тъй като тези правила формират ядрото на алгоритъма за ден напред. Тези правила са необходими на регулаторните органи, за да могат да осъществяват законовите си правомощия за оценка на предложението относно съответствието му с Регламент 2015/1222, включително общите цели и специфичните изисквания за алгоритъм за ден напред. Освен това тези правила са необходими за пазарните участници, за да разберат как функционира алгоритъма.

В допълнение към общите и специфичните цели на алгоритъма за ден напред, регулаторни органи, както и ОПС трябва да могат да преценят дали той позволява да се изпълнят изискванията (основно първоначалните изисквания, но и едни бъдещи изисквания в бъдещи версии на алгоритъма за ден напред). От настоящето предложение на алгоритъм не е възможно да се направи такава преценка, затова регулаторните органи искат допълнителна информация от НОПЕ по този въпрос.

Регулаторните органи отбелязват, че чл. 4, пар. 7 от Предложението за алгоритъм отнасящ се за пазар ден напред показва само цената за всеки съответен единичен пазарен период и всяка тържна зона.

Чл. 39, пар. 2, буква „б“ и буква „в“ ясно задължава НОПЕ да предложи алгоритъм за ден напред, който предоставя информация за нетните позиции и за определяне на статуса на изпълнение на заявките. Регулаторните органи изискват НОПЕ да се съобразят с чл. 39, пар. 2 от Регламент 2015/1222 и съответно да променят Предложението.

От предложението е невъзможно да се прецени дали алгоритъмът за ден напред позволява повторяемост на резултатите. НОПЕ предполагат, че самата Euphemia 10 позволява проверка на повторяемостта. Регулаторните органи изискват повече разяснения как това кореспондира с разбирането на всички регулаторни органи относно повторяемостта, както е пояснена по-горе.

Във връзка с горните бележки за повторяемостта, регулаторните органи изискват НОПЕ в Предложението да не представя съществуващите решения като различни версии на алгоритъма Euphemia. Например НОПЕ трябва да премахне от чл. 4, пар. 1 от Предложението препратките към „PCR Euphemia алгоритъм“ и „the MRC и 4MMC региони“ и да препраща към „вече договорените решения“, както е посочено в чл. 36, пар. 4 от Регламент 2015/1222. В обяснителна бележка, която не е предмет на одобрение от регулаторните органи, може да се направят по-конкретни препратки, тъй като такъв вид документ не е правно обвързващ.

Относно алгоритъм в рамките на деня.

Регулаторните органи, както и ОПС трябва да бъдат в състояние да преценяват дали алгоритъма в рамките на деня позволява да бъдат изпълнени изискванията. От представеното Предложението за алгоритъм е невъзможно това да се установи и регулаторните органи изискват допълнителна информация по този въпрос.

Всички регулаторни органи разбират, че проекта на всички ОПС за предложение за Единна методика за ценообразуване за междוזоновата преносна способност в рамките на деня в съответствие с чл 55 от Регламент 2015/1222 може да доведе до микс от непрекъсната търговия и търгове. Всички регулаторни органи изискват НОПЕ да се координира с ОПС като отчита допълнително взаимодействието между алгоритъма за в рамките на деня и методиката за ценообразуване за междוזоновата преносна способност в рамките на деня.

Всички регулаторни органи разбират, че чл 5.8 от Предложението определя, че договорите ще се изпълняват на принципа за приоритет на първата цена по време. Регулаторните органи изискват допълнителна разяснение как този принцип ще се прилага за няколко времеви единици (т.е блоково) предложение и е, за което ще важи само принципа *„първият по време е първи по право“* (чл. 5.11. от Предложението). Всички регулаторни органи искат решение, гарантиращо недискриминационно третиране на различни видове заявки достъпни при непрекъсната търговия. Регулаторните органи припомнят общото изискване в чл. 2.7 от Приложение 1 на Регламент 714/2009, изискващо недискриминационно третиране при избор на предложения с най-висока стойност. Всички регулаторни органи смятат, че „местните договори“ са извън обхвата на Регламент 2015/1222. Затова всички регулаторни органи искат НОПЕ да заличи всички препратки към местни договори в Предложението за алгоритъм.

Относно алгоритъм за изпълнение.

С цел да се даде възможност за ефективен мониторинг на изпълнението, регулаторните органи изискват НОПЕ да вземе предвид различните специфични изисквания, които взети заедно допринасят за изпълнение на алгоритъма по отношение на :оптималност, повторяемост и мащабируемост.

Освен това, регулаторните органи искат в предложението за алгоритъм да се включат показатели, които ясно да определят минималната производителност. Тези индикатори ще бъдат одобрени от регулаторните органи и ще се използват за наблюдение на изпълнението на алгоритъма. Регулаторните органи изискват принципите за управление на алгоритъма да позволяват предложения за подобряване на производителността в допълнение към правилата за откриване и отстраняване на влошена производителност.

Всички регулаторни органи искат НОПЕ да включат показател за подробно измерване на изпълнението на алгоритъма по отношение на определени продукти, които да се изчисляват за единичен пазарен период. Те трябва да са достъпни за пазарните участници, ОПС и регулаторните органи на постоянна база, за да се позволи на всички заинтересовани страни да оценяват действието на алгоритъма. Тези измервания, в допълнение към вече включени показатели в чл. 6 от Предложението, следва да включват за всяка зона, броя и обема за всеки продукт на предложените оферти, броя и обема на приетите предложения за всеки продукт, отхвърлените парадоксални оферти за продукт и времето, необходимо за алгоритъма да намери окончателно решение. Тези показатели трябва да бъдат добавени към индикаторите, изброени при процедурата за мониторинг, предвиден в предложението за алгоритъм.

Подобряване на изпълнението.

Регулаторните органи подчертават необходимостта от изработване на алгоритми за ден напред и в рамките на деня, които са напълно съвместими с Регламент 2015/1222 и следва да осигуряват оптимални, повторяеми и мащабируеми резултати, които са необходими и представляват решаващ крайъгълен камък за свързване на единния пазар ден напред и в рамките на деня. Следователно алгоритъмът трябва да бъде в състояние да отговорят на

нуждите за развитие на нови пазари, нови тържни зони, нови НОПЕ и да се присоби за приемане на нарастващ обем от предложения и оферти, като се вземат предвид предложените и одобрени набори от продукти и да предложи равнопоставено третиране на двата съществуващи и новосъздадени свързани пазари, без намаляване на изпълнението на алгоритъма. Регулаторни органи насърчават НОПЕ да обмислят как най-добре да постигнат тази цел.

Регулаторните органи очакват НОПЕ непрекъснато да подобряват алгоритъма за ефективността и предполагат, че НОПЕ включва в предложението за алгоритъм:

- набор от количествени показатели за мониторинг на целите за оптималност, повторяемост и мащабируемост;
- времева рамка и начин за мониторинг на подобрението;
- минимални прагове за производителност, чрез които да се оценява влошеното изпълнение.

Ограничения при използване.

Всички регулаторни органи вземат под внимание въведените ограничения при използване в чл. 7, от пар. 10 до пар. 14 от Предложението. Регулаторните органи не приемат предложените ограничения, тъй като това:

- означава, че алгоритмите за пазарите ден напред, ден след и в рамките на деня не са мащабируеми, както е описано по-горе;
- води до дискриминация между съществуващи и нови НОПЕ и следователно не съответства на чл 3 от Регламента;
- не позволява ефективна конкуренция при търговията с електроенергия и следователно ограниченията не са съвместими с чл. 3а от Регламента;
- НОПЕ не може да гарантира, че алгоритъма за пазара ден напред може да обхване поръчките от предлаганите продукти, което следователно не съответства на чл. 40, пар. 2 от Регламента;
- може да бъде в нарушение на европейското конкурентно право, по-специално член 101 от Договора за функционирането на Европейския съюз;
- не позволява за равно третиране на участниците на пазара, и следователно не е в съответствие с чл. 3, буква „е“ от Регламент 2015/1222;
- не са прозрачни.

Общ набор от изисквания.

Регулаторните органи искат, НОПЕ или ОПС да разработят класификация на изискванията. НОПЕ са помолени да разработят взаимодействието между бъдещите изисквания и правните задължения, на които предложението за алгоритъм трябва да съответства. Регулаторните органи считат, че в списъка с изискванията най-малко следните изисквания трябва да бъдат незабавно осъществени и следователно класификация като „бъдещи изисквания“ не може да бъде одобрена от всички регулаторни органи:

- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 1 - 1.a.v
- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 1 – 1.i
- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 5 – 3.a
- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 5 - 5
- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 5 – 2.f
- Изисквания за алгоритъм за ден напред, Дял 5 – и
- Изисквания за алгоритъм в рамките на деня, Дял 1, 1.v
- Изисквания за алгоритъм в рамките на деня, Дял 1, 4.a
- Изисквания за алгоритъм в рамките на деня, Дял 4.a.ii
- Изисквания за алгоритъм в рамките на деня, Дял 4.d

Регулаторните органи считат, че най-малко следните изисквания липсват в предложението за алгоритъм и следва да бъдат включени:

- сроковете за предоставяне на резултатите от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня, в съответствие с чл. 37, пар. 1, буква „а“ от Регламента;
- информацията за договорените кумулативни количества и цени следва да се публикува в съответствие с чл. 62, пар. 2 от Регламент 2015/1222.

Регулаторни органи искат предложението за алгоритъм да позволява на НОПЕ, ОПС, регулаторните органи и участниците на пазара да могат да правят преценка дали и как предложените алгоритми са в състояние да обхванат всички първоначални изисквания. Накрая НОПЕ трябва да определят и график за прилагане на бъдещи изисквания, или да потвърдят в коя от методиките това ще бъде определено.

Алгоритмът за пазарите ден напред и в рамките на деня описва Изчислител на планиран обмен *Scheduled Exchange Calculation („SEC“)*, функция която се отнася до съвместната отговорност на ОПС да изчисляват и публикуват планирания обмен в съответствие с чл. 8, пар. 2 буква „ж“ от Регламент 2015/1222. В Предложенията за алгоритъм за ден напред и в рамките на деня се твърди, че изискванията, свързани с функцията на SEC все още не са определени и че изчисляването може да се извърши извън алгоритмите за ден напред и в рамките на деня. Не се прави позоваване на методиките, разработени от ОПС за изчисляване на планирания обмен за пазарите ден напред и ден напред в съответствие с чл. 43 и чл. 46 от Регламент 2015/1222.

Регулаторните органи искат НОПЕ ясно да опише връзката между функцията на SEC и методиката за изчисляване на планирания обмен. Регулаторните органи също изискват НОПЕ да опише дали функцията на SEC ще извършва изчисление на планирания обмен и да обясни връзката с определените от ОПС изчисления на планираните обмени в съответствие с чл. 8, пар. 2, буква „ж“ от Регламент 2015/1222.

Принципи за промяна на управлението.

Важно е, че установеният процес за управление на промените не е ненужно натоварващ и бюрократичен, тъй като това би могло да ограничи нововъведенията и способността на НОПЕ да реагира при развитието на пазара. В същото време процесът на промяна, за който се налага одобрение на всички регулаторни органи, трябва да бъде ясен за всички страни.

Регулаторните органи не одобряват разпоредбите, ограничаващи способността им или правомощията им, да одобряват или да искат изменение на предложения алгоритъм след като бъде одобрен от регулаторните органи.

Следователно всички регулаторни органи изискват НОПЕ да включат разпоредби, които да посочват, че всички изменения на всички документи (от Предложението, включително за пазарите ден напред и в рамките на деня) ще се приемат след прилагане на предвидената процедура в чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

Регулаторните органи изискват НОПЕ да разработи метод, чрез който да се приоритизират исканията за изменение и план за справяне с конфликтни искания за промени.

Принципите за промяна на управлението може само да се използват за промени в алгоритъма, които не променят Предложението за алгоритъм, одобрено от всички регулаторни органи. Такива промени трябва да бъдат документирани и навременно и по прозрачен начин съобщени на регулаторните органи и участниците на пазара.

Преди прилагане на промените в съответствие с Принципите за промяна на управлението, те трябва да се консултират с пазарните участници. Това не засяга процедурата за изменение, предвидена в чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

График за прилагане .

Предложеният график за прилагане на Предложението не е обоснован. Регулаторните органи изискват повече информация защо прилагането на Предложението трябва да

се извършва само след момента на създаване на общ модел за електроенергийната мрежа, методиката за изчисление на преносна способност и координирано изчисление на преносна способност, съгласно съответните задължения на ОПС от Регламент 2015/1222. Също не е ясно защо изпълнението е зависимо от прилагането на изискванията на чл. 57 от Регламент 2015/1222 в случай на пазар ден напред, тъй като това се отнася само за пазар в рамките на деня, и защо важи за всички тържни зони където оперира повече от един НОПЕ, независимо че други зони са готови за изпълнение.

Прилагането на графика не прави разлика между пазарите ден напред и в рамките на деня. Регулаторните органи изискват НОПЕ да предложи в Предложението за даде възможност да се постигнат оптимални, повтарящи се и мащабируеми резултати от прилагането на алгоритъма.

Искане за изменение.

Въз основа на гореизложеното, всички НРО са съгласни да поискат изменение на Предложението на всички НОПЕ, включително наборът от изисквания на ОПС и НОПЕ за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент 2015/1222.

Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

- Да приведе в съответствие и стандартизира Предложението с други термини и изисквания или методики предоставени от всички НОПЕ, в съответствие с чл. 36, пар. 3, чл. 40, чл. 53, чл. 41, пар. 1 и чл. 54, пар. 2 от Регламент 2015/1222, като се постигне максимална съгласуваност между тези предложения;

- Да опише показателите за наблюдение на изпълнението по прилагането на алгоритъма, с оглед описанията предоставени от всички регулаторни органи по отношение на оптималност, повторямост и мащабируемост. Следва да бъдат включени статистически данни относно използването на различни продукти и въздействието им върху прилагането на алгоритъма;

- Да опише евристичните правила, прилагани от алгоритъма за обвързване на цената;

- Да опише начина, по който алгоритъма за обвързване на цената и алгоритъм за съгласуване при непрекъснатата търговия задава началните и бъдещи изисквания, поискани от всички НОПЕ и всички ОПС;

- Да модифицира алгоритъма за пазара ден напред, за да е в съответствие с изискването на чл 39, пар. 2 от Регламента;

- Да заличи всички препратки към конкретни съществуващи решения и където е необходимо включване на общото позоваване „договорени вече решения“, както е описано в чл. 36 от Регламента;

- Да опише на високо равнище на взаимодействието между алгоритъма за непрекъснатата търговия с проекта на предложение за на всички ОПС за методика за ценообразуване на преносна способност в рамките на деня. Успоредно с това НОПЕ следва да координира с всички ОПС взаимодействието при ценообразуването на преносна способност в рамките на деня с всички аспекти свързани с непрекъснатата търговия в рамките на деня;

- Да опише как ще се прилага принципа за приоритет на първата по време цена („*the price-time-priority principle*“) при алгоритъма за непрекъснатата търговия на предложения набор от продукти за пазар в рамките на деня. Регулаторните органи изискват предложеното решение да осигурява недискриминационно третиране на различни видове заявки;

- Да заличи всички препратки към „местни договори“, тъй като те са извън обхвата на пазара в рамките на деня;

- Да въведе и детайлно разработи правила за подобряване на изпълнението в допълнение към вече предложените действия в случай на влошаването му;

- Да предложи решение за алгоритъма за обвързване на цените и за алгоритъма за

съгласуване при непрекъсната търговия, което да доведе до пълно съответствие с Регламент 2015/1222. От НОПЕ се изисква да предложи, в графика за изпълнение ясен път към това решение, включително: показатели за мониторинг на изпълнението на алгоритъма; минимални прагове за тези показатели; график и начините за подобряване изпълнението на алгоритмите, включително описание на опциите, които ще бъдат подобрявани и когато е възможно приоритизирани;

- Да заличи предложените ограничения на използването (*Usage Limits*) или модификация на това предложение при използване на ясни и недвусмислени обосновки как ще се прилагат тези ограничения по начин, който да опровергава доводите на всички регулаторни органи, посочени в този документ;

- Да промени първоначалните и бъдещи изисквания, както е посочено в позицията на всички регулаторни органи в този документ, включително включване на процес и график за прилагане на бъдещи изисквания;

- Да опише връзката между SEC функцията и методиката на всички ОПС за изчисление на планирания обмен в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня в съответствие с чл. 43, пар. 1 и чл. 56, пар. 1 от Регламента;

- Да промени принципите за управление на промените предложени, в чл. 7 от Предложението, като се избегнат всякакви ограничения за всички регулаторни органи да одобряват или да искат изменение на всяка одобрена версия на Предложението, включително метода, чрез който се приоритизира искането за извършване на промени и как НОПЕ ще решава конфликтните искания за промени.;

- Надлежно да разработи график за изпълнение, включително: описание на взаимовръзките с други термини и условия или методики, установени в Регламента, тези взаимовръзки трябва да бъдат обосновани в Предложението; срок за изработване и установяване на решение, което позволява оптималност, повторемост и мащабируемост при прилагане на алгоритъма за обвързване на цените и алгоритъма за съгласуване при непрекъсната търговия; график за прилагане на бъдещи изисквания.

С оглед горното, на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, номинирана като оператор на пазара на електроенергия следва да бъде указано да измени предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори за пазара на електроенергия в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение.

Изказвания по т.1:

Докладва В. Маринова, която представи комплект от 4 документа, които трябва да се разработят от всички номинирани оператори на пазара на енергия и представят за одобрение на регулаторните органи. Маринова представи първия от четирите документа. Съгласно чл. 37 на Регламент 2015/1222 от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички номинирани оператори на пазара на енергия, в случая „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, представят Предложение на алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия за одобрение. Предложението на всички НОПЕ е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 17 февруари 2017. Съгласно изискванията на чл. 9, пар. 10 от Регламента всички регулаторни органи осъществяват в рамките на 6 месеца консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца за одобряване на конкретния документ. В случая регулаторните органи е трябвало да вземат решение до 17 август 2017 г.

Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори на 24.07.2017 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи Искане за изменение да не се приема в този му вид, а е прието Искане за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички НОПЕ, включително наборът от изисквания на ОПС и НОПЕ за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент 2015/1222.

В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат изменение на предложението. В доклада е дадено подробно мнението на всички регулаторни органи. Подробно е описано как трябва да се извършат измененията, конкретно по точки. Те са по същество, има и редакционни. Изброени са около 20 конкретни искания за изменение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, 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 „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;*
3. *Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.*

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от В. Маринова проект на решение. И. Н. Иванов отбеляза в т.2 на решението да се добави „в“ пред „...електроенергия, съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума ..“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г, за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, включително наборът от изисквания на операторите на преносни системи за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид в процедурата на единното свързване на пазарите за дена напред в съответствие с чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията (Регламента) от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички Номинирани оператори на преносни системи (НОПЕ) представят за одобрение предложение на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред за одобрение.

Предложение на всички НОПЕ:

Предложението на алгоритъм на всички НОПЕ е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 16 февруари 2017. Предложението включва срок за тяхното прилагане както и описание на очакваното им въздействие върху целите на Регламент 2015/1222, в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламента.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от НОПЕ. Следователно по отношение на предложението за продуктите ден напред всеки регулаторен орган следва да вземе решение до 16 август 2017 г.

На Форума на енергийните регулатори на 24 юли всички регулаторни органи, са се споразумели да поискат изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред (Продукти за ден напред) в съответствие с чл. 40 от Регламент 2015/1222.

Позиция на всички регулаторни органи:

Общи принципи.

В споразумението националните регулаторни органи (НРА) предоставят доказателство, че на този етап Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР) не следва да приема решение съгласно чл. 9, пар. 11 от Регламент 2015/1222. Всички регулаторни органи постигат споразумение да искат изменение на предложението за продукти ден напред, съгласно чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222.

Всички регулаторни органи изискват от НОПЕ да подобри предложението за продуктите за пазара дена напред, като се избегнат всякакви несъответствия между членовете на документа с всички други условия и методики от документи на НОПЕ, като:

- предложение за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване

при непрекъснатата търговия на всички НОПЕ, също включващо предложенията на операторите на преносни сисъеми (ОПС) и НОПЕ за общ набор от изисквания в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламента;

- предложението на всички НОПЕ за продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламента;

- предложение на всички НОПЕ за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тържни зони, участващи в единното свързване на пазарите за ден напред, в съответствие с чл. 41, пар. 1 от Регламента;

- предложение на всички НОПЕ за предложение за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тържни зони, участващи в единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 54 от Регламента;

- предложение за резервна методика за спазване на задълженията в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламента.

Всички регулаторни органи считат, че от първостепенно значение е термините, условията и методиките да са разработени по начин, който отчита взаимовръзката между тях. Освен това, по практически причини от НОПЕ се изисква да стандартизира формата на представените термини условия и методики.

Предложението съдържа няколко въпроса, които по мнение на всички регулаторни органи, трябва да бъдат преразгледани. Следователно, всички регулаторни органи искат всички НОПЕ да изменят редица текстове от предложението в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222. Искането за изменение е разяснено подробно по-долу, както следва:

Редактиране.

При разглеждане на предложението за продукти ден напред регулаторните органи считат, че то се нуждае от съществено редактиране в следните насоки: има неправилни препратки, не са използвани последователно определени названия и др. В допълнение по принцип регулаторните органи считат, че следва да се избягват съкращенията, освен ако не са определени в конкретния документ. Това несъответствие може да се разреши като се въведе отделен член с определения на съкращенията. Следният неизчерпателен списък съдържа примери, които са забелязани от регулаторните органи и следва да служат като ръководство за НОПЕ, когато изменят предложението за продукти ден напред.

Предложението съдържа неправилни препратки, по конкретно, като се има предвид, че Раздел I включва ненужно позоваване на чл. 53 от Регламент 2015/1222, който се отнася за продукти в рамките на деня. Пар. 3 прави препратка към пар. от чл. 40 от Предложението, който липсва.

Предложението използва неправилно абrevиатури и съкращения, например има много препратки към „тръжна област“ („*bidding area*“) например в чл 2, пар. 1, чл. 2, пар. 2 и чл. 2, пар. 15 от Предложението, но препратката следва да е „тръжна зона“ („*bidding zone*“).

В чл. 2, пар. 8 от Предложението е използвана абrevиатурата „МР“ без да е обяснена, като регулаторните органи считат, че всички включени в документа абrevиатури следва да имат обяснения.

В Раздел „Други“ от Предложението езиковите въпроси включени в чл. 1 следва да бъдат отделени в отделен член в края на документа. За по-добра яснота чл. 1 от Раздел „Други“ трябва да гласи: Продуктите обхванати от единното свързване на пазарите за ден напред (*single day ahead coupling SDAC*), както е определено в предложението за продукти е общо предложение на всички НОПЕ в съответствие с чл. 40 от Регламент 2015/1222. Крайното изречение в чл. 2, пар. 11 от Предложението, изглежда незавършено и следва да бъде редактирано.

Членове с определения.

Всички НОПЕ следва да включат член, който да съдържа съответните определения. За целите на предложението за продукти ден напред следва да се поясни, че всички термини използвани в документа имат значението на определенията от чл. 2 от Регламент 2015/1222, Регламент (ЕС) 714/2009, Директива 2009/72/ЕС и Регламент на Комисията (ЕС) 543/2013. За нови термини следва да се предоставят определения.

Съответствие с чл. 3 от Регламента.

Предложението за продукти ден напред включва раздел за съответствието с чл. 3 от Регламент 2015/1222. Описанието в секцията е достатъчно, въпреки това в пар. 3 се посочва, че националните регулаторни ограничения по отношение на пазарния модел са взети предвид. НОПЕ трябва да направи препратка към съответния регламент и да направи коментар по отношение на потенциалното въздействие на съответствието с чл. 3 от Регламент 2015/1222.

Срок за прилагане.

Предложеният график за прилагане на предложението за продукти ден напред не е обоснован. Регулаторните органи изискват повече информация как прилагането на предложението за продукти ден напред ще се свърже след прилагането на модела на общата електроенергийна мрежа, методиката за изчисление на преносната способност и методиката за координирано изчисление на преносна способност в съответствие със задълженията на ОПС, произтичащи от Регламент 2015/1222.

Има неяснота защо прилагането зависи от прилагането на чл. 57, пар. 1 от Регламент 2015/1222, който се отнася само за пазар в рамките на деня и чл. 57, пар. 2 от Регламента за всички тържни зони където има повече от един НОПЕ, независимо че други тържни зони са готови за прилагане. Предложеният график не прави разлика между пазар дена напред и в „рамките на деня“.

Заявки за единичен или няколко единични пазарни периода.

Всички НОПЕ гарантират, че алгоритъмът за обвързване на цените е в състояние да обработва получените в резултат от тези продукти заявки, които обхващат един единичен пазарен период или няколко единични пазарни периода

Всички регулаторни органи отбелязват, че предложението за продукти ден напред се основава на текущата пазарна единица от един час. Чл. 40, пар. 2 от Регламент 2015/1222 предвижда, че „всички НОПЕ гарантират, че алгоритъмът за обвързване на цените е в състояние да обработва получените в резултат от тези продукти заявки, които обхващат един единичен пазарен период или няколко единични пазарни периода“. Следователно предложението следва да се измени така, че една потенциална промяна на единицата време на пазара да се осъществява автоматично и да не се налага промяна на методиката за продукт ден напред.

Обхванати, продукти и промени свързани с нови продукти.

Продуктите определени в Предложението формират рамка от функционалности. В тази рамка всеки продукт или комбинация от продукти може да се прилага без да се налага промяна същността на предложението. Това гарантира, че процеса на въвеждане на нови продукти може да се осъществява с минимална бюрокрация. За въвеждането на нови продукти, базирани на функции от списъка, не следва да се иска одобрение на регулаторните органи. Въпреки това всяка промяна на функционалността, която води до промяна на предложението за продукти ден напред, одобрено от всички регулаторни органи, ще изисква прилагането на процедура за изменение съгласно чл. 9, пар. 1) от Регламент 2015/1222.

Искане за изменение:

Въз основа на гореизложеното, всички регулаторни органи се споразумяват да поискат изменение на предложението за продукт ден напред. Изменението следва да отговори на следните въпроси:

- Да се определят правилно всички позовавания, а наименованията и съкращенията да се използват последователно;
- Да се включи нов член с определения;
- Да се включат препратки към местните разпоредби, като се вземе предвид потенциалното въздействие и съответствие с чл. 3 на Регламент 2015/1222;
- Да се разработи график за изпълнение, включително описание на взаимовръзките с другите условия или методики, установени в Регламент 2015/1222. Тези взаимовръзки трябва да бъдат обосновани в рамките на предложението;
- Да се преразгледа предложението, така че продуктите на пазара да могат да бъдат с друга единица за време, не само почасово;
- Да се изясни за страните кои процеси и промени изискват одобрение от всички регулаторните органи. Трябва да се посочи, че за въвеждането на нови продукти, базирани на функции на продуктите описани в списък или комбинация от функции не трябва да се изисква одобрение от регулаторните органи. Въпреки това при всяка промяна в функционалностите, които водят до промяна на предложението за продукти ден напред, одобрено от всички регулаторни органи ще трябва да се прилага процедура съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

Изказвания по т.2:

Докладва В. Маринова. Съгласно чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички НОПЕ представят за одобрение предложение на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред за одобрение.

Предложението на алгоритъм на всички НОПЕ е с дата 14.02.2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 16.02.2017. Следователно регулаторните органи би следвало да приемат документа до 16.08.2017 г.

На Форума на енергийните регулатори на 24 юли всички регулаторни органи са се споразумели да поискат изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред в съответствие с чл. 40 от Регламент 2015/1222. В позициите на всички регулаторни органи подробно се обясняват забележките и се мотивират. Има редакционни забележки, по същество, изискват съответствие на този документ с другите методики, разработени от ОПС. Искането за изменение е в няколко точки, които да се направят от НОПЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, 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 „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;*
3. *Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.*

И. Н. Иванов каза, че в доклада са изброени елементи от искането за изменение. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от В. Маринова проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид в процедурата на единното свързване на пазарите за дена напред в съответствие с чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички номинирани оператори а пазара на енергия относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички НОПЕ представят за одобрение предложение относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня (Продукти в рамките на деня).

Предложение на всички НОПЕ:

Предложението относно продукти в рамките на деня на всички НОПЕ е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 16 февруари 2017. Предложението включва предложен срок за тяхното прилагане както и описание на очакваното им въздействие върху целите на Регламент 2015/1222, в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламент 2015/1222. НОПЕ прави предложение за продукти, които трябва да бъдат обхванати в единното свързване на пазар в рамките на деня. Предложението се основава на съществуващите договорености и продукти. Предложението обхваща продукти, покриващи един пазарен период. Продуктите включват, четвърт час, половин час, и един час. Включени са и блокове, определени предварително.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от номинираните оператори а пазара на енергия (НОПЕ). Следователно по отношение на предложението за продуктите в рамките на деня всеки регулаторен орган следва да вземе решение до 16 август 2017 г.

На Форума на енергийните регулатори на 24 юли всички регулаторни органи, са се споразумели да поискат изменение на предложението на всички НОПЕ относно продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите в рамките на деня, в съответствие с член 53 от регламент(ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222)

Позиция на всички регулаторни органи:

Общи принципи

В споразумението всички регулаторни органи предоставят доказателство, че на този етап Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР) не следва да приема решение съгласно чл. 9, пар. 11 от Регламент 2015/1222. Всички регулаторни органи постигат споразумение да искат изменение на предложението относно продукти в рамките на деня, съгласно чл. 9, пар. 12 от Регламента.

Всички регулаторни органи изискват от НОПЕ да подобри предложението относно продуктите за пазар в рамките на деня, като се избегнат всякакви несъответствия между членовете на документа с всички други условия и методики от документи на НОПЕ, като:

- Предложение за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъснатата търговия на всички НОПЕ, също включващо предложенията на ОПС и НОПЕ за общ набор от изисквания в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламента;
- Предложението на всички НОПЕ за продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите ден напред в съответствие с чл. 40 от Регламента;
- Предложение на всички НОПЕ за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тържни зони, участващи в единното свързване на пазарите за ден напред, в съответствие с чл. 41 пар. 1 от Регламента;
- Предложение на всички НОПЕ за предложение за хармонизирани максимални и минимални клирингови цени, които трябва да бъдат прилагани във всички тържни зони, участващи в единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 54 пар 2 от Регламента;
- Предложение за резервна методика за спазване на задълженията в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламента.

Всички регулаторни органи считат, че от първостепенно значение е термините, условията и методиките да са разработени по начин, който отчита взаимовръзката между тях. Освен това, по практически причини от НОПЕ се изисква да стандартизира формата на

представените термини условия и методики.

Предложението съдържа няколко въпроса, които по мнение на всички регулаторни органи, трябва да бъдат преразгледани. Следователно, всички регулаторни органи искат всички НОПЕ да изменят редица текстове от предложението в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222.

Редактиране.

Предложението за продукти в рамките на деня се нуждае от съществено редактиране: има неправилни препратки, не са използвани последователно определени наименования и др. В допълнение по принцип следва да се избягват съкращенията, освен ако не са определени в конкретния документ. Това несъответствие може да се разреши като се въведе отделен член с определения на съкращенията. Следният неизчерпателен списък съдържа примери, които са забелязани от регулаторните органи и следва да служат като ръководство за НОПЕ, когато изменят предложението за продукти ден напред.

Предложението съдържа неправилни препратки, по конкретно: препратката в Раздел 2 от Предложението следва да бъде към чл. 53, а не към чл. 54 от Регламент 2015/1222. В Раздел 9 има препратка за „пазарна област“, а трябва да бъде „тръжна зона“. В чл. 2, пар. 8 има препратка към „област на доставки“, а трябва да бъде „тръжна зона“.

Езиковите въпроси включени в чл. 1 от предложението следва да бъдат отделени в отделен член в края на документа. За по-добра яснота чл. 1 трябва да гласи: Продуктите обхванати от единното свързване на пазарите в рамките на деня *single intraday coupling SIAC*, както е определено в предложението за продукти е общо предложение на всички НОПЕ в съответствие с чл. 53 от Регламент 2015/1222.

Членове с определения.

Всички НОПЕ следва да включат член, който да съдържа съответните определения. За целите на предложението за продукти в рамките на деня следва да се поясни, че всички термини използвани в документа имат значението на определенията от чл. 2 от Регламент 2015/1222, Регламент (ЕС) 714/2009, Директива 2009/72/ЕС и Регламент на Комисията (ЕО) 543/2013. За нови термини следва да се предоставят определения.

Съответствие с чл. 3.

Предложението за продукти в рамките на деня включва раздел за съответствието с чл. 3 от Регламент 2015/1222. Описанието в секцията е достатъчно.

Срок за прилагане.

Предложеният график за прилагане на предложението за продукти в рамките на деня не е обоснован. Регулаторните органи изискват повече информация как прилагането на предложението за продукти в рамките на деня ще се свърже след прилагането на модела на общата електроенергийна мрежа, методиката за изчисление на преносната способност и методиката за координирано изчисление на преносната способност в съответствие със задълженията на ОПС, произтичащи от Регламент 2015/1222.

Има неяснота защо прилагането зависи от прилагането на чл. 57 от Регламент 2015/1222 за договорености за всички тръжни зони където има повече от един НОПЕ, независимо че други тръжни зони са готови за прилагане.

Обхванати продукти и промени свързани с нови продукти.

Продуктите определени в предложението за продукти в рамките на деня формират рамка от функционалности. В тази рамка всеки продукт или комбинация от продукти може да се прилага без да се налага променя същността на предложението. Това гарантира, че процеса на въвеждане на нови продукти може да се осъществява с минимална бюрокрация. За въвеждането на нови продукти, базирани на функции от списъка, не следва да се иска

одобрение на регулаторните органи. Въпреки това всяка промяна на функционалността, която води до промяна на предложението за продукти в рамките на деня, одобрено от всички регулаторни органи, ще изисква прилагането на процедура за изменение съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

Искане за изменение.

Въз основа на гореизложеното, всички регулаторни органи се споразумяват да поискат изменение на предложението за продукт ден напред. Изменението следва да отговори на следните въпроси:

- Да се определят правилно всички позовавания, а наименованията и съкращенията да се използват последователно;
- Да се включи нов член с определения;
- Да се изработи график за изпълнение, включително описание на взаимовръзките с другите условия или методики, установени в Регламент 2015/1222. Тези взаимовръзки трябва да бъдат обосновани в рамките на предложението;
- Да се изясни за страните кои процеси и промени изискват одобрение от всички регулаторните органи. Трябва да се посочи, че за въвеждането на нови продукти, базирани на функции на продуктите описани в списък или комбинация от функции не трябва да се изисква одобрение от регулаторните органи. Въпреки това при всяка промяна в функционалностите, които водят до промяна на предложението за продукти ден напред, одобрено от всички регулаторни органи ще трябва да се прилага процедура съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

Изказвания по т.3:

Докладва В. Маринова. Съгласно чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г., предложението относно продукти в рамките на деня на всички НОПЕ е с дата 14.02.2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 16.02.2017. Следователно регулаторните органи би следвало да приемат документа до 16.08.2017 г.

Регулаторните органи не са приели в този вид документа, съгласили са се да предложат изменение. В доклада е мотивирано по кои точки от документа следва да се направят изменения. Посочени са общите принципи, посочени са конкретни членове, които трябва да бъдат изменени. Искането за изменение включва няколко точки – да се изработи график за изпълнение, да се определят правилно всички позовавания, да се изясни за страните кои процеси и промени изискват одобрение от всички регулаторните органи и да се включи нов член с определения, тъй като няма такъв.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, 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 „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите в рамките на деня, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;*
3. *Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.*

Е. Хаританова каза, че този документ все още не е в сила за българския оператор, НОПЕ, тъй като няма Intraday market. Хаританова счита, че това е трябвало да се спомене в доклада, тъй като написано по този начин, излиза, че всичко е наред, а на практика го няма.

В. Маринова отговори, че е написано така, тъй като е нормативен документ.

И. Н. Иванов каза, че докладът не би трябвало да се променя, но за протокола влиза забележката. Тя просто е очевидна, че в България все още сегментът „търговия в рамките на деня“ не е въведен. Но това не влияе на текста на предложеното решение.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване прочетената от В. Маринова проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки от-носно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форум на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички номинирани оператори а пазара на енергия относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ относно продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите в рамките на деня, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

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

Решението е взето с шест гласа „за“, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимирев и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички Номинирани оператори на пазара на енергия за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 36, пар. 3 от Регламента на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) не по-късно от осемнадесет месеца след влизането му в сила всички Номинирани оператори на пазара на енергия (НОПЕ) разработват в сътрудничество с всички оператори на преносни системи (ОПС) предложение за резервна методика за спазване на задълженията, посочени в чл. 39 и чл. 52 от Регламента. Предложението за методика подлежи на консултации в съответствие с чл.

Предложението на НОПЕ

Предложението на всички НОПЕ за резервна методика е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 17 февруари 2017 г. Предложението включва предложените срокове за неговото прилагане и описание на очакваното му въздействие върху целите посочени в чл. 9 на Регламент 2015/1222.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 17 август 2017 г.

Предложението има за цел намаляване на риска от нарушения на пазара, свързани с пълно или частично отделяне, чрез установяване на мерки за предотвратяване или смекчаване появата на инцидент по време на изпълнението на обичайната процедура. В предложението се определят следните общи принципи, които НОПЕ прилагат, за да развият, прилагат и извършват резервните процедури. Резервните процедури се подлагат редовно на тестване, на последващ публичен анализ и се предоставят на националните регулаторни органи (НРО) при поискване.

Резервните процедури могат да дерогират междинни срокове на обичайни процедури, когато се появят екстремни обстоятелства. Крайният срок за преминаване от резервни процедури към процедури за резервиране по целесъобразност се съгласува с ОПС (чл. 2, пар. 8 от Предложението).

Резервните процедури трябва да се разграничат за времевите рамки за ден напред и в рамките на деня. При инциденти, настъпили в нормалната процедура в пазара в рамките на деня, която засягат само някои специфични области или междусистемни връзки, тези зони или междусистемни връзки трябва да бъдат затворени.

По отношение на всяка времева рамка на пазара предложението изброява възможните източници на смущения на пазара и разяснява задължението за НОПЕ да развият, прилагат и извършват съответните резервни процедури. Основните източници на риск за пазара за ден напред, според НОПЕ, са:

- Неизправност на системата за комуникация, включително невъзможността да предостави функцията за пазарно обединяване (MCO Function) с резултатите към чл. 39, пар. 1 от Регламент;
- Неизправност на центъра за данни;
- Провал на координатора;
- Неизправност на алгоритъма за обвързване на цените;

Основните източници на риск за пазара в рамките на деня, според НОПЕ, са:

- Неизправност на системата за комуникация, включително обмен на файлове между механизма за сделки и централната система в рамките на деня;
- Неизправност на центъра за данни;
- Провал на оперативните процедури, включително невъзможността на страните да изпълняват техните оперативни роли (например Централен администратор или Координатор в рамките на деня);

НОПЕ предлагат да прилагат резервната методика веднага след прилагането на:

- Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа;
- Методиката за изчисляване на преносната способност;
- Функцията за пазарно свързване;
- Мерки, за да обхванат множество НОПЕ във времева рамка в рамките на деня във

всички зони за наддаване, където има множество НОПЕ;

– Съответният координатор за изчисление на капацитет е бил създаден.

Позиция на всички регулаторни органи

Всички регулаторни органи изискат всички НОПЕ да изменят редица области на предложението съгласно чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222. Форматът на предложението не отговаря на задоволителните стандарти, изисквани за правно обвързващ текст. Подробностите от искането за изменение са обяснени в този раздел, последван от изискваните действия:

1. Графикът за изпълнение не е аргументиран.

Не е ясно защо само множество НОПЕ за времевата рамка в рамките на деня (член 57 на Регламент 2015/1222), а не и множество НОПЕ за ден напред (чл. 45 от Регламент 2015/1222) са споменати. Освен това, също не е ясно защо изпълнението е подчинено на множество НОПЕ за времевата рамка в рамките на деня, прилагана във всички зони на наддаване, където има няколко НОПЕ.

2. Предложението съдържа изрази, които не са определени, по-специално: в чл. 2, пар. 5 се прави позоваване на „междинни срокове“ и „изключителни обстоятелства“; в чл. 2, пар. 16 се прави препратка към „параметри на общата конфигурация“; в чл. 2, пар. 27 се прави препратка към „предварително тествана конфигурация“; Като общо правило, ако един израз се споменава само веднъж в документа, той може да се обясни директно в основния текст.

3. предложението съдържа изрази, които са двусмислено определени, по-специално:

В чл. 1, пар. 7.1., пар. 8.1., пар. 11.1. и пар. 12 не са ясни дефинициите, дадени за „глобални“ и „местни“ въпроси. Освен това няма ясно разграничение между определенията за глобални и местни въпроси за ден напред и глобални и местни въпроси в рамките на деня.

В чл. 2, пар. 6 от Предложението се прави позоваване на чл. 52 от Регламент 2015/1222, който се занимава с пазара в рамките на деня, като има предвид, че чл. 2, пар. 6 от предложението се занимава с пазара за ден напред.

В чл. 2, пар. 16 наличността на вторичен център за данни не е определена: „Оператор може да превключи към вторичния център за данни“. Не е ясно дали наличността зависи от преценка на НОПЕ или се има предвид инцидент, засягащи също вторичния център за данни.

В чл. 3, пар. 2 се прави позоваване на Местни въпроси, докато в чл. 3, пар. 3 се прави препратка към Местни предварителни/последващи въпроси относно обединяването. Разликата (ако има такава) не е ясна.

В чл. 3, пар. 27 се прави препратка към „въпрос [...]“, който е ограничен до една или повече, но не всички, зони или една или повече, но не всички, междусистемни връзки“. Предоставена е недостатъчна информация за естеството на тези въпроси. По-специално, не е напълно ясно как зони или междусистемни връзки могат да бъдат засегнати от инцидент. Всъщност изглежда, че, ако възникне инцидент в процеса на разпределение, той трябва да засегне специфично Място за търгуване на НОПЕ („NEMO Trading Hub“ както е определено в Предложението за алгоритъм, представено съгласно чл. 37, пар. 5 от Регламент 2015/1222), вместо зона или междусистемен електропровод. Освен това следва да се изясни връзката с определението за Местни въпроси.

В чл. 3, пар. 28 се предлага затваряне на засегнатите райони или междусистемни връзки с цел решаване на проблеми. Това не обяснява защо не е възможно да се затвори само засегнатото Място за търгуване на НОПЕ. Освен това, не е уточнено въздействието на затварянето върху други Места за търгуване на НОПЕ, нито е обяснено какви мерки могат да се предприемат за предпазване на други НОПЕ от потенциален проблем.

4. Предложението съдържа някои описания на обичайните процедури, които не са

свързани със съответна резервна процедура, по-специално: в чл. 2, пар. 28 се споменава процедура за потвърждение на резултатите на НОПЕ. Обаче възможно възникване на инциденти не е взето предвид и не е предвидена резервна процедура; в чл. 2, пар. 29 се прави позоваване на процедура за потвърждение на резултатите на ОПС. Възможно възникване на инциденти, обаче, не е взето предвид и не е предвидена резервна процедура.

5. В чл. 2, пар. 8 не е указан крайният срок, когато резервната процедури трябва да започне.

6. В изискванията за резервни комуникации в пазара в рамките на деня липсва гъвкавост, по-специално: в чл. 3, пар. 7 е предвидено, че всички ОПС се свързват с централния доставчик на услуги „в рамките на деня“, без да взема предвид възможността ОПС да поиска друг ОПС да действа като резервен, възможността само един ОПС да изпълнява задачата ода действа като резервен за една граница на тържна зона в чл. 3, пар. 8 е предвидено, че преминаването между първична и вторична комуникационна линия се извършва автоматично, без да взема предвид възможността да има ръчно преминаване, тъй като това в днешно време също е възможно от страна на ОПС.

7. Някои отговорности са не са ясно зададени, по-специално: в много членове (например чл. 3, пар. 9, чл. 3, пар. 18, чл. 3, пар. 23), се посочва, че при възникване на проблем, той ще бъде анализиран и ще се приложат резервни процедури. Въпреки това няма никаква ясна препратка към обекта, който е отговорен за извършване на анализа и за активирането на специфична резервна процедура. Използването на активен залог се изисква, за да се избегне объркване за това кой е отговорен за изпълнение на задължението; в чл. 3, пар. 19 отговорността за вземането на решение дали е необходима подкрепата на доставчика на алгоритъма в рамките на деня не е ясно възложена.

8. Чл. 7, пар. 1, буква „е“ на Регламент 2015/1222 се разбира, че означава че НОПЕ и ОПС съвместно установят процедури за резервиране, а чл. 8, пар. 2, буква „й“ на Регламента гласи, че ОПС въвеждат и прилагат процедури за резервиране по целесъобразност. Съгласно чл. 44 от Регламент 2015/1222 ОПС предлагат резервна методика, докато процедурата се прилага съвместно от ОПС и НОПЕ. В тези случаи, когато резервните процедури, разработени от ОПС (съгласно чл. 44 от Регламент 2015/1222, но също така чл. 45 и чл. 57, когато е уместно) описват национално или регионално обединяване, резервната методика следва да включва общо задължение за НОПЕ да осъществяват национално и регионално обединяване в случай на частично отделяне, съобразно регионалните и местните процедури, разработени от ОПС.

Искане за изменение

Въз основа на горната обосновка, всички регулаторни органи се споразумяха да поискат изменение на Предложението за резервна методика. Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

- Да се обоснове графикът за изпълнение;
- Да се определят правилно всички изрази, използвани в предложението (включително тези, отчетени като примери в т. 2 от § III);
- Да се заменят всички двусмислени изрази със съответния израз, който прави разпоредбата ясно изпълнима (включително тези, отчетени като примери в т. 3 от § III);
- Да се разработят мерки, с цел затваряне само на Мястото за търгуване на НОПЕ, засегнат от инцидента, и предотвратяване на въздействието върху други Места за търгуване на НОПЕ;
- Да се определят резервни процедури за всяка обичайна процедура, посочена в

предложението (включително тези, отчетени като примери в т. 4 от § III);

– Да се зададе в предложението за алгоритъм крайният срок, когато процедурите за резервиране трябва да се задействат по целесъобразност ;

– Да се въведе повече гъвкавост при комуникацията за резервни процедури за пазара в рамките на деня (вземайки предвид също и забележките, отправени в § III);

– Да се възложат отговорностите за анализиране на възникнали въпроси и за решаване за активиране на съответната резервна процедура (включително тези, отчетени като примери в т. 6 от § III);

– В тези случаи, когато резервните процедури, разработени от ОПС (съгласно чл. 44 от Регламент 2015/1222 г, но също така чл. 45 и чл. 57, когато е уместно) описват национално или регионално свързване , резервната методика следва да включва общо задължение за НОПЕ за осъществяване на национално и регионално свързване в случай на частично отделяне, съобразно регионалните и местните процедури, разработени от ОПС.

Изказвания по т.4:

Докладва В. Маринова. Съгласно чл. 36, пар. 3 от Регламента на Комисията 2015/1222 от 24 юли 2015 г. всички НОПЕ разработват в сътрудничество с всички оператори на преносни системи предложение за резервна методика за спазване на задълженията, посочени в чл. 39 и чл. 52 от Регламента. Предложението на всички НОПЕ за резервна методика е с дата 14 февруари 2017 г. и е получено от последния регулаторния орган на 17 февруари 2017 г. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 17 август 2017 г. Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори и всички се съгласяват, че предложението не може да се приеме в такъв вариант и искат неговото изменение, като мотивират точно в кои точки на документа да се направят измененията. Предложени са няколко искания за изменения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, 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 „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;*

3. *Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.*

И. Н. Иванов отбеляза, че по този документ има повече забележки за изменения, които трябва да бъдат отправени до съответните НОПЕ.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от В. Маринова проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички Номинирани

оператори на пазара на енергия за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 18.04.2017 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 18.04.2017 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-58 от 25.04.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена за срок от 10 години, който изтича на 12.09.2017 г.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока, или да уведоми Комисията, че няма да осъществява лицензионната дейност след изтичането на срока. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. Следователно, в случай че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, издадената му лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. ще се прекрати по силата на закона на 12.09.2017 г. След направена служебна справка в деловодната система на КЕВР е установено, че дружеството не е подало заявление по реда на чл. 56 от ЗЕ. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. ще се счита за прекратена от момента на изтичане на нейния срок, а именно: на 12.09.2017 г. На основание чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. В настоящия случай, обаче, по силата на чл. 8 от НЛДЕ Комисията няма основание по своя инициатива да открива производство по прекратяването на лицензията. Решението на Комисията за прекратяване на издадената на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Предвид горното, поради това, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД желае да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за дружеството е налице възможността да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на ЗЕ и НЛДЕ. В този смисъл дружеството е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 18.04.2017 г. В случай, че дружеството отговаря на критериите по чл. 40 от ЗЕ във връзка с чл. 10 и чл. 11 от НЛДЕ, предвид факта, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е участник на пазара на електрическа енергия по силата на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., с оглед недопускане на нарушаване на търговските взаимоотношения на дружеството с трети страни следва новата лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде издадена, считано от 13.09.2017 г.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20170315130236 от 15.03.2017 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175055588, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, пл. „Позитано“ № 2, ет. 7.

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Дейности в областта на енергетиката, включително пренос и търговия с електрическа енергия, организиране на пазар на електрическа енергия, внос и износ, търговия и производство, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга търговска дейност, незабрана от закона.

Управители на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД са Петер Дворак и Зденек Чихак. Дружеството се представлява заедно, от които и да е двама от управителите и/или прокуристите.

Размерът на капитала на дружеството е 200 000 (двеста хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е Алпик АГ, чуждестранно юридическо лице, идентификация 105974401, държава: Швейцария.

От посочените по-горе данни се установи, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение от 29.03.2017 г., издадено от Национална агенция за приходите, ТД Офис „Център“, считано от 11.10.2007 г. „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице с идентификационен № BG 175055588.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят е 10 (десет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с мотива, че през този период ще се развият и задълбочат процесите на либерализация на пазара на електрическа енергия в България и региона, като въвеждането на пазар „в рамките на деня“, както и имплицитното разпределение на трансгранични капацитети чрез организиран пазар, са стъпки, които ще осъществят прехода към нов пазарен модел. Предвид горното дружеството счита, че срок от десет години ще му позволи да осъществи планове и целите, изложени в представения бизнес план, и ще даде възможност за дългосрочно планиране на бизнес стратегията на Алпик в България, като част от глобалната пазарна стратегия на Алпик Холдинг в Европа.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Представено е писмо-потвърждение в уверение на това, че дружеството има сключен договор за наем на офис помещение с „Перформ Риал Истейт“ ООД, собственик на Перформ Бизнес Център, намиращ се в град София, пл. „Позитано“ № 2. Договорът за наем е вписан в Агенция по вписванията с рег. № 3139 от 03.02.2012 г., том I, № 245. „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е наемател на офис помещение № 5, с площ от 174,63 кв. м., за неопределен срок от време. Наетото помещение е с изградени инсталации за отопление и климатизация, електроснабдяване, структурно окабеляване, информационна мрежа и контрол на достъпа.

Дружеството декларира, че наетият офис е оборудван със стандартни устройства като телефон, факс, скенер, принтер и копирна машина, както и следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността, за които е представило копия от фактури:

- 3 бр. преносими компютри Think Pad X230 bundled, Intel Core i5-3360M (2,8GHz up to 3,5GHZ, 3MW Cache), 8GB DD3 1600MHz, 500 GB 7200rpm, 12,5” Premium

HD, Intel HD Graphics 4000, WWAN adapter, Wireless, miniDP, 1Gb Ethernet, FPR, Windows 8 Professional;

- MS Office пакет 2010;
- Антивирусна система Касперски;
- Office Home and Business 2013 32-bit/x64 English;
- WinZip 18 Standard License ML и др.

Видно от регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, публикуван на сайта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е регистриран търговски участник с номер TZZ133, с постоянен статус „активен“ от 20.06.2008 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1607/1 от 17.03.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В заявлението си дружеството посочва, че дейността се извършва от управителите и наетите служители в България съгласно организационната структура на компанията. Представена е справка от НАП от 15.03.2017 г. за актуалното състояние на действащите трудови договори. Представени са автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителя, както и на назначените служители в дружеството.

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД получава пълна материална подкрепа от групата Алпик. Към настоящия момент на развитие на своите бизнес дейности фронт офис активностите на дружеството се осъществяват от изпълнителните директори и трима наети служители – специалисти в областта на търговията с електрическа енергия. Мидъл и бек офис активностите се извършват от центъра за корпоративни услуги на групата Алпик. През следващите години на опериране на пазара и в зависимост от развитието на дейността си в областта на координиране на балансираща група, дружеството планира да наеме допълнителен персонал. Представени са професионални автобиографии, копия на дипломи и сертификати за придобита образователно-квалификационна степен и справка от Национална агенция за приходите за двамата управители и трима служители, заети с дейността по лицензията в дружеството.

В бизнес плана си заявителят посочва, че Алпик АГ е водеща швейцарска енергийна компания с европейски фокус. Основните дейности обхващат производство, търговия и

доставка на електрическа енергия, както и предоставянето на инженерингови услуги и решения. В заявлението дружеството е представило:

- Меморандум за възлагане на услуга на външен изпълнител;
- Копие от споразумение за възлагане на изнесени услуги в областта на счетоводството, планирането на графици, управление на портфолиото, сетълмент между Atel Energy AG, organizacni slozka и „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
- Писмо/обяснителна записка относно придобиване на Atel Energy AG, organizacni slozka от Alpiq Energy SE през 2010 година;
- Извлечение от Търговски регистър при Градски съд - Прага, отразяващо преобразуването и придобиването на Atel Energy AG, organizacni slozka от Alpiq Energy SE.

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД обосновава изнасянето на дейности и услуги на външни изпълнители с целта да освободи време на компаниите да се фокусират върху основните си дейности и да смекчи липсата от налични умения и експертност в областите, в които се извършва тази услуга. При възлагане на услуга на външен изпълнител е възможно да се постигне по-голяма гъвкавост на бюджет и контрол. Това позволява на компаниите да заплатят само за услугата, от която се нуждаят и да заплатят за нея само когато се нуждаят. В допълнение тази услуга позволява да се намали нуждата от наемане и обучение на специализиран персонал, дава достъп до инженери-експерти и намалява капиталовите и оперативни разходи на компанията.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 50 GWh през 2017 г. до 210 GWh през 2021 г. Също така се предвижда нарастване на покупните и продажните цени на електрическата енергия в средносрочен план, поради повишаващите се разходи за производство.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Средна покупна цена	лв./MWh	64	64,64	65,29	65,94	66,6
Средна продажна цена на едро	лв./MWh	69	69,69	70,39	71,09	71,8
Средна продажна цена на крайни потребители	лв./MWh	73	73,73	74,47	75,21	75,96
Средна продажна цена за свързани лица	лв./MWh	72	72,72	73,45	74,18	74,92
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	50 000	50 000	150 000	180 000	210 000
Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	0	200	20	16,7
Дял на балансираща енергия	%	2	2	2	2	2
Цена на балансираща енергия	лв./MWh	150	151,5	153,02	154,55	156,09
Разходи за електроенергия за балансиране	лв./MWh	3,00	3,03	3,06	3,09	3,12

Значителен ръст в приходите от продадена електроенергия е предвиден за срока на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да разширява дейността си. За 2021 година съгласно бизнес плана е предвидено нарастване на приходите в рамките на 30% спрямо първата година - 2017 г. Подобни са прогнозите за нарастването и на разхода за покупка на електроенергия.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи от продажба на електроенергия	3 550	3 585,5	10 859,4	13 125,8	15 452,4
Разходи за покупка на електроенергия	3 200	3 232	9 793,5	11 869,2	13 986
ДА	29,6	28,3	36,1	26,2	26,3
СК	200	200	200	200	200
СК/ДА	6,76	7,07	5,54	7,63	7,6
КА	659,24	678,6	1 524,01	2 041,99	2 601,01
КП	270,41	273,12	826,32	998,41	1 175,18
КА/КП	2,44	2,48	1,84	2,05	2,21

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД предвижда увеличение на краткотрайните активи и на краткотрайните пасиви през периода на бизнес плана. По отношение на капиталовата структура дружеството не прогнозира промяна.

Към бизнес плана „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 16471 от 12.04.2017 г., от „ИНГ Банк Н. В. - клон София“, в уверение на това, че „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка със специално предназначение, наличността по която към 12.04.2017 г. е 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението по чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.5:

Докладва Ю. Стоянов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на лицензия, която все още е действаща. Необходимостта от подаване на заявление за издаване на нова лицензия, а не за удължаване на срока на действащата лицензия, е обусловено от обстоятелството, че дружеството е пропуснало предвидения в ЗЕ едногодишен срок.

Извършен е анализ относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Изводите от този анализ показват, че дружеството отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Извършен е анализ относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността. Изводите от този анализ показват, че заявителят отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Извършен е анализ относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Изводите от анализа показват, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността.

Представени са Правила за работа с потребители на енергийни услуги, проекти на Договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група, както и общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращите групи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;*

2. *Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*

3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*

4. *Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

А. Йорданов попита докога е в действие издадената вече лицензия

Ю. Стоянова отговори, че е в сила до 12.09.2017 г.

А. Йорданов попита прекратяването, поради изтичане на срока, изрично с акт на Комисията ли е.

Ю. Стоянова отговори, че нарочен акт на Комисията няма да има. В самия доклад и впоследствие в решението ще бъде посочено, че по отношение на старата лицензия предстоящото решение ще има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал.1 от АПК.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване прочетения проект на решение, като насрочи открито заседание на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно подаденото от „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 13.12.2016 г. на „Енерджи Съплай“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 13.12.2016 г. на „Енерджи Съплай“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-210 от 20.12.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което на заявителя са изпратени писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 17.01.2017 г. и № Е-ЗЛР-ПД-64 от 12.04.2017 г. с указания за предоставяне на допълнителна информация.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 23.01.2017 г., № Е-ЗЛР-ПД-64 от 05.04.2017 г., № Е-ЗЛР-ПД-64 от 21.04.2017 г., № Е-ЗЛР-ПД-64 от 12.06.2017 г. и № Е-ЗЛР-ПД-64 от 21.06.2017 г. „Енерджи Съплай“ ЕООД е представило допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за продължаване на срока на лицензията.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти:

„Енерджи Съплай“ ЕООД притежава лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-250 от 01.10.2012 г. и Решение № И2-Л-250 от 09.12.2013 г.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи Съплай“ ЕООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 13.12.2016 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20161212122013 от 12.12.2016 г. на Агенцията по вписванията, „Енерджи Съплай“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Енерджи Съплай“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175392783, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3.

„Енерджи Съплай“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Соня Петрова Николова - Кадиева.

„Енерджи Съплай“ ЕООД е с предмет на дейност:

Търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз от държавната комисия за енергийно и водно регулиране, консултации, проектиране, строителство и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 120 000 (сто и двадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Соня Петрова Николова - Кадиева.

Видно от представените акт за регистрация по ЗДДС с № 22042070032982 от 15.11.2007 г. и удостоверение за регистрация от 23.11.2007 г., издадени от Национална агенция за приходите, считано от 23.11.2007 г. „Енерджи Съплай“ ЕООД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице с идентификационен номер по ДДС BG175392783.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Енерджи Съплай“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и няма издаван акт за отказ да се издаде на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид изложените по-горе факти се стига до извода, че продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е обосновал искането си за продължаване на срока на лицензията с аргумента, че компанията е един от водещите и с най-много опит търговци на електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група и планира да развие допълнително спектъра на предлаганите услуги на крайни клиенти и да разшири дейността си на нови пазари в рамките на ЕС и извън него. Дружеството посочва, че планира да бъде все по-активен участник на българския борсов пазар и на регионалните борси и платформи за търговия с електрическа енергия и преносни капацитети и отбелязва, че е страна по дългосрочни договори за доставка на електрическа енергия със срок, простиращ се отвъд този, на който изтича издадената му лицензия.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана група“.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Енерджи Съплай“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код

„32XESUPPLY-BGSFK“ и към момента е със статус „Активен“. Дружеството е един от основните търговци на електрическа енергия на свободния пазар в България и е регистрирано на пазара на балансираща енергия като „координатор на стандартна балансираща група“ с идентификационен № CBG007 и като „координатор на комбинирана балансираща група“ с идентификационен номер № 32X0011001009186.

„Енерджи Сърплай“ ЕООД извършва дейността си в офис, намиращ се в гр. София, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, за който е приложило копие от договор за наем от 30.07.2012 г. Дружеството уверява, че обособеното офисно помещение е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите. В отделно помещение е монтиран сървър със съпровождащото го оборудване с резервирано електрозахранване и комуникационни връзки. Едно от работните места е обособено с подобрени технически средства, с чиято помощ се осъществява прогнозирането и подаването на товаровите графици за електрическа енергия. За осъществяване на дейността си „Енерджи Сърплай“ ЕООД използва следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Windows 7;
- Microsoft office 2016;
- Linux – базиран имейл сървър за извършване на комуникацията;
- традиционна брокерска платформа;
- ARAX брокерска платформа;
- ICAP брокерска платформа;
- Thomson Reuters Eikon платформа за търговия и представяне на данни;
- Thomson Reuters Eikon Messenger платформа за комуникация.

Офис компютрите са с инсталирана антивирусна защита, централно управлявана от специализиран сървърен софтуер. Връзката с отделните офиси и подразделения на компанията е с виртуални частни мрежи. Дружеството е свързано с интернет чрез основен и резервен доставчик с гарантиран пренос на информацията.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Енерджи Сърплай“ ЕООД е на пазара на електрическа енергия от 2008 г. и от тогава насам се е разраснало и развило съществено, увеличавайки клиентската си база и установявайки трайни бизнес отношения с търговци на електрическа енергия, производители, електроразпределителни дружества, производители на енергия от възобновяеми източници и др. Към момента дружеството притежава валидна лицензия за търговия с електрическа енергия в Чехия и Румъния, като чака произнасяне по подадено заявление за издаване на лицензия в Полша. Тенденцията в развитието на дружеството е към разширяване на бизнеса с други европейски държави, паралелно с развитието му в България.

„Енерджи Сърплай“ ЕООД е представило организационна структура на дружеството, от която е видно, че то се състои от две дирекции, подчинени на Управителя. Дирекция „Търговия“ има функционално обособяване и е организационно и управленски ангажирана единствено с дейността по търговия с електрическа енергия, като в нейните рамки са включени отдел „Вътрешен пазар“, отдел „Външен пазар“ и отдел „Борсови пазари“, които извършват следните функции:

- отдел „Външен пазар“ – анализ и балансиране на портфолиото на компанията; участие в търгове за разпределение на годишни, месечни, седмични и дневни преносни способности, организирани от системните оператори; изготвяне на търговски графици за междусистемен обмен; ежедневна комуникация с партньори, свързана с търговската дейност на компанията;

- отдел „Вътрешен пазар“ – изготвяне на товарови прогнози на клиенти, анализира и балансира вътрешно портфолио, отговаря за известяване на графици в системата ММС на ЕСО ЕАД; изготвя справки и договори за обмен на електрическа енергия с всички търговци и др.;

- отдел „Борсови пазари“ – изготвяне на поръчки за покупко-продажба на електрическа енергия от/на борсов пазар, съобразени с нуждите и стратегията на компанията; анализ на резултати и др.

Дирекция „Финанси“ извършва всички дейности, свързани със създаване и обработка на финансово-счетоводни документи, извършване на банкови разплащания, осъществява контакти с представители на банки, финансови институции и контролни органи.

„Енерджи Сърплай“ ЕООД е представило справка за назначения персонал с описание на квалификацията и стажа на служителите в областта на енергийния пазар.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Енерджи Сърплай“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти:

Относно финансовите възможности на „Енерджи Сърплай“ ЕООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „Енерджи Сърплай“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2017 г. - 2021 г. с прогнозни годишни финансови отчети и годишни финансови отчети за 2014 г., 2015 г. и 2016 г.

Съгласно представения бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения за „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „Енерджи Сърплай“ ЕООД прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване, да се увеличават от 673 GWh през 2017 г. до 1373 GWh през 2021 г. Също така се предвижда нарастване на покупните и продажните цени на електрическата енергия в средносрочен план, заради повишаващите се разходи за производство.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са основани на вътрешната политика на дружеството и очакваната пазарна цена на електрическа енергия в потребителския сегмент, двустранните договори между търговци, търговете на основните производители на електрическа енергия и енергийната борса, и са представени в следващата таблица:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	70	73,5	77,2	81	85
Средна продажна цена	лева/ MWh	71,66	75,15	78,91	82,82	86,99
Количество търгувана ел. енергия	MWh	672 656	847 656	1 022 656	1 197 656	1 372 656

Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	26	20,1	17,1	14,6
--	---	---	----	------	------	------

За 2021 година е предвидено почти двойно нарастване на количествата търгувана електроенергия спрямо 2017 г. Ръстът в приходите и разходите от търгувана електроенергия е дори по-голям, което се дължи се на факта, че дружеството очаква да разшири дейността си, а също така и поради предвиденото нарастване на цените.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи от продажба на електроенергия	48 203	63 699	80 694	99 191	119 402
Разходи за покупка на електроенергия	47 086	62 303	78 949	97 010	116 676
Счетоводна печалба	1 117	1 396	1 745	2 181	2 726
Финансов резултат	1 005	1 256	1 571	1 963	2 453
ДА	146	104	72	68	72
СК	6 910	8 166	9 737	11 700	14 153
СК/ДА	47,3	78,5	135,2	172	196,6
КА	10 650	14 058	17 731	21 668	26 386
ДП	3 000	2 000	1 000	-	-
КП	9 539	12 596	15 881	19 407	23 634
КА/КП	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
СК/(ДП+КП)	0,55	0,56	0,58	0,6	0,6

„Енерджи Сърплай“ ЕООД предвижда увеличение на краткотрайните активи и на краткотрайните пасиви за периода на бизнес плана. Дълготрайните активи и пасиви са с намаляващи стойности. По отношение на капиталовата структура дружеството прогнозира увеличение.

Към бизнес плана си „Енерджи Сърплай“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение от 21.06.2017 г., от „СИБанк“ ЕАД, в уверение на това, че „Енерджи Сърплай“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка със специално предназначение, наличността по която към 21.06.2017 г. е 3 457 818 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет за 2016 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи Съплай“ ЕООД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договори за участие в балансираща група

„Енерджи Съплай“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е и проект на „Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.6:

И. Н. Иванов отбеляза, че седмица преди да започне да тече едногодишният срок, в който е трябвало да се подаде заявление, „Енерджи Съплай“ ЕООД са подали заявление.

Докладва Ю. Стоянов. Административното производство е по постъпило заявление на „Енерджи Съплай“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Дружеството е спазило предвидения в ЗЕ едногодишен срок. Дружеството е активен участник на пазара на електрическа енергия. Регистриран е като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Извършен е анализ относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността, както и наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността.

Изводите от този анализ показват, че дружеството притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Извършен е анализ относно наличието на финансови възможности на заявителя и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия. Изводите от анализа показват, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, дружеството ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.

Представени са Правила за работа с потребители на енергийни услуги и актуализирани Договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група, както и общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращите групи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл.

13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Енерджи Съплай“ ЕООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г.;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по закон „Енерджи Съплай“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения проект на решение, като насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно подаденото от „Енерджи Съплай“ ЕООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по закон „Енерджи Съплай“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

В заседанието по **точка шеса** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимирев и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 17.07.2017 г., подадено от „**Синергон Енерджи**“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 17.07.2017 г. от „Синергон Енерджи“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на дружеството – договор за овърдрафт, на основание чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението са представени: одитиран счетоводен баланс за

2016 г. и проект на договор за овърдрафт между заявителя в качеството му на кредитополучател и „Райфайзенбанк (България)“ АД в качеството му на кредитор. Заявителят посочва, че финансирането се обуславя от увеличаване на търговската и клиентска мрежа на дружеството, както и от повишаване на покупната цена на електрическата енергия.

Със Заповед № 3-Е-117 от 19.07.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да установи допустимостта и основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 26.07.2017 г. от заявителя са изисквани допълнителни данни и документи: одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. и извлечение от специална сметка съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правила за достъп). На дружеството е указано, че учредяването на залог върху вземания по аргумент на чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2, и ал. 4 от НЛДЕ като обезпечение на договор за заем от кредитна институция е допустимо след даване на разрешение от КЕВР.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 31.07.2017 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 14.08.2017 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. дружеството е представило одитиран годишен финансов отчет за 2016 г.; банково извлечение от специалната сметка по чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъп, издадено от „УниКредит Булбанк“ АД; актуализиран проект на договор за овърдрафт между „Синергон Енерджи“ ЕООД и „Райфайзенбанк (България)“ АД; проект на договор за особен залог на сметка и документ за платена такса за разглеждане на заявлението. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 15.08.2017 г. „Синергон Енерджи“ ЕООД е направило допълнително искане към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 17.07.2017 г., на основание чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ за даване на разрешение на дружеството да сключи договор за особен залог върху вземания, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„Синергон Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202668908, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия /след получаването на съответния лиценз/, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона. Дружеството се представлява от управителя Пламен Димчев Тонев. Капиталът на „Синергон Енерджи“ ЕООД е в размер на 250 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Синергон Холдинг“ АД, с ЕИК 121228499.

„Синергон Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години.

Съгласно чл. 96 от Закона за енергетиката (ЗЕ) търговците на електрическа енергия са лицензирани за дейността си лица, които отговарят на условията за финансово гарантиране на сключваните от тях сделки с електрическа енергия, определени в Правилата за достъп. Според чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъп, за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия търговецът на електрическа енергия поддържа в специална сметка сума в размер на 1/24 част от годишния си оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, но не по-малко от 150 000 лв., като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по специалната сметка. Съгласно ал. 6 на същата разпоредба, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения в ал. 2 размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме

като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата за достъп).

За регулиране на дейността по търговия с електрическа енергия съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Посочените правомощия на КЕВР са детайлизирани в разпоредбите на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, според които Комисията дава разрешение за: учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, а именно – издаване на облигации, заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година; сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Договор за кредит

Видно от информацията, съдържаща се в представеното заявление и от представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за овърдрафт, „Райфайзен-банк (България)“ ЕАД (кредитор) от една страна и „Синергон Енерджи“ ЕООД (кредитополучател) и „Петър Караминчев“ АД (солидарен длъжник, съдлъжник), сключват договор за овърдрафтен кредит в размер до 800 000 (осемстотин хиляди) лева. Съгласно договора, кредитът ще бъде ползван за оборотни средства – за заплащане на всички видове разходи, свързани с обичайната търговска дейност на кредитополучателя (лимит за оборотни средства) и за обезпечаване многократното издаване на банкови гаранции (лимит за гаранции) (чл. 1 от проекта на договор). В чл. 2 от проекта на договор за овърдрафт се съдържат условията за усвояване и начина на ползване на овърдрафта.

Съгласно чл. 3 от проекта на договор за овърдрафт, за ползваните суми от овърдрафта кредитополучателят заплаща годишна лихва в размер на едномесечен SO-FIBOR, увеличен с три пункта, но не по-малко от 3% съвкупна годишна лихва. Лихвата се начислява ежедневно, на база 360 дни годишно за реалния брой дни на ползване на сумата.

Според чл. 4 от проекта на договор за овърдрафт, крайният срок за погасяване на всички дължими по договора суми (главница, лихва, комисионни, евентуална наказателна лихва, разноски) е 30.04.2019 г., като крайният срок за погасяване на лимита за оборотни средства е 28.02.2018 г., а крайният срок за погасяване на лимита за гаранции е 30 дни след крайния срок на валидност на издадената гаранция с най-дълъг срок на валидност, но не по-късно от 30.04.2019 г. В тази връзка може да се направи заключение, че договорът за овърдрафт е със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

Същевременно, според последния одитиран годишен финансов отчет, активите на „Синергон Енерджи“ ЕООД са на стойност 3 749 хил. лв. Сделката, за която дружеството иска разрешение, е в размер на 800 хил. лв., което представлява $\approx 21\%$ от активите на дружеството.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Синергон Енерджи“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 15 468 хил. лв. за 2016 г. В изпълнение на чл. 19 от Правилата за достъп, дружеството поддържа специална сметка, целяща да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството, която сметка е в размер не по-малък от 1/24 част от годишните приходи на лицензианта от дейността „търговия с електрическа енергия“. Видно от представеното банково извлечение от 14.08.2017 г., издадено от „УниКредит Булбанк“ АД, салдото по специалната сметка на „Синергон Енерджи“ ЕООД към същата дата е в размер на 720 017,19 лв., тоест сумата по сметката е в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъп.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Синергон Енерджи“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по договора за овърдрафт, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Договор за залог върху вземания

Съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за залог върху вземания, „Синергон Енерджи“ ЕООД учредява в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД като единствен заложен кредитор за обезпечение на всички вземания на кредитора срещу кредитополучателя и срещу солидарния длъжник по договора за овърдрафт, особен залог върху вземания по сметки, а именно: всички свои парични вземания за наличностите по открита на името на залогодателя сметка при „Райфайзенбанк (България)“ АД и парични вземания на залогодателя за наличностите по всички други сметки, извън посочената, открити понастоящем на негово име при „Райфайзенбанк (България)“ АД, както и за наличностите по всички, открити впоследствие сметки на негово име при „Райфайзенбанк (България)“ АД (чл. 1 от проекта на договор). Договорът за особен залог обезпечава всяко и всички вземания на „Райфайзенбанк (България)“ АД към кредитополучателя и към солидарния длъжник по договора за овърдрафт, включващи главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на овърдрафта по съдебен или извънсъдебен ред. Договорът за залог върху вземания подлежи на вписване в Централния регистър на особените залози към Министерство на правосъдието.

Във връзка с гореописаните вземания на „Синергон Енерджи“ ЕООД, предмет на посочения договор за особен залог, обезпечаващи изпълнението на представения договор за овърдрафт, следва да се има предвид, че доколкото дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, интересите на крайните клиенти не са застрашени дори и в хипотеза на принудително изпълнение върху посочените вземания. Този извод се обосновава и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата за достъп).

С оглед на изложените по-горе аргументи и предвид характера на извършваната от заявителя дейност, сключването от „Синергон Енерджи“ ЕООД на договора за овърдрафт и на договора за особен залог върху вземания не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7:

Докладва Ю. Стоянов. Производството е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на две сделки. Едната е на договор за оборотни средства или овърдрафт, другата е договор за особен залог на вземания. Параметрите на договора за овърдрафт са разгледани в доклада. В тази връзка следва да се отбележи, че в изпълнение на чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъп, дружеството поддържа специална сметка, целяща да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството, която сметка е в размер не по-малък от 1/24 част от годишните приходи на лицензианта от дейността „търговия с електрическа енергия“. Съгласно представеното банково извлечение, заявителят разполага към 14.08.2017 г. със сумата по тази сметка в размер на 720 017 лв. Въз основа на това може да се направи извод, че „Синергон Енерджи“ ЕООД ще притежава

финансова възможност да изпълнява условията по договора за овърдрафт, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

За обезпечение на задълженията си по договора за овърдрафт дружеството желае да учреди в полза на финансиращата банка договор за особен залог на вземанията си, произтичащи от наличности по разкрити в тази банка банкови сметки. Условията и параметрите на договора са разгледани в доклада. В тази връзка следва да се отбележи, че доколкото дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, интересите на крайните клиенти не са застрашени дори и в хипотеза на принудително изпълнение върху посочените вземания, които служат за обезпечение. Този извод се обосновава и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка, поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция.

С оглед на изложените аргументи и предвид характера на извършваната от заявителя дейност, сключването от „Синергон Енерджи“ ЕООД на договора за овърдрафт и на договора за особен залог върху вземания не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, работната група предлага Комисията...

И. Н. Иванов каза, че трябва да се добави: „Приемане на настоящия доклад“. Останалото трябва да се изчете съвсем стриктно.

Ю. Стоянов каза, че добавя към това, което е казал, и чл. 43, ал.1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация. Работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да даде разрешение на „Синергон Енерджи“ ЕООД за сключване на договор за овърдрафт с „Райфайзенбанк (България)“ АД;
3. Да даде разрешение на „Синергон Енерджи“ ЕООД за сключване на договор за особен залог върху вземания с „Райфайзенбанк (България)“ АД.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, изчетен от Ю. Стоянов.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД с ЕИК 202668908, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за овърдрафт в размер до 800 000 лв. съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за овърдрафт;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да учреди в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД особен залог върху вземания, съгласно клаузите на представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за залог върху вземания.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимирев и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-516 от 25.07.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗСК-21 от 13.03.2017 г. на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас за изменение/допълнение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и събраните данни от проведеното на 09.08.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗСК-21 от 13.03.2017 г. от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас за изменение/допълнение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Като основание за изменение и допълнение на лицензията заявителят е посочил следните извършени промени в енергийния обект и режимите на работа на основните съоръжения:

1. Изграждане в топлоизточника на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на нов водогреен котел с мощност 14 MW (с номинална входяща топлинна мощност 17,72 MW) за производство на топлинна енергия на база биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.);

2. Извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 №2 (58.15 MW) и ВК-100 №3 (116.3 MW);

3. Ограничаване на монтираната топлинна мощност на водогрейните котли ВК-50 №1 (58.15 MW) и ВК-100 №4 (116.3 MW) чрез пломбиране на горелките до 30 MW входяща топлинна мощност за всеки един от тях. В тази връзка заявителят е пояснил, че съгласно Условие 4.1.1 от Комплексно разрешително (КР) № 33-Н1/2015 г. не се разрешава едновременна работа на ВК-50 № 1 и ВК-100 № 4.

4. Промяна в броя на едновременно работещите котлоагрегати, изпускащи димни газове през изпускащо устройство (ИУ) №2 (Комин 2) - парен котел газо-мазутен ПКГМ-12 №3 (8.13 MW), котел газов КГ-12 №1 (7.56 MW) и котел газов КГ-12 №2 (7.56 MW). В тази връзка заявителят е пояснил, че съгласно Условие 4.1.2 от КР № 33-Н1/2015 г. не се разрешава експлоатация на повече от 1 брой парен котел в паро-котелна станция (ПКС).

5. Инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ИКПТЕЕ) остава без промяна с едновременна работа на всички газобутални двигатели (ГБД).

Със заповед № 3-Е-38 от 21.03.2017 г. на Председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писмо изх. № Е-ЗСК-21 от 23.03.2017 г. от заявителя е поискано да представи следната допълнителна информация:

1. Извлечение от инвентарната книга за всички включени в регулаторната база активи за производство на електрическа и топлинна енергия към дата 31.03.2017 г.;

2. Информация относно намерението на дружеството за разпореждане с водогрейни

котли ВК-50 № 2 и ВК-100 № 3 след извеждането им от експлоатация и свързаните с това приходи и разходи в случай на тяхното демонтиране и предаване на вторични суровини като скрап или продажба;

3. Справка за извършените разходи за придобиване на новия котел и източниците на финансирането му;

4. Финансова обосновка за влиянието на изградения нов водогреен котел за производство на топлинна енергия чрез оползотворяване на биомаса и променения режим на работа на съществуващите съоръжения върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството;

5. Данни за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателни съоръжения, чрез които се осъществява лицензионната дейност, с попълнени данни в приложения към писмото електронен носител.

6. Договор за покупко-продажба на инсталацията.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-13 от 06.04.2017 г. и от 13.04.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-516 от 25.07.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 165 от 01.08.2017 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.08.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД, гр. Бургас е титуляр на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. и Решение № Р-092 от 06.10.2008 г., за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия – всяка за срок от 20 години.

Заявление с вх. № Е-ЗСК-21 от 13.03.2017 г. съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ. Заявлението е допустимо и КЕВР следва да се произнесе по него.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта.

Съгласно чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиант може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията в случаите по чл. 62, ал. 1 от НЛДЕ при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. По силата на чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. В случая заявителят е поискал изменение и допълнение на лицензията във връзка с извеждане от

експлоатация на стари основни съоръжения, въвеждане в експлоатация на нови такива и ограничаване на инсталираната топлинна мощност на водогрейни котли ВК 1 и ВК 4. Заявителят е обосновал искането си с повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и с намаляване на вредното въздействие върху околната среда.

Към заявлението си „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, гр. Бургас е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ ЕАД“, така както се предлага да бъде изменено. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. Посочената в заявлението промяна в режимите на работа на основните съоръжения - промяна в броя на едновременно работещите съоръжения, касае начина на експлоатация на енергийния обект и не води до необходимост от изменение на лицензията.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, не води до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Съгласно чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ в производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на заявленията за издаване на лицензия. В тази връзка по отношение на новия котел на биомаса следва да бъде извършена преценка за наличие на предпоставките по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, а именно – дружеството да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

За удостоверяване на вещните си права върху новото съоръжение заявителят е представил: договор за покупко-продажба на инсталацията, извлечение от инвентарната книга на дружеството за включените в регулаторната база активи за производство на електрическа и топлинна енергия към дата 31.03.2017 г., в която са записани „водогреен котел на биомаса № 5“ и „сграда ВК № 5“, както и Разрешение за ползване № СТ-05-1709 от 24.11.2016 г. на строеж „Водогреен котел с мощност 14 MW за производство на топлинна енергия на база биомаса“, издадено от ДНСК.

От изложеното по-горе следва изводът, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност.

Първоначално лицензията на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е издадена за производство на топлинна енергия, която е изменена, както следва:

- С Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. по т. 1 Комисията изменя и допълва лицензия Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността производство на топлинна енергия с условията за изграждане на енергийния обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност“, условията за производство на електрическа и топлинна енергия и Приложение № 1 към лицензията, като определя срок на лицензията 20 (двадесет) години, считано от датата на получаване на разрешение за осъществяване на лицензионната дейност.

По т. 2 определя срок за изграждане на енергийния обект от 4 (четири) месеца, считано от влизане в сила на решението.

По т. 3 разрешава учредяването на особен залог върху машините и съоръженията, включени в обекта „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия” на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност” в полза на „Първа инвестиционна банка” АД за обезпечаване на задълженията по договори за кредит под условие в договорите за особен залог да бъде включена клауза за продажбата на енергийния обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия” на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност” в неговата цялост.

- С Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. Комисията е дала разрешение на „Топлофикация - Бургас” ЕАД за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, считано от датата на разрешенията за ползване на строеж по Закона за устройство на територията (от 26.04.2007 г.), чрез „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия”, описана в Приложение № 1 към лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. - Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас” ЕАД.

Топлоизточникът на „Топлофикация - Бургас” ЕАД е разположен на територия от 116 дка в северната промишлена зона (до кв. Лозово) на около 7 km западно от гр. Бургас.

Към момента на подаване на заявлението за изменение/допълнение на издадената лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- 3 броя ко-генератори „Вартсила“ тип 16V25SG (ГБД), въведени в експлоатация през 2006-2007 г. всеки един с инсталирана електрическа мощност 3,127 MW_e и топлинна мощност 3,464 MW_t;

- 3 броя ко-генератори „Вартсила“ тип 16V25SG (ГБД), въведени в експлоатация през 2006 г. всеки един с инсталирана електрическа мощност 2,814 MW_e и топлинна мощност 3,249 MW_t;

- 2 броя водогрейни котли ВК-50, всеки един с инсталирана топлинна мощност 58,15 MW_t в експлоатация от 1982 г.;

- 2 броя водогрейни котли ВК-100, всеки един с инсталирана топлинна мощност 116,3 MW_t – 1989 г. и 2000 г.;

- 2 броя промишлени парни котли КГ 12 всеки един с номинална топлинна мощност 7,56 MW_t – 1982 г.;

- 1 брой промишлен парен котел ПКГМ-12 с номинална топлинна мощност 8,13 MW_t – 1995 г.

Общо инсталираната електрическа мощност в централата на дружеството е **17,823 MW_e**, а общо инсталираната топлинна мощност – **392,289 MW_t**.

Със заявление № Е-ЗСК-21 от 13.03.2017 г. дружеството е поискало изменение/допълнение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка със следните извършени промени в енергийния обект и режимите на работа на основните съоръжения:

1. Изграждане в топлоизточника на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД на нов водогрееен котел с мощност 14 MW (с номинална входяща топлинна мощност 17,72 MW) за производство на топлинна енергия на база биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.);

2. Извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 №2 (58.15 MW) и ВК-100 №3 (116.3 MW);

3. Ограничаване на монтираната топлинна мощност на водогрейните котли ВК-50 №1 (58.15 MW) и ВК-100 №4 (116.3 MW) чрез пломбиране на горелките до 30 MW входяща

топлинна мощност за всеки един от тях. Съгласно Условие 4.1.1 от КР № 33-Н1/2015 г. не се разрешава едновременно работа на ВК-50 № 1 и ВК-100 № 4.

4. Промяна в броя на едновременно работещите котлоагрегати, изпускащи димни газове през изпускащо устройство (ИУ) №2 (Комин 2) - парен котел газо-мазутен ПКГМ-12 №3 (8.13 MW), котел газов КГ-12 №1 (7.56 MW) и котел газов КГ-12 №2 (7.56 MW). Съгласно Условие 4.1.2 от КР № 33-Н1/2015 г. не се разрешава експлоатация на повече от 1 брой парен котел в паро-котелна станция (ПКС).

5. Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ) остава без промяна с едновременно работа на всички газобутални двигатели (ГБД).

Новият водогреен котел, използващ като гориво биомаса, и спомагателните съоръжения към него са изградени на територията на централата, собственост на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, и са ситуирани на част от промишлената площадка, предназначена за енергийно разширение на производството.

Котелът на биомаса е инсталиран в ново, самостоятелно помещение с размери 30 x 10 m на площадка с размери 55 x 12 m. Площадката е разположена в непосредствена близост до съществуващото ИУ №1 (Комин 1) - северно от него. Непосредствено до него е изграден склад за биомаса с размери 30 x 70 m на терен, намиращ се северно от инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Местоположението на новия водогреен котел и склада за биомаса са посочени на приложения генерален план на отоплителната централа.

Водогрейният котел SZL14-1. 0/115/45-T за производство на топлинна енергия на база биомаса, със скарно изгаряне, с топлинна мощност 14 MW е произведен от фирма „Jiangsu Sifang Boiler Co.“ Ltd, Китай и закупена от „Shanghai Wellink Industry CO.“ Ltd“, Китай. Предназначен е за покриване на върховете топлофикационни товари на ТЕЦ, а се използва също и като основен източник на топлоснабдяване.

Котелът по тип е радиационен, водотръбен с принудителна циркулация, със скарно горене и е разчетен за работа на следните параметри.

- топлинна мощност	14 MW;
- налягане на мрежовата вода на входа	6-7 bar;
- температура на мрежовата вода на вход	42 -58 °C;
- температура на мрежовата вода на изход	115 °C;
- дебит	190 m ³ ;
- консумация на гориво	5 750 kg/h;
- к.п.д. при номинален товар	79%.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- Разрешение за ползване № СТ-05-1709/24.11.2016 г. на строеж „Водогреен котел с мощност 14 MW_t за производство на топлинна енергия на база биомаса“, издадено от ДНСК;

- Комплексно Разрешително (КР) № 33-Н1/2015 г., в сила от 14.08.2015 г. на МОСВ;

- Разрешително за емисии на парникови газове № 61-Н1/2016 г. за горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с номинална топлинна мощност 74,45 MW_t, включваща: ВК № 1 (30 MW_t), ВК № 4 (30 MW_t), ВК № 5 (17,72 MW_t), парни котли КГ № 1 и КГ № 2 (по 7,56 MW_t), ПКГМ № 3 (8,13 MW_t), ГБД № 1, № 2 и № 3 (по 3,240 MW_t всеки), ГБД № 4, № 5 и № 6 (по 2,956 MW_t всеки);

- актуализирано Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.

С Решение № Р-211 от 16.06.2014 г. Комисията е дала разрешение на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за банков кредит в размер на 1 022

хил. евро и за сключване с „Инвестбанк“ АД на три броя договори за залог по реда на Закона за особените залози върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Предназначението на сключения договор за кредит е за осигуряване на средства за изграждане на водогрейния котел с топлинна мощност 14 MW_t за изгаряне на биомаса под формата на дървесен чипс.

С монтирането на новия ВК № 5 ще се повиши ефективността при използването на първичния енергиен ресурс, ще се намалят генерираните парникови газове и общо емисиите на димни газове при производството на енергия.

След извършената реконструкция няма да настъпят промени в експлоатацията на енергийния обект – той ще продължи да произвежда електрическа и топлинна енергия, което не води до изменение на вида на лицензията, а само до изменението на инсталираните мощности и на основните съоръжения в Приложение № 1.

С Решение № БП-59 от 18.09.2015 г. на Комисията на дружеството е одобрен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г. Прогнозните количества за новия период, както и отчетените за предходния 5-годишен период показват, че извеждането от експлоатация на водогрейни котли № 2 и № 3 няма да доведе до нарушаване снабдяването на потребители с топлинна енергия.

След извършените промени в съоръженията на енергийния обект на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 392,289 MW_t на 74,45 MW_t, а електрическа мощност 17,823 MW_e остава непроменена.

Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ ЕАД“ следва да бъде изменено така, както е предложено от дружеството.

Дружеството предвижда след извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 № 2 и ВК-100 № 3, същите да не се демонтират и предават на вторични суровини като скрап или продажба. Същите са изключени и изолирани от топлинната схема на централата. Прекъснато е електрическото захранване и е извършено пломбиране на задвижките на водния тракт на вход и изход от котлите.

В протокол от 14.08.2015 г. на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е документирано извършеното пломбиране на главните газови задвижки на всички горелки на ВК-50 № 2 и ВК-100 № 3. Това е отразено и в констативен протокол № 009143/К-18-30 от 28.08.2015 г. на РИОСВ, гр. Бургас при извършване на текущ контрол по изпълнението на условията на издадено КР № 33-Н1/2015 г.

Дружеството е изградило в топлоизточника нов водогрееен котел с мощност 14 MW за производство на топлинна енергия чрез оползотворяване на новия енергиен поток биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.) с входяща топлинна мощност 17,72 MW. Извършените разходи за придобиване на новия котел са в общ размер 3 731 452,53 лв. при източници на финансиране:

- инвестиционен кредит от „Инвестбанк“ АД – 1 998 858,26 лв. и
- собствени средства 1 732 594,27 лв.

С въвеждането в експлоатация на новия котел дружеството цели:

- да намали дела на природния газ в производството на топлинна енергия от водогрейната част и да намали зависимостта от вноското гориво;
- да намали разходите за закупуване на квоти на емисии CO₂ при работа с конвенционални горива;
- да подобри финансовата стабилност и повиши конкурентоспособността на дружеството и да се гарантира сигурността на бъдещите доставки на енергия на клиентите.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че положителният ефект от въвеждането на водогрееен котел на биомаса в производството ще се изрази във възможността

за диверсификация на горивата и използването на още един вид гориво няма да наруши изпълнението на лицензионните задължения на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.

Изказвания по т.8:

Докладва И. Александров, който каза, че в хода на процедурата е проведено открито заседание с представители на заявителя. На откритото заседание същите са подкрепили доклада на работната група и изводите в него. Допълнителна информация, свързана с преписката, не е постъпвала. Представеното решение е в съответствие с приетия от Комисията доклад, разглеждан впоследствие на откритото заседание.

И. Александров прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 2 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя издадената на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка със следните промени в енергийния обект: изграждане на нов водогреен котел с мощност 14 MW_t за производство на топлинна енергия на база биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.); извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 № 2 (58.15 MW) и ВК-100 № 3 (116.3 MW) и ограничаване на инсталираната топлинна мощност на водогрейните котли ВК-50 № 1 (58.15 MW) и ВК-100 № 4 (116.3 MW) чрез пломбиране на горелките до 30 MW, в резултат на което общата инсталирана топлинната мощност се променя от 392,289 MW_t на 74,45 MW_t, а електрическа мощност 17,823 MW_e остава непроменена.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ ЕАД“, приложение към настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от И. Александров проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 2 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя издадената на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка със следните промени в енергийния обект: изграждане на нов водогреен котел с мощност 14 MW_t за производство на топлинна енергия на база биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.); извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 № 2 (58.15 MW) и ВК-100 № 3 (116.3 MW) и ограничаване на инсталираната топлинна мощност на водогрейните котли ВК-50 № 1 (58.15 MW) и ВК-100 № 4 (116.3 MW) чрез пломбиране на горелките до 30 MW, в резултат на което общата инсталирана топлинната мощност се променя от 392,289 MW_t на 74,45 MW_t, а електрическа

мощност 17,823 MW_e остава непроменена.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация – Бургас“ ЕАД“, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.**

„САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

На основание чл. 3, ал. 1 от Тарифата за издадена лицензия по Закона за енергетиката (ЗЕ) се събират първоначална и годишни такси.

За лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, се събира първоначална такса в размер на 15 000,00 лева (чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата). Съгласно чл. 3, ал. 5 от Тарифата първоначалната такса се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчването на решението, след която дата върху неплатените в срок 15 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). Решение № Л-485 от 16.03.2017 г. е връчено на 19.04.2017 г. В тази връзка върху неплатените в срок 15 000,00 лева, дължими към 26.04.2017 г., считано от 27.04.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата първоначална такса за 2017 г., дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 лева, дължима към 26.04.2017 г., върху която сума, считано от 27.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава

до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За посочените задължения, „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е уведомен по електронна поща на 19.04.2017 г., както и с писмо изх. № Ф-13-264-1 от 21.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06YDWM L, удостоверяващи уведомяване на 30.06.2017 г.

Към настоящия момент задълженията на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД към КЕВР за издадената му № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са платени**.

Изказвания по т.9:

Докладва Ю. Митев. Във връзка с неизплатени задължения от страна на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД по лицензия № Л-485-15 за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, подробно описани в доклада, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница от първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 27.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от Ю. Митев проект на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница от първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 27.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в

енергетиката.

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД.**

“БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси, са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.10:

Докладва Ю. Митев. Във връзка с неизплатени задължения от страна на "БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД, титуляр на лицензия за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия", работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. "БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от Ю. Митев проект на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. "БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимирев и Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разглежда доклад относно **проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-02-00-11 от 09.08.2017 г. от заместник министър-председателя Томислав Дончев относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност, с искане за съгласуване на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Към писмото са приложени: проект на доклад от г-н Томислав Дончев – заместник министър-председател; проект на Решение на Министерския съвет; Проект на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност и мотивите към него; Частична предварителна оценка на въздействието; Становище от дирекция „Модернизация на администрацията“; 3 бр. финансова обосновка с пояснение, че е относима за Министерство на финансите; Проект за съобщение за средствата за масово осведомяване.

В приложения доклад от г-н Томислав Дончев се посочва, че един от основните приоритети, изведен от Програмата за управление на правителството на Република България за периода 2017-2020 г. е намаляването на административната тежест за бизнеса и гражданите. В тази връзка е посочено, че един от основните фактори, водещи до създаването на прекомерна административна тежест, е наличието на многобройни нормативни актове на законово и подзаконово ниво, изискващи от потребителите на административни услуги да предоставят доказателства под формата на писмени удостоверения за данни, които са налични в държавната и в местната администрация. Отбелязано е, че един от най-често срещаните удостоверителни документи, които се изискват от физическите лица в рамките на административните производства, е свидетелството за съдимост.

Като решение на горепосочения проблем е посочено създаването на нормативни предпоставки за служебен обмен на информация между администрациите.

В представения доклад е описана подробно процедурата по издаване на свидетелство за съдимост, която включва подаване на писмена молба до районния съд по месторождение или до районния съд по местоживеене на лицето, за което се отнася исканото свидетелство. Във втория случай служебно се изисква справка от съответното бюро за съдимост и след получаването ѝ се издава свидетелството за съдимост.

Посочен е броят на бюрата по съдимост в страната – 114, като 113 от тях са към районните съдилища и едно централно бюро към Министерството на правосъдието, където се издават удостоверенията за лица, родени в чужбина, както и електронни свидетелства на неосъжданите граждани.

Като най-чести причини за изискване на свидетелство за съдимост са посочени постъпването на работа, получаването на определени разрешителни, както и регистрирането за упражняване на определени професии.

Дадена е информация за броя на издадените от съдилищата свидетелства за съдимост през 2016 г. – 772 668 и справки за съдимост – 240 487.

Посочено също, че през 2013 г. е въведена услугата „електронно свидетелство за съдимост“ и за периода 2013-2016 г. е използвана 8255 пъти, а издадените от Министерството на правосъдието електронни свидетелства за съдимост са 3338.

В доклада е посочено, че при необходимост от представяне на свидетелство за съдимост пред администрацията, справката може да се извърши служебно, както процедурат няколко държавни институции (МВР, ДАНС и други), както и че липсата на задължение за служебна проверка относно съдебния статус на физическите лица създава сериозна административна тежест, която е свързана с отделяне на времеви и финансов ресурс.

Съгласно представената информация в повече от 68 закона, както и в голям брой подзаконовни актове е въведено изискване за представяне на свидетелство за съдимост.

Целта на изменението на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност е да се забрани изискването за представяне на свидетелство за съдимост, установено в подзаконовни актове, както и да се установи принципът на служебно събиране на информация относно съдебния статус на физическите лица. В резултат на заложената цел се очаква значително намаляване на административната тежест във връзка с получаването на административни услуги.

Със заключителните разпоредби на законопроекта се предлага въвеждане на аналогична разпоредба в Административнопроцесуалния кодекс, както и изменения във всички закони, за които е констатирано наличие на задължение за удостоверяване на съдебния статус чрез документ. Измененията предвиждат запазване на предвидените в специалните закони изисквания за липса на вляза в сила присъда, но удостоверяването на тези отрицателни условия да се извършва по административен път.

Предвид горното с § 27 от Заключителните разпоредби на проекта на Закона за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност се правят следните допълнения в Закона за енергетиката:

1. В чл. 12 се създава се нова ал. 4:

„(4) Обстоятелството по чл. 12, ал. 1, т. 3 се установяват служебно“

2. В чл. 36в се създава нова ал. 5:

„(5) Обстоятелството, че предложените за членове на управителния съвет от министъра на финансите и министъра на околната среда и водите не са осъждани за престъпления от общ характер се установява служебно;“

3. В чл. 56 се създава нова ал. 12:

„(12) Обстоятелствата по ал. 11, т. 2 се установяват служебно от Комисията“.

След анализа на предоставените материали за съгласуване на Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност може да бъде направен извод, че проектът на Решение на Министерския съвет следва да бъде съгласуван без бележки.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3, предложение второ и чл. 25, т. 9 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

Изказвания по т.11:

Докладва И. Церовски. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от заместник министър-председателя Томислав Дончев относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност, с искане за съгласуване на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския

съвет. Целта на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност е да се забрани изискването за представяне на свидетелство за съдимост, установено в подзаконовите актове, както и да се установи принципът на служебно събиране на информацията относно съдебния статус на физическите лица. В резултат на заложената цел се очаква значително намаляване на административната тежест във връзка с получаването на административни услуги. В тази връзка са направени няколко предложения, описани в доклада.

И. Н. Иванов каза, че са в три члена.

И. Церовски отбеляза, че са ясни, във връзка със закона. В тази връзка работната група предлага да бъде съгласувано.

И. Н. Иванов изиска предложението за решение да бъде изчетено.

И. Церовски прочете:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3, предложение второ и чл. 25, т. 9 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри проект на писмо до заместник министър-председателя.

И. Н. Иванов каза, че се касае единствено за отпадането на изискването за свидетелство за съдимост, това което са направили и други институции.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване одобряването на доклада и изпращане на писмо до заместник министър-председателя.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3, предложение второ и чл. 25, т. 9 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност;

2. Одобрява проект на писмо до заместник министър-председателя.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форум на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г, за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъснатата търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, включително наборът от изисквания на операторите на преносни системи за разработване на алгоритми в съответствие с

чл. 37, пар. 5 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъсната търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид в процедурата на единното свързване на пазарите за дена напред в съответствие с чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, съгласувано на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички номинирани оператори а пазара на енергия относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички НОПЕ относно продукти, които могат да бъдат взети предвид от НОПЕ в процедурата на единното свързване на пазарите в рамките на деня, в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички Номинирани оператори на пазара на енергия за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпре-

делянето на преносната способност и управлението на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно подаденото от „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

По т.6 както следва:

1. Приема доклад относно подаденото от „Енерджи Сърплай“ ЕООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 30.08.2017 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по закон „Енерджи Сърплай“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

По т.7 както следва:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД с ЕИК 202668908, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за овърдрафт в размер до 800 000 лв. съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за овърдрафт;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да учреди в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД особен залог върху вземания, съгласно клаузите на представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29#4 от 14.08.2017 г. проект на договор за залог върху вземания.

По т.8 както следва:

1. Изменя издадената на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка със следните промени в енергийния обект: изграждане на нов водогреен котел с мощност 14 MW_t за производство на топлинна енергия на база биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, слънчогледова шлюпка и др.); извеждане от експлоатация на водогрейни котли ВК-50 № 2 (58.15 MW) и ВК-100 № 3 (116.3 MW) и ограничаване на инсталираната топлинна мощност на водогрейните котли ВК-50 № 1 (58.15 MW) и ВК-100 № 4 (116.3 MW) чрез пломбиране на горелките до 30 MW, в резултат на което общата инсталирана топлинната мощност се променя от 392,289 MW_t на 74,45 MW_t, а електрическа мощност 17,823 MW_e остава непроменена.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и

електрическа енергия в „Топлофикация – Бургас“ ЕАД“, приложение към настоящото решение.

По т.9 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница от първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 27.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност;

2. Одобрява проект на писмо до заместник министър-председателя.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-560 от 11.08.2017 г. - Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г, за изменение на Предложението за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване при непрекъснатата търговия на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия, включително наборът от изисквания на операторите на преносни системи за разработване на алгоритми в съответствие с чл. 37, пар. 5 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност

и управлението на претоварването;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-558 от 11.08.2017 г. - Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички НОПЕ за продукти, които могат да бъдат взети предвид в процедурата на единното свързване на пазарите за ден напред в съответствие с чл. 40 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 11.08.2017 г. - Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори на 24 юли 2017 г., за изменение на предложението на всички номинирани оператори а пазара на енергия относно продуктите, за които е възможно да бъдат взети предвид при единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 53 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-559 от 11.08.2017 г. - Искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички Номинирани оператори на пазара на енергия за резервна методика в съответствие с чл. 36, пар. 3 от Регламент на комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. За установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-556 от 09.08.2017 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 18.04.2017 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-555 от 09.08.2017 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 13.12.2016 г. на „Енерджи Сърплай“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

7. Доклад и Решение на КЕВР № Р-264 /17.08.2017 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 17.07.2017 г. на „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

8. Решение на КЕВР № И1-Л-032 /17.08.2017 г. - заявление от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

9. Доклад с вх. № О-Дк-384 от 01.08.2017 г. - Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-385 от 01.08.2017 г. - Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД;

11. Доклад с вх. № О-Дк-401 от 15.08.2017 г. - Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Закон за допълнение на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитоновна)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)