



## ПРОТОКОЛ

№ 122

София, 11.07.2019 година

Днес, 11.07.2019 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно 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 „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Ваня Караджова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

2. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-430 от 08.07.2019 г., проект и съгласувателна таблица относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир; Ромен Кишкин, Мариана Сиркова, Росица Тодовора, Милен Димитров,

Пламен Кованджиев, Дарина Кавалова, Снежана Станкова,  
Сирма Денчева, Ваня Василева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-431 от 08.07.2019 г., проект и съгласувателна таблица относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Ромен Кишкин, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Дарина Кавалова,  
Снежана Станкова, Милко Шошков, Сирма Денчева, Ваня Василева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.07.2019 г., проект и съгласувателна таблица относно Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Ромен Кишкин, Грета Дечева, Михаела Андреева, Снежана Станкова,  
Виктория Джерманова, Мариана Сиркова, Милен Димитров,  
Сирма Денчева, Ваня Василева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-409 от 03.07.2019 г. относно сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева срещу „Балкангаз-2000“ АД.

Докладват: Агапина Иванова, Росица Тодорова, Дарина Кавалова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,  
Елена Маринова, Анжела Димитрова,  
Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,  
Елена Маринова, Анжела Димитрова,  
Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 202681058, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадица, бул. „България“ № 51Б, офис сграда БЛОК „В“.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,  
Елена Маринова, Анжела Димитрова,  
Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балеvски“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Диана Николкова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Шосето за София, Оранжерии Петрич.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Диана Николкова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 813143369, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, ПРОМИШЛЕНА ЗОНА.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70 и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

14. Доклад с вх. № О-Дк-389 от 02.07.2019 г. относно: Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

**По т.1.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-352 от 20.6.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г. на „Хидро Пауър Ютилитис“ 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“, и събраните данни от проведеното на 04.07.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г. на „Хидро Пауър Ютилитис“ 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-107 от 06.06.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-352 от 20.6.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 110 от 28.06.2019 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.07.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали

представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 205243702, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район „Илинден“, ул. „Кукуш“ № 1.

„Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, организиране на пазара с електрическа енергия, инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство, реконструкция на недвижими имоти; финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа и /или топлинна енергия, след получаване на съответния лиценз, както и всяка друга дейност незабранена със закон.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Камелия Георгиева Таскова.

Едноличен собственик на капитала на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е Камелия Георгиева Таскова.

Размерът на капитала на дружеството е 1 000 лв. и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД се установява, че същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Хидро Пауър Ютилитис“ 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“ липсва енергиен обект.

**Срок на исканата лицензия**

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

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“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Кукуш“ № 1.

Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване със следната техника:

1. Работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара – 2 бр., в т.ч.:

- Лаптоп – Lenovo IdeaPad 320 15.6" FullHD Antiglare N4200 up to 2.5GHz, 80XR01C1BM, Radeon 530 2GB, 8GB DDR3, 250GB SSD, WiFi, BT, HD,Platinum Grey;

- Лаптоп – Lenovo IdeaPad 320 15.6" FullHD Antiglare N4200 up to 2.5GHz, 80XR01C1BM, Radeon 530 2GB, 8GB DDR3, 250GB SSD, WiFi, BT, HD,Platinum Grey;

- Принтер – Xerox WorkCentre 3025N (with ADF) 3025V NI;

- DeepCool охладител за лаптоп Notebook Cooler N180 FS 17 – Black;

- DeepCool охладител за лаптоп Notebook Cooler N180 FS 17 – Black;

- Мишка и клавиатура – Logitech Wireless Combo MK270 920-004508;

- Мишка и клавиатура – Logitech Wireless Combo MK270 920-004508.

2. Сървър и локална компютърна мрежа:

- Server Supermicro X11SSZ-QF,Intel, Core i5-7400, Quad Core, 3.00 GHz, 6MB cache, socket 1151,8GB 1Rx16 DDR4 2400 Samsung PM863a 240GB SATA 6Gb/s VNAND 2.5" 7.0mm 24nm w/SED, 2 бр.;

- Операционна система – Linux Mint;

- Антивирусна защита – ClamAV;

- Точка за достъп Ubiquiti UAP-AC-LR, 2.4/5GHz, 450/867Mbit, 22dBm, 3x3 MIMO, Indoor;

- Рутер MikroTik CRS326 - SwOS/RouterOS powered 24 port Gigabit Ethernet switch with two SFP+ ports.

3. Средства за комуникации:

- Стационарен телефон;

- GSM връзка – 2 бр. мобилни телефонни апарати и SIM карти.

4. Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги – „Българска телекомуникационна компания“ АД и „Комсиг“ ЕАД.

5. Работна станция:

- Операционна система – Linux Mint;

- Версия на текстообработваща програма – LibreOffice;

- Версия на софтуер за електронна таблица – LibreOffice;

- Версия на клиента за електронна поща – Tunderbird.

6. Сървър за електронна поща:

- Сървър за електронна поща – с операционна система CentOS 7 – хоства се в Superhosting.bg;

- Осигурена криптирана защита.

Дружеството е предоставило договори за телекомуникационни услуги и рамково споразумение с приложения за доставката на лицензиран софтуер.

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 независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-

3068#1 от 08.04.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Хидро Пауър Ютилитис“ 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.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД притежава технически възможности 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“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит 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“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели имат следните функции:

Отдел „Финанси и счетоводство“ – организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях, организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции.

Отдел „Търговска администрация“ – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група – администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия с електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с ел. енергия, докладване на търговски сделки съгласно РЕМИТ, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с ел. енергия и др.

„Системен администратор“ – поддържане компютърните и информационните системи, извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежата, контрол на състоянието на компютърната техника и мрежата и др.

Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти, участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвя предложения за крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на електрическа енергия, преносен капацитет, пазар на двустранни договори, подпомага участието на дружеството в тръжни процедури, извършва мониторинг и анализ на пазара на едро на електрическа енергия в България и региона.

Отдел „Прогнозиране и балансиране“ – прогнозиране и балансиране на клиентски товари профили, управление на балансираща група, контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на фирмата, проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията, изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическа енергия, ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори, клиенти, контрагенти и пр. във

връзка с прогнозирането и регистрирането на графици, изчисляване на небаланси спрямо прогнозирано и реално консумирано количество електрическа енергия на клиенти, изготвяне на прогнозни графици за потреблението и производството на членовете в балансиращата група.

За постигане на своите цели дружеството ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ ще се извършва от 6 служители, както следва: управител, главен счетоводител, експерт „Търговия с ел. енергия“, експерт „Търговска администрация“, експерт „Прогнозиране и балансиране“ и системен администратор.

За правни и други консултантски услуги ще бъдат използвани външни компании.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура 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“.

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):

„Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 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 38 000 MWh през 2019 г. до 42 590 MWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	88	91	93	93	95
Средна продажна цена	лева/MWh	91	93	96	96	98
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	38 000	39 000	41 097	41 837	42 590

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната цена. За разглеждания период, дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 62 хил. лв. за 2019 г. на 73 хил. лв. за 2023 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
<b>Приходи</b>	3 470	3 748	3 972	4 054	4 176
в т.ч. от продажба на електроенергия	3 470	3 748	3 972	4 054	4 176
<b>Разходи</b>	872	1 522	2 842	3 534	4 044
в т.ч. за покупка на	3 366	3 635	3 853	3 930	4 048

<i>електроенергия</i>					
<b>Счетоводна печалба</b>	69	75	79	80	81
<b>Финансов резултат</b>	62	67	71	72	73

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 721 от 17.06.2019 г. от „Юробанк България“ АД, според което „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка на основание чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 17.06.2019 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на 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. В удостоверението банката потвърждава съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата, че при поискване ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдата по разплащателната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Хидро Пауър Ютилитис“ 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“.

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. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, 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.

Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

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, „Хидро Пауър Ютилитис“ 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. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад, който е приет от КЕВР с решение от 28.06.2019 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.07.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за вземе следните решения:

1. Издава на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, със седалище и адрес на управление гр. София, лицензия за 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 години;

2. Одобрява на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, с ЕИК № 205243702, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район „Илинден“, ул. „Кукуш“ № 1, лицензия № Л-511-15 от 11.07.2019 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, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-353 от 20.6.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 04.07.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със заповед № З-Е-106 от 06.06.2019 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са

отразени в доклад с вх. № Е-Дк-353 от 20.6.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 110 от 28.06.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.07.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„Езпада“ д.о.о. е титуляр на лицензия № Л-505-15 от 24.04.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от съдебния регистър на Република Хърватия, правно-организационната форма на „Езпада“ д.о.о е дружество с ограничена отговорност, с персонален идентификационен номер 59169392843, със седалище и адрес на управление: Хърватия, гр. Загреб, ул. „Град Вуковар“ № 284.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че от получаването на лицензията до настоящия момент дружеството не е започвало да упражнява лицензионната дейност. Дружеството не възнамерява занапред да упражнява лицензионната дейност, поради което желае да прекрати действието на издадената лицензия.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Езпада“ д.о.о. не е вписано като търговски участник.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя 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 (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението са

отразени в доклад, който е приет на 28.06.2019 г. Проведено е открито заседание на 04.07.2019 г., на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Прекратява лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Езпада“ д.о.о, с персонален идентификационен номер 59169392843, със седалище и адрес на управление: Хърватия, гр. Загреб, ул. „Град Вуковар“ № 284.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно проект на **Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 27.02.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ) и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, МОДТД), във връзка с отпадане на режима на балансиране при временни мерки съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента).

Със Заповед № 3-Е-32 от 11.03.2019 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложенията за изменение и допълнение на ПТПГ с оглед установяване съответствието им с изискванията на Закона за енергетиката и относимите

разпоредби от действащото европейско законодателство, като изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ (ПИД на ПТПГ).

Извършен е преглед на представените предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменения в ПТПГ и анализ за съответствието им с Регламент (ЕС) № 312/2014, като резултатите от извършения анализ са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-240 от 25.04.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 70 от 08.05.2019 г., т. 1. Докладът заедно със съгласувателната таблица и проектът на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 08.05.2019 г. На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, на 15.05.2019 г. е проведено обществено обсъждане с участието на представители на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Газов хъб Балкан“ ЕАД, Българска газова асоциация (БГА) и Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК). „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че следва да има съгласие от страна на ползвателя, за да придобие статут на балансиращ ползвател, както и да се уеднаквят сроковете по чл. 21, ал. 4 и чл. 22, ал. 4 от ПТПГ. БГА предлага в ПТПГ да се определи, че всички присъединени клиенти, които са и ползватели на изходен пункт, трябва да определят едно лице, което има правата да определя балансиращ ползвател и разпределенията на количествата. Счита, че следва да се даде възможност на присъединените клиенти да търгуват част от своето потребление на природен газ на виртуалната търговска точка (ВТТ). БФИЕК посочва, че следва да се обмисли статута на ВТТ, като с оглед оптимизиране на капацитета да се регламентира възможността общественият доставчик да продава по регулирани цени на тази точка. Счита, че следва да се регламентират отношенията във връзка с т.нар. „гроздове“, с оглед да не се възпрепятства разпределението на количествата и балансирането в тези точки. Повдига и въпроса за начина на приемане и изменение на Правилата за функциониране на платформата за търговия и участието на КЕВР в тази връзка.

В КЕВР са постъпили и следните становища: с вх. № Е-12-00-227 от 29.05.2019 г. от „Агрополихим“ АД; с вх. № Е-04-16-4 от 07.06.2019 г. от Българска асоциация природен газ (БАПГ); с вх. № Е-04-05-4 от 29.05.2019 г. от БФИЕК; с вх. № Е-04-41-3 от 29.05.2019 г. от БГА; с вх. № Е-15-20-15 от 30.05.2019 г. от „Булгаргаз“ ЕАД; с вх. № Е-15-45-20 от 30.05.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД; с вх. № Е-12-00-221 от 29.05.2019 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и с вх. № Е-12-00-219 от 28.05.2019 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД. В тази връзка, с писма с изх. № Е-15-45-21 от 04.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 12.06.2019 г. е изискана информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД, която операторът е представил с писма с вх. № Е-15-45-22 от 18.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 19.06.2019 г. В срока за обществени консултации на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на ПИД на ПТПГ.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, предвидената в проекта платформа за търговия трябва да работи съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ, приети от КЕВР, тъй като засягат всички участници на газовия пазар.

БФИЕК счита, че тъй като управлението на платформа за търговия за природен газ не попада в изброените в чл. 39 ЗЕ дейности, подлежащи на лицензиране, следва да се измени ЗЕ, с цел да се уеднакви режима в търговията на организиран пазар на електрическа енергия и на природен газ. В тази връзка посочва, че е необходимо въвеждане на разпоредби, които регламентират контрол и надзор от КЕВР по отношение функционирането на тази платформа. Според БФИЕК, следва да се предвиди засилен контрол от КЕВР по отношение на механизмите за определяне на разходите за участие и реализиране на сделки на платформата за търговия (тарифи, такси и други цени), което да гарантира минимална тежест за търговските участници в условията на развиващ се пазар на природен газ. БФИЕК отбелязва и необходимостта от изменение на разпоредбите, което да позволи свобода на избор за крайните клиенти по отношение на доставката на природен газ на вход/изход ВТТ. В тази връзка следва да се има предвид, че са

предприети действия за изменение и допълнение на ЗЕ, които да регламентират обществените отношения, свързани с организиране на борсов пазар на природен газ и лицензирането на тази дейност.

БГА посочва, че направените от асоциацията конкретни предложения за изменения и допълнения са необходими предвид отпадането на временните мерки, като с оглед особеностите на българския пазар се очаква основната финансова тежест при небалансирана сметка за неутралност да бъде поета от клиентите на природен газ, а не от ползвателите. В тази връзка БГА счита, че е необходимо да се даде възможност на големите консуматори и енергийно чувствителните производства да управляват своите надвзети и недовзети количества природен газ и респективно дисбалансите на доставчиците. Следва да се отчете, че действащият режим за балансиране дава възможност за участие на такива дружества при сключването на сделки на виртуална търговска точка, когато същите се регистрират в качеството им на мрежови ползвател. Освен това, БГА предлага при бъдещи обсъждания на актове от съществено значение за развитието на пазара на природен газ да се провежда предварителна експертна консултация на постъпилите предложения с участието на всички неправителствени организации в областта на природния газ и при необходимост да се организират експертни работни срещи. В тази връзка трябва да се отбележи, че ЗЕ предвижда процедура за обществено обсъждане, която дава възможност на всички заинтересовани лица да обсъдят проекта и да изразят становища по същия. КЕВР разглежда всички постъпили становища от заинтересованите лица и публикува мотивите на страницата си в Интернет.

БАПГ приветства заложените в проекта промени, като счита същите за поредни стъпки към постигането на основната цел – създаване на свободен и конкурентен пазар на природен газ. Асоциацията отбелязва, че извън проекта остава разрешаването на проблема със съществуването на присъединени към газопреносната мрежа съоръжения за доставка на природен газ до повече от един клиент (т.нар. „гроздове“). В тази връзка отправя искане КЕВР да предприеме действия по регламентирането на правила за решаване на поставения проблем и предлага два варианта на предложения за изменение и допълнение на Глава четвърта от ПТПГ, т.е. нови предложения за съществени изменения и допълнения в ПТПГ, засягащи широк кръг лица. Следва да се има предвид, че от една страна, подобни изменения изискват регламентиране на основните обществени отношения в тази връзка в ЗЕ, а от друга страна, нови предложения за значителни изменения на подзаконовия нормативен акт от компетентността на КЕВР, следва да бъдат подложени отново на обществено обсъждане със заинтересованите лица съгласно изискванията на Закона за нормативните актове, Административно-процесуалния кодекс и ЗЕ. Освен изложеното, предвидените изменения и допълнения на ПТПГ са с оглед отпадане на режима на балансиране при одобрените от КЕВР временни мерки, прилагани от оператора на газопреносна мрежа и цели постигането на пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост.

„Агрополихим“ АД посочва, че формулировката на платформа за търговия в чл. 4, ал. 2 от ПТПГ, макар и буквално пренесена от текста на Регламента, създава впечатлението, че „определянето“ от страна на оператора на газопреносна мрежа представлява необходима предпоставка за съществуването на платформа за търговия като цяло. В този смисъл не се отчита, че операторът на газопреносна мрежа по същество „идентифицира“ действаща търговска платформа за целите на балансиращите си функции, от която, след одобрение от КЕВР, има право да използва данни за пределни продажни и покупни цени и средно претеглена цена. В тази връзка дружеството предлага да се редактира цитираната разпоредбата от ПТПГ с оглед съобразяването ѝ с дефиницията на „платформа за търговия“ съгласно чл. 3, § 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Разпоредбата на чл. 4, ал. 2 от ПТПГ предвижда ползването от оператора на газопреносна мрежа за целите на балансирането на съществуваща платформа за търговия, което съгласно чл. 22, § 3 от Регламента изисква предварително определяне/посочване от ОПС на тази платформа и одобрението на КЕВР.

Предвидена е преходна разпоредба, която регламентира прилагането на разпоредбите, отнасящи се до Платформата за търговия, от датата на започване на

функционирането ѝ, но не по-късно от 1 януари 2020 г. Предвидени са също преходни разпоредби, регламентиращи сроковете за определяне на поне една платформа за търговия от оператора на газопреносна мрежа в съответствие с чл. 22, § 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 и съответно за подаване на заявление до КЕВР за одобрение на тази платформа за търговия.

Всички конкретни предложения по проекта на ПИД на ПТПГ, съдържащи се в постъпилите становища, са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад, в която се съдържат подробни мотиви за приемането им като законосъобразни и обосновани или неприемането им.

**Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:**

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

**1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТПГ:**

Необходимостта от изменение и допълнение на ПТПГ е с оглед отпадане на режима на балансиране при временни мерки, прилагани от оператора и одобрени от КЕВР с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. и Решение № ВМ-1 от 17.05.2018 г. Съгласно член 45, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014, в доклада за прилагане на временни мерки се предвижда отмяната им най-много пет години след влизането на регламента в сила, т.е. максималният срок за прилагането им е до 15.04.2019 г., след което регламентът следва да бъде прилаган в неговата цялост.

**2. Целите, които се поставят:**

Проектът цели постигането на пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост, по-конкретно изпълнение на изискванията на член 7 за предлагане на краткосрочни стандартизирани продукти и член 10 за въвеждане на платформа за търговия.

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

Прилагането на проекта на ПИД на ПТПГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

**4. Очаквани резултати от прилагането:**

В резултат от приемане на ПИД на ПТПГ ще се осигури прилагането на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и създаване на условия за оператора на газопреносна мрежа и за всички пазарни участници да сключват сделки за краткосрочни стандартизирани продукти чрез платформа за търговия. С прилагането на измененията и допълненията на ПТПГ се очаква да се осигури възможност за предлагане на природен газ за покупка и продажба чрез пазарни механизми, така че ползвателите на мрежата да могат да балансират балансните си портфейли ефективно, а операторът на преносната система да може да използва гъвкавите продукти за природен газ при балансирането на преносната мрежа. Това се очаква да доведе и до повишаване ликвидността на пазара и прозрачност на пазара на природен газ при сделки с краткосрочни продукти.

**5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:**

Предложеният проект на ПИД на ПТПГ осигурява спазване на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на ПТПГ е изготвен доклад, който е приет от КЕВР. Същият е публикуван заедно със съгласувателната таблица и проекта на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ. На 15.05.2019 г. е проведено обществено обсъждане с участието на заинтересованите лица, които са изразили становища. Отделно са постъпили и писмени становища, по които е изисквана информация и от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Всички конкретни предложения по проекта са дадени в съгласувателна таблица с подробни мотиви за приемането им (като законосъобразни и обосновани) или неприемането им.

След проведеното обществено обсъждане са направени изменения в чл. 11, ал. 6, където предложението е с оглед яснота и възможност на търговските участници, ползватели и търговци на природен газ да купуват и продават природен газ на виртуалната търговска точка и на платформа за търговия.

Променена е разпоредбата на чл. 22, ал. 2, т. 1 с цел яснота на текста като отпада думата *предварителен* преди *протокол*, тъй като предполага наличието на окончателен, какъвто не е предвиден в Правилата.

Прието е за обосновано и предложението за изменение на чл. 22, ал. 4 и ал. 9 с цел привеждане в съответствие с Регламент (ЕС) №312/2014 и предвидената в Методиката възможност за корекции на протоколи единствено в случаите на ИТ проблеми, проблеми с измерванията, човешка грешка и др.

Прието е предложението за изменение на чл. 22, ал. 6 с оглед доставчиците на природен газ да могат да откажат статут на балансиращ ползвател за защита на собствените си интереси. Разпоредбата е допълнена с изискването: „Операторът на преносна мрежа да потвърждава статута на балансиращ ползвател след неговото писмено съгласие.“.

С цел прецизност и уеднаквяване на терминологията и за избягване на противоречия в определението на виртуална търговска точка се приема това, което е в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.

Предвидена е Преходна разпоредба, която регламентира прилагането на разпоредбите, отнасящи се до Платформата за търговия от датата на започване на функционирането ѝ, но не по-късно от 1 януари 2020 г. Предвидени са също и преходни разпоредби, регламентиращи сроковете за определяне на поне една платформа от оператора на газопреносна мрежа в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 и съответно за подаване на заявление до КЕВР за одобрение на тази платформа за търговия съгласно изискванията на същия Регламент.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9, във връзка с чл. 173, ал. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проекта на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

А. Йорданов каза, че е изразил едни принципни бележки към Правилата за търговия в хода на общественото обсъждане, които поддържа, но те не са основание да гласува „против“ проекта на Правила. Тези Правила в най-голяма степен отразяват предложенията на вносителя на проекта, „Булгартрансгаз“ ЕАД, и според А. Йорданов малко отсъства гледната точка на енергийния регулатор по този въпрос. А. Йорданов

заклучи, че приема, че така извървяна процедурата отговаря на законовите изисквания и го обнадеждава, че така или иначе предстои промяна в Закона за енергетиката, свързана с функционирането на организиран пазар на едро, която най-вероятно, поне в Правилата за търговия, ще наложи нова процедура по изменение и допълване, където евентуално биха могли да се вземат предвид и други фактори, които влияят върху развитието на пазара. Настоящите промени в крайна сметка удовлетворяват необходимостта платформата за търговия да функционира за целите на балансирането, което на този етап е достатъчно.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Председателят поясни, че след като са постъпили предложения за изменение и допълнение на ЗЕ в частта за природния газ, е възникнала дискуссия дали да не се изчакат промените в Правилата да бъдат извършени след приемането на Закона. Но тъй като промените в Закона обективно не могат да бъдат приети от Народното събрание до края на м. юли, след което следва едномесечната ваканция на НС, и едва през м. септември ще бъдат приети, И. Н. Иванов счита, че приемането на ПТПГ днес е правилната стъпка в процедурата – да се приемат тези промени в Правилата, а впоследствие, след приемането, и в съответствие с приетите текстове, защото до финалното гласуване в пленарна зала не може да се гарантират какви ще бъдат приетите текстове в промените на ЗЕ. По тази причина И. Н. Иванов също подкрепя проекта, така както е предоставен.

И. Н. Иванов и подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9, във връзка с чл. 173, ал. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

### **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ както следва:

## **ПРАВИЛА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ПРАВИЛА ЗА ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ**

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

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия съгласно Правила на платформа за търговия с природен газ.“;

2. В ал. 4 се създава т. 3:

„3. доставка на природен газ за оперативно балансиране.“;

4. Ал. 11 се отменя.

**§ 2.** В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

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

а) т. 1 се изменя така:

„1. период от време и условия за пренос, ред и условия за договаряне и ползване на капацитети за пренос по пунктове на приемане и предаване на природния газ;“

б) създава се т. 13:



„13. ред и условия за сключване на вторични сделки с капацитет.“;

2. Ал. 4 се изменя така:

„(4) При сключване на договор за пренос по газопреносна мрежа, ползвателят на мрежата задължително сключва договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране с оператора на газопреносна мрежа. Операторът на газопреносна мрежа води регистър на лицата, с които е сключил договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране, който публикува на интернет страницата си.“;

3. В ал. 5 думата „балансьора“ се заменя с израза „оператора на газопреносна мрежа“.

**§ 3.** Чл. 9 се изменя така:

„Чл. 9. Операторът на газопреносната мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносната мрежа, на която е собственик и/или оператор, както и сделките на платформа за търговия с природен газ.“

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

1. Ал.1 се изменя така:

„(1) В случай на възникване на обстоятелства, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, операторът на газопреносната мрежа съгласно чл. 188, ал. 2 ЗЕ има право временно да спира изпълнението на сделки или да променя договорените количества природен газ по тях, като уведомява страните по договорите за пренос и по договорите за ползване на виртуалната търговска точка, включително операторите на газоразпределителни мрежи и оператора на платформа за търговия с природен газ.“

2. В ал. 2 думата „писмено“ се заличава.

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

1. В ал. 1 изразите „даден ползвател“ и „този ползвател“ се заменят с „ползвателите“.

2. В ал. 2 преди думата „дисбаланс“ се добавя изразът „Индивидуален търговски“.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Редът и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране се определя в методика, предложена от оператора на газопреносна мрежа и одобрена от КЕВР.“

4. Ал. 6 се изменя така:

„(6) Ползвателите на мрежата и търговците на природен газ могат да продават и купуват природен газ, в т. ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден, използвайки виртуална търговска точка. Сделките на виртуалната търговска точка могат да се сключват на платформа за търговия. За тези сделки ползвателите на мрежата и търговците на природен газ уведомяват оператора на газопреносна мрежа посредством стандартизирани уведомления за сделка. Когато сделките се сключват на платформа за търговия, уведомленията се подават от оператора на платформа за търговия.“;

5. Създава се ал. 7:

„(7) При необходимост от предприемане на действия за физическо балансиране, операторът на газопреносна мрежа може да търгува природен газ на платформа за търговия. Операторът на газопреносна мрежа поддържа виртуалната търговска точка за газопреносната мрежа и осигурява участието си най-малко на една платформа за търговия.“;

6. Създава се ал. 8:

„(8) Редът и начините за уреждане на оперативното и търговското балансиране се определят в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.“

**§ 6.** Чл. 12 се отменя.

**§ 7.** В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

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

а) думата „балансърът“ се заменя с изрза „операторът на газопреносна мрежа“.

б) в т. 5 думата „балансѳра“ се заменя с изрза „оператора на газопреносна мрежа“.

2. В ал. 2 думата „балансѳра“ се заменя с изрза „оператора на газопреносна мрежа“.

3. В ал. 3 думата „балансѳрѳт“ се заменя с изрза „операторѳт на газопреносна мрежа“.

**§ 8.** В чл. 14 думата „балансѳрѳт“ се заменя с изрза „операторѳт на газопреносна мрежа“.

**§ 9.** В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „Балансѳрѳт“ се заменя с изрза „Операторѳт на газопреносна мрежа“.

2. В ал. 2 думата „Балансѳрѳт“ се заменя с изрза „Операторѳт на газопреносна мрежа“.

**§ 10.** В чл. 16, ал. 3 след думата „балансиране“ се добавя изрзѳт „, включително на платформа за трѳговия“.

**§ 11.** Чл. 18, ал. 3 се изменя така:

„(3) За осигуряване на баланса на газопреносната мрежа, операторѳт на газопреносна мрежа извършва действия за балансиране, определени в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.“

**§ 12.** Раздел III от Глава трета се отменя.

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

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва:

1. съгласно протокол за разпределение на количествата, съдържащ съгласие на всички ползватели на пункта за пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. Протоколѳт се счита за валиден, ако е предоставен подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол;

1а. съгласно електронен протокол между всички ползватели на пункта, подаван чрез платформата за трѳговско диспечирание. В случай на установен и потвърден от оператора на газопреносна мрежа технически проблем се допуска подаването на подписан протокол чрез електронна поща. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;

2. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;

3. с балансиращ ползвател;

4. в случай, че ползвателите, респективно присъединените клиенти, не са заявили пред оператора на газопреносна мрежа нито една от процедурите по т. 1 - 3, операторът извършва разпределение на измерените количества пропорционално на последните потвърдени от него заявки за съответния газов ден.“;

2. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1а и 2 се представят на оператора на газопреносна мрежа не по-късно от 12,00 ч. на текущия газов ден за разпределението на количествата от предходния ден. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт..“;

3. Ал. 6 се изменя така:

„(6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. При заявяване от повече от един ползвател на такъв статут, операторът потвърждава статут на балансиращ ползвател на първия, който го е заявил. В случаите, когато на пункт има само един присъединен клиент, който има повече от един доставчик на природен газ, клиентът може да посочи кой от неговите доставчици има статут на балансиращ ползвател, за което уведомява и оператора. Операторът потвърждава статута на балансиращ ползвател след неговото писмено съгласие.“;

4. Ал. 7 се отменя;

5. Ал. 8 се изменя така:

„(8) В случай че на даден пункт се извършва разпределение съгласно ал. 2, т. 1а и вследствие на появата на нови ползватели, напускането на съществуващи или по друга причина се стигне до отпадането или прекратяването на общото споразумение между всички ползватели, операторът прилага разпределение с балансиращ ползвател по реда на ал. 6. При липса на балансиращ ползвател, операторът прилага разпределение пропорционално на заявките.“;

6. В ал. 9 изречение второ се изменя така:

„В случаите, когато оператор на газопреносна мрежа направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден, като протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1а и 2 се предоставят не по-късно от 17,00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния.“.

**§ 14.** В чл. 24 думата „балансиращ“ се заменя с израза „операторът на газопреносна мрежа“.

**§ 15.** В чл. 25 думата „Балансиращ“ се заменя с израза „Операторът на газопреносна мрежа“.

**§ 16.** В чл. 26, ал. 1 думата „балансираща“ се заменя с израза „оператора на газопреносна мрежа“.

**§ 17.** В чл. 28, ал. 1 думата „балансираща“ се заменя с израза „оператора на газопреносна мрежа“.

**§ 18.** В чл. 29 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с оператора на газопреносна мрежа, а когато са регистрирани на платформа за търговия, и с оператора на платформата за търговия, в това число: телефонна връзка, електронна поща и факс с възможност за 24-часова комуникация.“

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Видът комуникация, начинът на обмен на данни и достъпът до тях се определят от оператора на газопреносна мрежа и оператора на платформа за търговия и се публикуват на техните интернет страници.“.

**§ 19.** В параграф 1 от Допълнителната разпоредба се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 3 се заличава;

2. Точка 4 се изменя така:

„4. Виртуална търговска точка е нефизическа точка, чрез която регистрираните ползватели на виртуалната точка могат да прехвърлят помежду си собствеността на природния газ.“

3. Създава се точка 15а:

„15а. Платформа за търговия - електронна платформа за двустранна търговия и/или търговия на борсов принцип, поддържана и управлявана от оператор на платформа за търговия, чрез която търговските участници могат да обявяват и приемат, в това число да изменят и оттеглят, оферти за покупка и продажба на газ за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ, съгласно условията, важащи за платформата за търговия, и на която операторът на газопреносна мрежа търгува с цел извършване на действия за балансиране.“.

## **ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

**§ 20.** (1) Операторът на газопреносна мрежа определя поне една платформа за търговия в съответствие с чл. 22, § 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, в срок до 1 септември 2019 г.

(2) Операторът на газопреносна мрежа подава заявление до Комисията за енергийно и водно регулиране за одобрение на платформата за търговия по ал. 1, в срок до 1 октомври 2019 г.“.

**§ 21.** Параграф 1, § 3, § 4, т. 1, § 5, т. 4 и т. 5, § 10 и § 18 от Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ се прилагат от датата на започване на функциониране на Платформата за търговия, но не по-късно от 1 януари 2020 г.“.

**§ 22.** Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 122 от 11.07.2019 г. по т. 3.

**§ 23.** Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“.

3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно проект на **Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 27.02.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ) и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, МОДТД), във връзка с отпадане на режима на балансиране при временни мерки съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента).

Със Заповед № З-Е-30 от 11.03.2019 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложенията за изменение и допълнение на ПБППГ с оглед установяване съответствието им с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и Правила за търговия с природен газ, както и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ (ПЖД на ПБППГ).

Резултатите от извършения анализ на предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект на ПБППГ са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-241 от 25.04.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 70 от 08.05.2019 г., т. 2. Докладът и проектът на ПЖД на ПБППГ са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 08.05.2019 г. На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, на 15.05.2019 г. е проведено обществено обсъждане с участието на представители на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Газов хъб Балкан“ ЕАД, Българска газова асоциация (БГА), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) и „Овергаз Мрежи“ АД. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че трябва да се въведе механизъм, който да не позволява ползвателите на мрежата да търпят загуби следствие от предоставена от оператора на газопреносна мрежа невярна информация за дневен и окончателен дисбаланс. БФИЕК посочва, че с оглед оптимизиране на балансирането е много важно получаването на точна информация, въз основа на която да се предприемат съответните корективни действия. Счита, че е необходима оценка на трансакционните разходи, свързани с платформата за търговия, т.е. такси за участие, за сключване на сделки и други. „Овергаз Мрежи“ АД поставя въпроса дали се предвиждат задължения по отношение на доставчиците на природен газ от внос в България, какъвто е „Булгаргаз“ ЕАД, да реализират определен обем природен газ на борсата, като счита, че без подобна мярка, не е възможно постигане на ликвидност. Изразява и становище, че т.нар. гроздове не могат да се квалифицират като затворени системи, а са газоразпределителни мрежи. БГА подкрепя освобождаване на количества природен газ на платформата за търговия, с оглед повишаване на ликвидността, но счита, че подобни действия не засягат ПБППГ, а дейността на обществения доставчик.

В КЕВР са постъпили следните писмени становища: с вх. № Е-04-41-3 от 29.05.2019 г. от Българска газова асоциация (БГА); с вх. № Е-15-20-16 от 30.05.2019 г. от „Булгаргаз“ ЕАД и с вх. № Е-15-45-20 от 30.05.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, с писма с изх. № Е-15-45-21 от 04.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 12.06.2019 г. е изискана информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД, която операторът е представил с писма с вх. № Е-15-45-22 от 18.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 19.06.2019 г. В срока за обществени

консултации на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на ПИД на ПБППГ.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага в ПБППГ да се предвиди отговорност на оператора на преносната система в случай на предоставяне на ненавременна/недостоверна информация, която на практика е довела до предприети от ползвателите действия, водещи до увеличаване на техните дисбаланси, т.е. цели се недопускане начисляването на дисбаланси на ползвателите на мрежата по причина действия или бездействия на оператора на преносната мрежа. В тази връзка следва да се има предвид, че предоставяне от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на ненавременна/недостоверна информация е възможно да настъпи например при грешки в измерването на природния газ. За подобни случаи в проекта на ПИД на ПБППГ е предвидено изменение и допълнение на чл. 22, ал. 9 от ПБППГ и възможност за коригиране на протоколите. „Булгаргаз“ ЕАД предлага също на ползвателите на мрежата да се предостави по-конкретна информация за практическото налагане на задължения в рамките на деня и практическите финансови последствия в случай на тяхното налагане във връзка с чл. 7, т. 3 от предложението проект на ПИД на ПБППГ. В тази връзка следва да се отбележи, че въвеждането на задължения в рамките на деня изисква вземане на решение от страна на националния регулаторен орган по реда на чл. 27 от Регламент (ЕС) № 312/2014 и към момента такива не са въведени.

На следващо място, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че определенията в т. 1 и т. 12 от Допълнителната разпоредба (ДР) на ПБППГ за ВТТ и регистрирани ползватели на ВТТ противоречат с чл. 24, ал. 1 от ПБППГ, където е записано, че на ВТТ може да търгуват както ползватели на мрежата, така и други регистрирани на ВТТ търговци. От друга страна, чл. 24, ал. 1 от ПБППГ противоречи на определението за ВТТ в Правилата за търговия с природен газ. Според „Булгаргаз“ ЕАД, клаузата в договора за ползване на ВТТ, която предвижда, че за да се осъществяват сделки на ВТТ е необходимо наличието и на сключен договор за балансиране с „Булгартрансгаз“ ЕАД, също води до извод, че е задължително търговецът да притежава и качеството ползвател на мрежата. Видно от понятията в т. 2 и т. 12 от ДР на ПБППГ не съществува изискване лице да е едновременно и ползвател на мрежата и търговец, за регистрирането му на ВТТ.

БГА предлага при бъдещи обсъждания на актове от съществено значение за развитието на пазара на природен газ да се провежда предварителна експертна консултация на постъпилите предложения с участието на всички неправителствени организации в областта на природния газ и при необходимост да се организират експертни работни срещи. В тази връзка трябва да се отбележи, че ЗЕ предвижда процедурата за обществено обсъждане, която дава възможност на всички заинтересовани лица да обсъдят проекта и да изразят становища по същия. КЕВР разглежда всички постъпили становища от заинтересованите лица и публикува мотивите на страницата си в Интернет.

Предвидена е преходна разпоредба, която регламентира прилагането на разпоредбите, отнасящи се до Платформата за търговия, да бъде от датата на започване на функционирането ѝ, но не по-късно от 1 януари 2020 г.

Всички конкретни предложения по проекта на ПИД на ПБППГ, съдържащи се в постъпилите становища, са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад, в която са изложени подробни мотиви за приемането им като законосъобразни и обосновани или неприемането им.

**Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:**

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите,

съответно докладът, следва да съдържа: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

#### 1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПБППГ

Необходимостта от изменение и допълнение на ПБППГ е с оглед отпадане на режима на балансиране при временни мерки, прилагани от оператора и одобрени от КЕВР с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. и Решение № ВМ-1 от 17.05.2018 г. Съгласно член 45, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014, в доклада за прилагане на временни мерки се предвижда отмяната им най-много пет години след влизането на регламента в сила, т.е. максималният срок за прилагането им е до 15.04.2019 г., след което регламентът следва да бъде прилаган в неговата цялост.

#### 2. Целите, които се поставят:

Проектът цели постигането на пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост, по-конкретно изпълнение на изискванията на член 7 за предлагане на краткосрочни стандартизирани продукти и член 10 за въвеждане на платформа за търговия.

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

Прилагането на проекта на ПИД на ПБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

#### 4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на ПИД на ПБППГ ще се осигури прилагането на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и създаване на условия за оператора на газопреносна мрежа и за всички пазарни участници да сключват сделки за краткосрочни стандартизирани продукти чрез платформа за търговия. С прилагането на измененията и допълненията на ПБППГ се очаква да се осигури възможност за предлагане на природен газ за покупка и продажба чрез пазарни механизми, така че ползвателите на мрежата да могат да балансират балансните си портфейли ефективно, а операторът на преносната система да може да използва гъвкавите продукти за природен газ при балансирането на преносната мрежа. Това се очаква да доведе до повишаване конкурентността и ликвидността на пазара, прилагане на прозрачни и недискриминационни правила за балансиране; прозрачност на пазара на природен газ при сделки с краткосрочни продукти и формиране на прозрачни такси за дисбаланс, отразяващи разходите на мерките за балансиране на преносния оператор.

#### 5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПБППГ осигурява спазване на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. Докладът предвижда изменение на ПБППГ във връзка с отпадане на одобрените от Комисията временни мерки и привеждане в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 за балансиране на газопреносните мрежи. Временните мерки са били с период 5 г. След отпадането им, Регламентът предвижда въвеждане на Платформа за търговия. На ПИД на ПБППГ е проведено обществено обсъждане. В хода на обсъждането са постъпили в Комисията предложения и становища, които са обсъдени от работната група и в съгласувателната таблица, приложение към доклада, някои от предложенията са приети, а други са отхвърлени със съответните мотиви. Основните изменения в Правилата за балансиране са въвеждането на платформа за търговия с

природен газ. На тази платформа ползвателите на мрежата ще могат да търгуват реализираните дисбаланси, които са функция на подадените на входа количества природен газ на системата и изтеглените от съответните ползватели. Размяната на собствеността на тези количества природен газ ще става на виртуална търговска точка.

Във връзка с тези изменения и на основание чл. 12, ал. 7 от Правилата за търговия с природен газ, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
3. Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

А. Йорданов отбеляза, че вследствие на известно закъснение от страна на вносителя на предложенията по тези Правила, действието им изпуска един определен период след отпадането на временните мерки, а именно след 15 април. А. Йорданов смята, че тези Правила за балансиране ще направят реално възможно от началото на 2020 г. използването на платформата за търговия именно за целите на балансирането. В този смисъл подкрепя, макар и малко закъснели, измененията на Правилата.

И. Н. Иванов каза, че действително платформата преди всичко има за цел търговия на дисбаланси на предлаганите количества природен газ. Председателят каза, че е вярно, че тези документи е трябвало да бъдат приети до 15 април, което е крайната дата на временните мерки, но закъснението се дължи на закъснение на заявителя „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството прекалено късно е предоставило своите проекти за промени, които експертите в Комисията са разгледали в предвидените в Правилата на Комисията срокове. Както е отбелязал и А. Йорданов, забавянето се дължи на заявителя „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

С оглед гореизложеното, на основание чл. 12, ал. 7 от Правилата за търговия с природен газ, Комисията

### **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ както следва:

### **ПРАВИЛА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ПРАВИЛА ЗА БАЛАНСИРАНЕ НА ПАЗАРА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

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

1. В т. 1 в скобите думата „оператора“ и запетаята се заличават;
2. В т. 2 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;
3. В т. 4 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;
4. В т. 7 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“ и точката се заменя с точка и запетая;
5. Създава се т. 8 със следното съдържание:  
„8. общи правила за участие на Платформа за търговия с природен газ“;



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

1. Изразът „при временни мерки съгласно Доклада за прилагане на временни мерки по“ се заменя с думата „съгласно“ и изразът „одобрен с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР),“ се заличава;

2. В т. 1 изразът „операторът в качеството му на баланссьор“ и думата „баланссьорът“ се заменят с израза „ОПС“;

3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

4. Точка 3 се изменя така&

„3. ползвателите са отговорни за осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци в своето балансово портфолио. За допуснатите от ползвателите дневни дисбаланси се заплаща такса за дисбаланс; ползвателите могат да търгуват с природен газ на виртуална търговска точка, за да намалят размера на своя дисбаланс. Сделките на виртуалната търговска точка могат да се сключват на платформа за търговия“;

5. В т. 4 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

6. В т. 5 изразът „като се използва толеранс“ се заличава;

7. В т. 6 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

8. В т. 7 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 3.** Чл. 4, т. 5 думите „дневна“ се заличават.

**§ 4.** В чл. 5 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 5 думата „дневни“ се заличава;

2. В т. 1 изразът „имат право“ се заменя с израза „са длъжни“, изразът „оператора“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

4. В т. 3 думата „дневна“ се заличава, а думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а изразът „последно потвърдена заявка“ до размера на разпределения дневен капацитет за ден D“ се заменя с израза „нула“.

**§ 5.** В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 6 думата „дневни“ се заличава;

2. В т. 1 думата „дневни“ се заличава;

3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

4. В т. 3 думата „дневни“ се заличава, а думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

6. Точка 5 се изменя така:

„5. Количествата, заявени за пренос за газов ден D, са почасово равномерно разпределени за всеки час от началото до края на газов ден D. При подаване на коригираща заявка количествата са равномерно разпределени за оставащите часове до края на газовия ден.“.

**§ 6.** Чл. 7 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 7 думата „дневни“ се заличава;

2. В т. 1 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;

3. В т. 1, б. „г)“ точката и запетаята се заменя с точка и се създава второ изречение със следното съдържание: „В този случай ОПС потвърждава заявка до размера на разпределения капацитет.“;

4. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, думите „дневна“ и „дневни“ се заличават, а след израза „коригиращи заявки“ изразът „ , освен ако тази дневна коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от оператора“ се заличава;

5. В т. 3 думите „оператора“ и „операторът“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;

6. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ се заличават;

7. В т. 5 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

8. В т. 6 думите „операторът“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ се заличават;

#### **§ 7.** В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1 думите „операторите“ и „оператора“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневните“ се заличават;

2. В т. 1, б. „а“ думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

3. В т. 1, б. „б“ думата „операторът“, изразът „оператор на преносна система“ и думата „оператор“ се заменят с израза „ОПС“;

4. В т. 1, б. „в“ думата „операторите“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 2 думата „операторите“ се заменя с израза „ОПС“;

6. В т. 2, б. „а“ думите „оператор“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;

7. В т. 2, б. „б“ думите „оператор“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;

8. В т. 2, б. „в“ думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;

9. В т. 3 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“, след буквата „е“ се добавя думата „до“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават.

#### **§ 8.** В чл. 9, т. 4 думите „дневна“ се заличават;

#### **§ 9.** В чл. 10 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 10 думата „дневни“ се заличава;

2. В т. 1 изразът „имат правото“ се заменя с израза „са длъжни“, думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава;

4. В т. 3 думата „дневна“ се заличава, а думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а изразът „последно потвърдена заявка“ до размера на разпределения дневен капацитет за ден D“ се заменя с израза „нула“.

#### **§ 10.** В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 11 думата „дневни“ се заличава;
2. В т. 1 думата „дневни“ се заличава;
3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думата „дневни“ се заличава;
4. В т. 3 думата „дневни“ се заличава, а думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;
5. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;
6. Точка 5 се изменя така:  
„5. Количествата, заявени за пренос за газов ден D, са почасово равномерно разпределени за всеки час от началото до края на газов ден D. При подаване на коригираща заявка количествата са равномерно разпределени за оставащите часове до края на газовия ден.“

**§ 11.** Чл. 12 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 12 думите „дневни“ се заличават;
2. В т. 1 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ се отменят.
3. В т. 1, б. „г“ след думата „ползвателя“ се поставя точка и се създава второ изречение със следния текст: „В този случай ОПС потвърждава заявка до размера на разпределения капацитет“;
4. В т. 2 думите „операторът“ и „оператора“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;
5. В т. 3 думите „операторът“ и „оператора“ се заменят с израза „ОПС“, а думите „дневна“ и „дневни“ се заличават;
6. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ се заличават;
7. В т. 5 думата „дневна“ се заличава, думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“ и изразът „последното потвърдено количество на ползвателя до размера на разпределения дневен капацитет за ден D“ се заменя с израза „последно потвърдената заявка за ден D“;
8. В т. 6 думите „операторът“ и „операторът на преносната система“ се заменят с израза „ОПС“, а думата „дневна“ се заличава.

**§ 12.** В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“, а думите „дневна“ се заличават;
2. В ал. 2 думите „дневна“ се заличават, а думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 13.** В чл. 14 се правят следните изменения и допълнения:

1. Думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;
2. Точка втора се изменя така:  
„2. интегриран обмен на данни, при който данните се обменят директно между две приложни програми на съответните информационни системи;“;
3. Съществуващата т. 2 се преномерираща и става т. 3.

**§ 14.** В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 1, б. а) израза: „AS2/“ се заличава;

2. В ал. 2 се създава второ изречение със следното съдържание:

„В случай на извънредни ситуации, ОПС предвижда и алтернативни канали за обмен на информация съгласно договорите за достъп и пренос.“

§ 15. В чл. 16 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 16. В чл. 17 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 17. В чл. 18 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 18. В чл. 19 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 19 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

2. В т. 1 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

3. В т. 2 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

4. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 5 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 19. В чл. 20 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 20. В чл. 22 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“.

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

1. В ал. 1 думите „оператора“ се заменят с израза „ОПС“;

2. В ал. 2 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“ и т. 2 се заличава;

4. В ал. 3 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В ал. 3, т. 2 изразът „балансиране за“ се заличава;

6. В ал. 3, т. 3 се изменя така:

„3. количеството на физически закупения и продаден природен газ на ВТТ в енергийни единици (kWh).“;

7. В ал. 4 думата „Операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

§ 22. В чл. 25 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 25 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

2. В т. 1 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“, след израза „в рамките на газовия ден“ се поставя точка и се създава второ изречение със следното съдържание: „Уведомления за сделки се подават и от Оператор на платформа за търговия, като ОПС разпределя количествата по уведомленията по съответните портфолия;“.

3. В т. 2 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

4. В т. 3 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

5. В т. 5 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

6. В т. 6 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

7. В т. 8 думите „дневната“ се заличават.

§ 23. Създава се нова „Глава шеста „а“ „Платформа за търговия с природен газ“ със следното съдържание:

„**Чл. 25а.** Ползвателите на мрежата и ОПС могат да търгуват на Платформа за търговия, управлявана от оператор на съответната платформа.

**Чл. 25б.** Ползвателите на мрежата и търговците могат да продават и купуват природен газ, използвайки Платформа за търговия с природен газ, в това число с цел минимизиране на дисбалансите по своите балансови сметки.

**Чл. 25в.** При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на ОПС, както и с оглед покупка на газ за технологични нужди той също може да търгува природен газ на Платформата за търговия.

**Чл. 25г.** Сделките за покупка и продажба на природен газ на Платформата за търговия са при ценови механизъм, определен съгласно Правилата на съответната Платформа. Механизмът от една страна следва да дава възможност за свободно договаряне между страните, а от друга страна да осигурява недискриминационен принцип за сключване на сделките с оглед балансиране.

**Чл. 25д.** (1) Сключването на договор за участие на Платформата за търговия между оператора на платформата, от една страна, и ползвателите, притежаващи капацитет за пренос, и други регистрирани на Платформата за търговия търговци, от друга, дава право на ползвателите и търговците да търгуват на Платформата за търговия като регистрирани ползватели.

(2) Договорите за участие на Платформата за търговия се публикуват от оператора на платформата и съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. видовете продукти, търгуеми на платформата и техните цени;
3. такси за участие, срокове и начин на фактуриране и плащане;
4. условия, ред и срокове за оперативен обмен на информация за сключване на сделките на Платформата за търговия;
5. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договорите.

(3) Операторът на платформата своевременно публикува на своята интернет страница най-малко следната информация:

1. данни за изменението на пределната покупна и пределната продажна цена след всяка сделка;
2. списък на регистрираните участници с информация за наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и данни за статуса;
3. общия брой на извършените сделки с природен газ за газовия месец не по-късно от 10-о число на следващия газов месец;
4. обемът на закупения и продаден природен газ.

(4) Когато има няколко оператори на платформи за търговия в една и съща зона за балансиране, всеки от тях предоставя на ОПС необходимите данни с цел публикуване от негова страна на пределна продажна и пределна покупна цена.“

**§ 24.** В чл. 26 думата „балансърът“ се заменя с израза „ОПС“ и след израза „на ВТТ“ се добавя израза „, в т. ч. на Платформа за търговия с природен газ“.

**§ 25.** В чл. 27 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 26.** В чл. 29 изразът „Операторът на газопреносната мрежа“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 27.** В чл. 31 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 31 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;
2. В т. 1 изразът „посредством ВТТ“ се заменя с израза „на Платформата за търговия“;
3. В т. 4 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 28.** В чл. 32 думите „операторът“ и „оператора“ се заменят с израза „ОПС“.

**§ 29.** В чл. 33 думите „Операторът“ и „оператора“ се заменят с израза „ОПС“.

**§ 30.** В чл. 34 думите „операторът“ се заменят с израза „ОПС“.

**§ 31.** В чл. 35 изразът „оператора на газопреносната мрежа/балансьора“ се заменя с израза „ОПС“.

**§ 32.** В § 1 от Допълнителната разпоредба се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 4 думата „оператора“ и израза „оператора на газопреносната мрежа“ се заменят с израза „ОПС“;

2. В т. 6 изразът „оператор на газопреносната мрежа“ се заменя с израза „ОПС“;

3. В т. 7 думата „оператор“ се заменя с израза „ОПС“;

4. Създава се т. 7а със следното съдържание:

„7а. Платформа за търговия е електронна платформа за двустранна търговия и/или търговия на борсов принцип, поддържана и управлявана от оператор на платформа за търговия, чрез която търговските участници могат да обявяват и приемат, в това число, да изменят и оттеглят оферти за покупка и продажба на газ за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ, съгласно условията, важещи за платформата за търговия, и на която ОПС търгува с цел извършване на действия за балансиране.“;

5. Създава се т. 7б със следното съдържание:

„7б. Оператор на платформа за търговия с природен газ е лице, което управлява платформа за търговия съгласно Правила на платформа за търговия с природен газ.“;

6. В т. 9 изразът „мрежовите оператори“ се заменя с израза „ОПС“;

7. В т. 10 думата „операторът“ се заменя с израза „ОПС“;

8. В т. 11 изразът „оператор на преносна система“ се заменя с израза „ОПС“;

9. В т. 12 думата „оператора“ се заменя с израза „ОПС“;

10. Създава се т. 12а със следното съдържание:

„12а. „Регистриран участник на Платформата за търговия“ е ползвател на мрежата, притежаващ капацитет за пренос, търговец или ОПС, който има сключен договор за участие на платформата за търговия с оператора на платформата и отговаря на условията за сключване на сделки на платформата за търговия.“;

11. В т. 14 думата „оператор“ се заменя с израза „ОПС“.

12. В т. 15 думата „дневни“ се заличава, а изразът „оператора на преносната система“ се заменя с израза „ОПС“.

### **Преходни и заключителни разпоредби**

**§ 33.** Параграф 1, т. 5, § 2, т. 4, § 22, т. 2, § 23, § 24 и § 27, т. 2 от Правилата за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ се прилагат от датата на започване на функциониране на Платформата за търговия, но не по-късно от 1 януари 2020 г.“.

**§ 34.** Правилата за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 122 от 11.07.2019 г. по т. 4.

**§ 35.** Правилата за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“.

3. Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад относно проект на **Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 27.02.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ) и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, МОДТД), във връзка с отпадане на режима на балансиране при временни мерки съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента).

Със Заповед № 3-Е-31 от 11.03.2019 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложението за изменение и допълнение на МОДТД с оглед установяване съответствието му с разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ и Регламент (ЕС) № 312/2014, и да изготви доклад и проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс.

След извършен преглед на представените предложения за изменения в МОДТД и анализ за съответствието им с Регламент (ЕС) № 312/2014, е установено, че предложеният проект съдържа многобройни и съществени промени, което обуславя необходимост от отмяна на действащата МОДТД и приемане на нова Методика. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 15.03.2019 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи проект на нова Методика.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 25.03.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е внесло проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (проект на МОДТДТНБ, Методика).

Резултатите от извършения анализ на предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект на МОДТДТНБ са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-242 от 25.04.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 70 от 08.05.2019 г., т. 3. Докладът и проектът на МОДТДТНБ са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 08.05.2019 г. На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, на 15.05.2019 г. е проведено обществено обсъждане с участието на представители на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Газов хъб Балкан“ ЕАД, Българска газова асоциация (БГА) и Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК). „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че не става ясно защо предложението за изменение на чл. 11, ал. 2 от Методиката за намаляване на лимита от 65 000 МВтч на 15 000 МВтч при запазване на десет броя сделки при търговия на платформата. Счита, че при запазване на количеството би се постигнала по-голяма обективност при определянето на цената на природния газ за балансиране. Според „Булгаргаз“ ЕАД е целесъобразно КЕВР да определя ценообразуващите елементи, които формират таксата за дисбаланс. Предлага Методиката да влезе в сила не по-рано от началото на следващата газова година. БГА

посочва, че следва да бъдат представени данни за резултата от прилагането на толеранса, т.е. колко биха били дисбалансите при отпадането на този толеранс. Счита, че влизането в сила на Методиката следва да бъде обвързано с ефективните действия за прилагането на електронната платформа и възможността за клиентите да управляват дисбалансите си.

В КЕВР са постъпили следните писмени становища: с вх. № Е-04-41-3 от 29.05.2019 г. от БГА; с вх. № Е-04-05-4 от 29.05.2019 г. от БФИЕК; с вх. № Е-12-00-221 от 29.05.2019 г. от „Газов хъб Балкан“ ЕАД, с вх. № Е-15-20-17 от 30.05.2019 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с вх. № Е-15-45-20 от 30.05.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД и с вх. № Е-04-16-4 от 07.06.2019 г. от Българска асоциация природен газ (БАПГ). В тази връзка е изисквана информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД с писма с изх. № Е-15-45-21 от 04.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 12.06.2019 г., която операторът е представил с писма с вх. № Е-15-45-22 от 18.06.2019 г. и № Е-04-16-4 от 19.06.2019 г. В срока за обществени консултации на Портала за обществени консултации не са постъпили становища по проекта на МОДТДТНБ.

Според „Булгаргаз“ ЕАД е целесъобразно определянето на ценообразуващите елементи, формиращи таксата за дисбаланс, да се извършва от КЕВР. Дружеството счита, че предлаганите изменения на Методиката следва да бъдат разглеждани едновременно с подробен отчет от „Булгартрансгаз“ ЕАД за резултатите от прилагането на действащата Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, както и подробен разчет за очакваните резултати от предлаганите изменения.

БГА също предлага операторът на мрежата да направи финансов анализ какъв би бил прогнозният размер на сметката за неутралност в края на следващата година при действащия размер на малката корекция и условията на предложената Методика, предвид данните от дисбалансите за предходната година, с оглед избягване натрупване на значителни средства по сметката. БГА счита, че редът и условията за изчистване на сметката на неутралност в предложената Методика са неясни и периодът затова не е фиксиран, тъй като е посочен като период от 3 до 12 месеца. Твърди, че при изчистване на сметката на неутралност, начисленията няма да се възстановяват на заплатилите ги ползватели, а ще бъдат ползвани от всички бъдещи ползватели. Според БГА, при липсата на мотивиран анализ с прогнозни данни и неясна процедура по изчистване на сметката, това може да доведе до ощетяване на ползватели и клиенти, като в тази връзка предлага да се възложи такъв анализ и да се направи оценка на въздействието, която отново да се подложи на обществено обсъждане. В тази връзка следва да се има предвид, че механизмът за постигане на неутралност при балансиране в проекта на МОДТДТНБ не позволява реализирането на недовзет или надвзет приход от дейността, като правилата на Методиката задължават оператора да определя разликата между получените приходи от дейността и извършените разходи за нея на предварително определени периоди не по-дълги от 12 месеца, като тази разлика се връща/получава от ползвателите в следващия период на изчистване на сметката за неутралност при балансиране. Този гъвкав подход по отношение на периода за изчистване на сметката за неутралност при балансиране е предложен с цел при тенденция за по-значителни натрупвания в сметката да може да се премине към намаляване на периода на изчистване и от тази гледна точка да се постигне компенсиране на надвзетите/недовзети средства в период по-близък до реалното им натрупване. Отделно от изложеното, при отговорно поведение от страна на ползвателите по отношение на баланса на входящите и изходящи количества природен газ от газопреносната система не се очаква значително натрупване на средства по сметката за неутралност при балансиране. По отношение твърдението, че начисленията няма да се възстановят на заплатилите ги ползватели, действително е възможно конкретен ползвател да няма същата активност в периода на компенсация, но в крайна сметка разходите за предизвиканите дисбаланси се прехвърлят на крайните клиенти, които ще бъдат компенсирани в периода на изчистване на сметката за неутралност, независимо от това дали ги обслужва същият или друг ползвател на газопреносната система.



Освен това, БГА предлага при бъдещи обсъждания на актове от съществено значение за развитието на пазара на природен газ да се провежда предварителна експертна консултация на постъпилите предложения с участието на всички неправителствени организации в областта на природния газ и при необходимост да се организират експертни работни срещи. В тази връзка трябва да се отбележи, че ЗЕ предвижда процедура за обществено обсъждане, която дава възможност на всички заинтересовани лица да обсъдят проекта и да изразят становища по същия. КЕВР разглежда всички постъпили становища от заинтересованите лица и публикува мотивите на страницата си в Интернет.

БФИЕК настоява за контрол и при необходимост интервенция от КЕВР, при аргументирането размера на малката корекция от оператора, най-вече в контекста на целите на Регламент (ЕС) № 312/2014. Във връзка с предвиденото изчистване на натрупаните по сметката такси за дисбаланс от/към ползвателите, БФИЕК настоява за провеждане на своевременен контрол и при необходимост корекция от страна на КЕВР за ограничаване на възможността за реализиране на надвзет приход, както изисква чл. 29 от Регламента. В тази връзка следва да се отчете факта, че проектът на Методика предвижда правомощия на КЕВР да извършва текущо наблюдение и контрол върху дейността на оператора по прилагане на Методиката и в съответствие с приложимото законодателство, като може да извършва проверки и да дава задължителни указания, които операторът е длъжен да изпълни. Регулаторът може да осъществява контрол върху целесъобразността на направените от оператора разходи във връзка с дейността по балансиране, което е в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014.

БАПГ отбелязва, че отсъствието на регулация на необходимите приходи в условията на естествен монопол е предпоставка за генериране на необосновани разходи от страна на оператора. Посочва, че липсва оценка на въздействието от прилагането на Методиката, респективно на таксата за неутралност, върху пазара на природен газ. БАПГ счита, че член 22 от Методиката дава възможност на оператора на газопреносната мрежа да налага специфични изисквания по отношение на размера на финансовото обезпечение спрямо определени групи ползватели, но тази разпоредба е дискриминационна и нарушава чл. 31, т. 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014 г. В тази връзка следва да се има предвид, че Глава шеста от проекта на Методика определя основните мерки, които операторът може да предприеме по отношение на управлението на кредитния риск при дейността по балансиране, като налагането на тези мерки е с цел минимизиране на риска и следва да се осъществява по прозрачен и недискриминационен начин. Налаганите към ползвателите мерки следва да са пропорционални на кредитния риск, който те от своя страна носят на оператора. Предвид изложеното, разпоредбата на чл. 22 от Методиката дава възможност за формиране на групи от ползватели с оглед причинения кредитен риск, като към всяка от тези групи могат да се прилагат различни по обем и характер мерки за управление на риска.

Направени са редакционни корекции и е предвидено влизането в сила на Методиката от датата на публикуването ѝ в „Държавен вестник“.

Всички конкретни предложения по проекта на МОДГДТНБ, съдържащи се в постъпилите становища, са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад, в която се съдържат подробни мотиви за приемането им като законосъобразни и обосновани или неприемането им.

**Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:**

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите,

които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на §5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

#### 1. Причини, които налагат приемането на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране

Предложеният проект на Методика въвежда промени в приложимия режим на балансиране, предвид отпадане на режима на балансиране при временни мерки и необходимостта от изпълнението в цялост на Регламент (ЕС) № 312/2014. Предложените промени се обосновават с отпадането на толеранса като временна мярка по Регламента след регламентирания в същия срок, отпадане на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и съответно на правомощието на КЕВР да я утвърждава предвид определянето на цена въз основа на пазарни механизми, както и отпадане на действащия механизъм за изчистване на сметката за неутралност при балансиране. В изпълнение изискванията на чл. 30 от Регламента, е необходимо да се въведе такса за неутралност при балансиране, събирана/върщана на ползвателите на газопреносната система на база на разпределените количества природен газ в конкретния период на изчистване на сметката за неутралност. Необходимостта от приемане на новия проект на Методика е обоснована и предвид задължението за прилагане на механизми за управление на кредитния риск при изпълнение на дейността в съответствие с чл. 31 от Регламента. Предложените многобройни промени са съществени, което налага приемането на нова Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, която да уреди обществените отношения във връзка с реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Това е в съответствие с необходимостта от прилагане на Регламент (ЕС) № 312/2014 в цялост след отпадане на режима на балансиране при временни мерки и с оглед предстоящите промени във функционирането на пазара на търговия на природен газ.

#### 2. Целите, които се поставят:

Проектът на Методика има за цел да гарантира формиране на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, създавайки условия за ефикасно управление на балансовите им портфолия, както и за отговорното им балансиране на входящите и изходящите количества природен газ. Проектът цели постигането на пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост, по-конкретно изпълнение на изискванията на чл. 20, чл. 22 и чл. 23 относно таксата за дисбаланс и на чл. 30 и чл. 31 от Регламента относно таксата за неутралност при балансиране и механизмите за управление на кредитния риск.

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

Прилагането на проекта на Методика не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

#### 4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на проекта на Методика ще се осигури прилагането на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост и ще се създадат ясни условия за прилагането на таксата за дисбаланс и таксата за неутралност, както по отношение оператора на газопреносна мрежа, така и за всички пазарни участници. С прилагането на Методиката се осигурява възможност на ползвателите на мрежата да балансират балансовите си портфейли ефикасно, като се очаква да се постигне и дисциплиниране на ползвателите на газопреносните мрежи в тази връзка. Прилагането на Методиката ще доведе до повишаване ликвидността на краткосрочния пазар на газ на територията на страната, прилагане на прозрачни и недискриминационни правила и

формирани на прозрачни такси за дисбаланс, отразяващи действителните разходи за балансиране.

#### 5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране осигурява спазване на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект на МОДТДТНБ са отразени в доклад, който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 70. Докладът и проектът на Методика са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации. На 15.05.2019 г. е проведено обществено обсъждане с участието на заинтересованите лица. След общественото обсъждане в КЕВР са постъпили писмени становища от „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Газов хъб Балкан“ ЕАД, БГА, БФИЕК и БАПГ.

Становищата са изпратени на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е изискано становището на преносния оператор. В срока за обществени консултации на Портала за обществени консултации не са постъпили становища по проекта на Методиката. Всички конкретни становища по проекта на Методика са изложени в Съгласувателна таблица, приложение към доклада, в която се съдържат подробни мотиви за приемането им като законосъобразни и обосновани или за неприемането им.

Р. Тахир се спря на основните изменения спрямо проекта, който е бил подложен на обществено обсъждане. Те са в чл. 12 и чл. 25, които са в резултат на допълнителен анализ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за очакваната ликвидност на пазара на природен газ и необходимостта от условията за прилагане на приложимата цена за дневен дисбаланс да бъдат прецизирани. От „Газов хъб Балкан“ ЕАД са получени подобни предложения. Оказва се, че първоначално предложените прагове биха могли да се окажат с твърде високи стойности за текущото ниво на ликвидност на българския газов пазар по отношение на броя сделки и количество търгуван на платформа природен газ и могат да възпрепятстват използването на приложимата цена, образувана съгласно изискванията на чл. 22 на Регламент (ЕС) № 312/2014. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложил редакция на чл. 12, ал. 2 чрез въвеждане на критерии, които работната група е счела за обосновани. Р. Тахир прочете текста на ал. 2: „При наличие на платформа за търговия с природен газ и изпълнени критерии по ал. 5 за деня на отчитане:“ Създава се нова ал. 5 на чл. 12 със следното съдържание:

*„(5) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година операторът обявява критерии за прилагане на постигнатите цени за покупко-продажба на природен газ на действащите платформи за търговия с природен газ за изчисляване на цената на природния газ за балансиране, валидни за предстоящата газова година.“. Има и второ изречение: „При влизането на настоящата Методика в сила се прилагат следните критерии: извършени повече от 3 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ; общ обем на извършените сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане.“. След анализ работната група е преценила, че това изречение следва да бъде като Преходна разпоредба и в тази връзка е създадена нова Преходна разпоредба №4: *За газова година 2019/2020 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране са: извършени повече от 3 (три) търговски сделки за покупка/продажба на природен газ и общ обем на тези сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане.**

Има редакционни промени. Другата промяна е в чл. 25, ал. 1, където предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да се добавят критериите по чл. 12, ал. 5, валидни за предстоящата година. Работната група е преценила, че препратката в чл. 25, ал. 1 съгласно чл. 12, ал. 2 и ал. 3 следва да отпадне и така чл. 25, ал. 1 придобива следната

редакция: *В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, операторът определя размера на малката корекция в проценти, периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране и критериите по чл. 12, ал. 5, валидни за предстоящата газова година.*

Направена е редакция на §7 към Преходните и заключителни разпоредби: *Тази методика влиза в сила от деня на публикуването ѝ в „Държавен вестник“.*

С оглед гореизложеното, на основание член 20, параграф 1 и член 30, параграф 2 на Регламент (ЕС) № 312/2014 и чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;
3. Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране да бъде изпратена за публикуване в „Държавен вестник“.

А. Йорданов каза, че все още има детайли по Методиката, които счита за неизчистени, но те са допустимо отклонени от добрата практика поради причината, че тази Методика основно ще се прилага по повод на финансовия сетълмент, който операторът прилага. Все пак при функциониране на платформа за търговия търговските участници ще имат възможността да изчистват дисбалансите си преди да се приложи финансов сетълмент от страна на оператора. Второто нещо, за което се опасява, е, че така заложената референтна цена, която кореспондира с проведените тръжни сесии на платформата за търговия, първо, най-рано ще може да се използва след въвеждане в търговска експлоатация на платформата за търговия. А. Йорданов мисли, че плановете на оператора на организиран пазар са това да се случи в началото на 2020 г., така че дотогава Методиката ще прилага много сходни на сегашните начини на изчисления на дневната такса дисбаланс. А. Йорданов каза, че експертите все пак са свършили достатъчна по обем работа предвид кратките срокове, но смята, че при следваща редакция на Методиката още малко методологично трябва да се задълбае, така че тази Методика да изглежда така, както изглеждат аналогичните методики на европейските преносни оператори, а вероятно има и откъде да се заимства опит.

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

С оглед гореизложеното, на основание член 20, параграф 1 и член 30, параграф 2 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ, Комисията за енергийно и водно регулиране

### **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;
2. Приема проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране както следва:

## **МЕТОДИКА**

### **за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране**

## Глава първа ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

**Чл. 1.** Тази методика определя реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.

**Чл. 2.** Методиката цели гарантиране на формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, създавайки стимули за ползвателите на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Таксите отразяват реално направени разходи за дейността балансиране.

**Чл. 3.** С методиката се определят основните мерки, които операторът може да предприеме по отношение на управлението на кредитния риск при дейността балансиране.

**Чл. 4.** Методиката се прилага поотделно по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

**Чл. 5.** (1) Приложимият модел на балансиране е модел за дневно балансиране, с финансово изчистване на възникнали дневни дисбаланси.

(2) Операторът купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи, подлежащи на балансиране.

**Чл. 6.** Операторът води отделна счетоводна отчетност по отношение на разходите и активите, с които се извършва дейността балансиране.

## Глава втора ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА РАЗМЕРА НА ДНЕВНИЯ ДИСБАЛАНС

**Чл. 7.** За всеки газов ден D операторът изчислява начално определено дневно количество дисбаланс ( $\Delta_{нач}$ ), разпределено на ползвател на следващия ден D+1, чрез изваждане на начално разпределените количества, изтеглени на изходни точки на балансовата зона от ползвателя, от начално разпределените количества, подадени на входни точки на балансовата зона за газовия ден D от същия ползвател по формулата:

$$\Delta_{нач} = Q_{нач}^{вх} - Q_{нач}^{изх}$$

където:

$Q_{нач}^{вх}$  – е сумата от начално разпределените количества природен газ на ползвателя на всички входни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона през газовия ден D;

$Q_{нач}^{изх}$  – сумата от начално разпределените количества природен газ на ползвателя на всички изходни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона през газов ден D.

**Чл. 8.** Операторът уведомява всеки ползвател за начално определеното дневно количество дисбаланс за ден D не по-късно от 13,00 ч. на следващия газов ден D+1.

**Чл. 9.** (1) По всяко време между 13,00 ч. на ден D+1 и 13:00 ч. на четвъртия ден в месеца, следващ месеца на отчетния ден, начално определеното дневно количество дисбаланс на ползвателя за всеки газов ден от месеца може да бъде променено в резултат на промяна на начално разпределените дневни количества на входни и изходни точки от балансовото портфолио на ползвателя за съответния газов ден. Причини за промяна могат да бъдат грешки в ИТ рутинни процедури, отчитане на протоколи за разпределение на количествата между ползватели на входни и изходни точки, човешка грешка или открити отклонения в показанията на средствата за търговско измерване от допустимия диапазон

на точност.

(2) Операторът определя на всеки ползвател крайни количества дисбаланс за всеки газов ден на предходния месец, след като бъдат направени крайните разпределения на входните и изходните количества за балансовата зона за съответния ден по формулата:

$$\Delta_{кр} = Q_{кр}^{вх} - Q_{кр}^{изх}$$

където:

1.  $Q_{кр}^{вх}$  е сумата на крайно разпределените количества на входни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$$Q_{кр}^{вх} = Q_{нач}^{вх} + q^{вх}$$

$Q_{нач}^{вх}$  – сумата от начално разпределените количества на ползвателя на всички входни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{вх}$  – корекция в разпределените дневни количества на входни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D;

2.  $Q_{кр}^{изх}$  е сумата на крайно разпределените количества на изходни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$$Q_{кр}^{изх} = Q_{нач}^{изх} + q^{изх}$$

$Q_{нач}^{изх}$  – сумата от начално разпределените количества на мрежовия ползвател на всички изходни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{изх}$  – корекция в разпределените дневни количества на изходни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

**Чл. 10.** (1) Операторът съобщава на ползвателя информация за крайните разпределени дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона не по-късно от 17,00 ч. на четвъртия ден на газовия месец, следващ отчетния.

(2) Ако начално определените дневни количества дисбаланс и крайните дневни количества дисбаланс, разпределени на ползвателя за всеки газов ден, са различни, изчислените дневни такси дисбаланс за всяка балансова зона се преизчисляват с база за изчисление определените крайни дневни количества дисбаланс.

**Чл. 11.** Всички дневни дисбаланси за балансовите зони подлежат на финансово изчистване към финансовата сметка на съответния ползвател, като за всеки ден от месеца салдото на финансовата сметка се променя със сумите, изчислени по формулите:

1. ако дисбалансът е положителен:

$$C^D = ABS(\Delta^D) \cdot Ц_{ПГБ}^{ПД};$$

2. ако дисбалансът е отрицателен:

$$C^D = -ABS(\Delta^D) \cdot Ц_{ПГБ}^{ОД}$$

където

$C^D$  е сумата на изчистване на дневен дисбаланс, лв.;

$\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^{\text{ПД}}$  – цената на природния газ за балансиране при положителен дисбаланс за деня D, лв./MWh;

$\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^{\text{ОД}}$  – цената на природния газ за балансиране при отрицателен дисбаланс за деня D, лв./MWh;

$\text{ABS}(\Delta^D)$  – абсолютна стойност на определен дисбаланс за деня D, MWh.

## Глава трета ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

**Чл. 12.** (1) За всеки ден от месеца се определят цена на природния газ за балансиране при положителен дисбаланс ( $\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^{\text{ПД}}$ ) и цена на природния газ за балансиране при отрицателен дисбаланс  $\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^{\text{ОД}}$ , по реда на ал. 2-5.

(2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и изпълнени критерии по ал. 5 за деня на отчитане:

1. Цената на природния газ за балансиране при положителен дисбаланс за деня D е равна на по-ниската от следните стойности:

а) най-ниската цена по всички сделки, в които операторът участва за съответния газов ден;

б) стойността получена по формулата:

$$\frac{\sum_i^n \text{Ц}_i \cdot \text{O}_i}{\sum_i^n \text{O}_i} - \text{МК} \cdot \frac{\sum_i^n \text{Ц}_i \cdot \text{O}_i}{\sum_i^n \text{O}_i}$$

където:

$\text{Ц}_i$  – отчетена цена по i-тата сделка за деня, лв./MWh;

$\text{O}_i$  – отчетен обем на i-тата сделка за деня, MWh;

МК – малка корекция.

2. Цената на природния газ за балансиране при отрицателен дисбаланс за деня D е равна на по-високата от следните стойности:

а) най-високата цена по всички сделки, в които операторът участва за съответния газов ден;

б) стойността, получена по формулата:

$$\frac{\sum_i^n \text{Ц}_i \cdot \text{O}_i}{\sum_i^n \text{O}_i} + \text{МК} \cdot \frac{\sum_i^n \text{Ц}_i \cdot \text{O}_i}{\sum_i^n \text{O}_i}$$

където:

$\text{Ц}_i$  – отчетена цена по i-тата сделка за деня, лв./MWh;

$O_i$  – отчетен обем на  $i$ -тата сделка за деня, MWh;  
МК – малка корекция.

(3) При неизпълнение на условието по ал. 2 цените се определят, както следва:

1. Цената на природния газ за балансиране при положителен дисбаланс, по формулата:

$$C_{\text{ПГВ}}^{\text{ПД}} = C_{\text{ОД}} - \text{МК} \cdot C_{\text{ОД}},$$

2. Цената на природния газ за балансиране при отрицателен дисбаланс, по формулата:

$$C_{\text{ПГВ}}^{\text{ОД}} = C_{\text{ОД}} + \text{МК} \cdot C_{\text{ОД}},$$

където:

$C_{\text{ОД}}$  – утвърдената на обществения доставчик цена за продажба на природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносна мрежа;

МК – малка корекция.

(4) Малката корекция е в рамките от 3% до 10%.

(5) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, операторът обявява критерии за прилагане на постигнатите цени за покупко-продажба на природен газ на действащите платформи за търговия с природен газ за изчисляване на цената на природния газ за балансиране, валидни за предстоящата газова година.

## Глава четвърта

### ТАКСА ЗА НЕУТРАЛНОСТ ПРИ БАЛАНСИРАНЕ

**Чл. 13.** Операторът води сметка за неутралност при балансиране, като в края на всеки период на изчистване на сметката за неутралност определя финансово салдо за дейността балансиране за периода по формулата:

$$\Phi C_B = P_B - P_B \mp K_H,$$

където:

$P_B$  са приходите от дейността балансиране, включително приходите от продажба на излишъци на природен газ, получени в резултат на извършване на дейността, през разглеждания период на изчистване на сметката за неутралност;

$P_B$  – разходи за извършване на дейността балансиране, извършени в разглеждания период на изчистване на сметката за неутралност, включително:

- разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране;
- разходите за закупуване на природен газ за търговско балансиране;



- оперативните разходи за извършване на дейността;
- годишните амортизации на активите, с които се извършва дейността.

$K_H$  – корекция за надсъбрано/недосъбрано изчистване на сметката за неутралност при балансиране от предходния период на изчистване.

**Чл. 14.** (1) Определеното финансово салдо от дейността (ФС<sub>Б</sub>) с положителен или отрицателен знак се натрупва в сметката за неутралност при балансиране.

(2) Операторът се стреми да постигне нулева стойност на сметката за неутралност, като преди началото на всеки период на изчистване предприема действие за освобождаване на цялата или на част от натрупаната стойност.

(3) Операторът освобождава/компенсира част или цялата натрупана сума през всеки период на изчистване, посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране.

(4) Таксата за неутралност при балансиране се начислява на всяка входна и изходна точка/зона на газопреносната система, въз основа на разпределените количества природен газ. Таксата за неутралност може да бъде с положителен или отрицателен знак, обратен на знака на изчистваната сума от сметката за неутралност при балансиране.

(5) Таксата за неутралност се определя за всеки период на изчистване на сметката за неутралност по формулата:

$$ТНБ = \frac{C_H}{2 ПКП},$$

където:

ТНБ – такса за неутралност при балансиране, лв./MWh;

$C_H$  – сума за изчистване от сметката за неутралност при балансиране през съответния период, лв.;

ПКП – прогнозни количества за пренос през газопреносната система, собственост на оператора за съответния период, MWh.

(6) Операторът определя сумата за изчистване от сметката за неутралност при балансиране, така че абсолютната стойност на таксата за неутралност при балансиране да бъде не по-голяма от сумата от приложимите компоненти на цената за пренос, без да се отчита компонентата за покриване на наложили задължения към обществото.

(7) Начислените суми (с положителен или отрицателен знак) за изчистване на сметката за неутралност при балансиране се посочват в отделен ред в издаваните от оператора фактури за услугите по достъп и пренос през газопреносните мрежи.

## **Глава пета**

### **СЕТЪЛМЕНТ НА ДИСБАЛАНСИ. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ**

**Чл. 15.** (1) Операторът води финансова сметка за балансиране за всеки ползвател, в която се натрупват дневните финансови изчиствания на разпределените дисбаланси за всяка балансова зона поотделно, съгласно чл. 11. Всички такси за дисбаланс, предмет на дневните финансови изчиствания, се осчетоводяват във финансовата сметка за балансиране.

(2) При определяне на крайни количества на дисбаланс, различни от начално определените за даден газов ден, операторът преизчислява стойността на финансовата сметка за балансиране, като отчита определените крайни количества дисбаланс.

**Чл. 16.** (1) Натрупаните по финансовата сметка такси за дисбаланс се изчистват на месечна база, като всяка една от страните издава фактура за продадения природен газ за

балансиране през предходния месец.

(2) В началото на всеки месец финансовата сметка се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.

**Чл. 17.** (1) Месечните фактури са на стойности, определени от всички начисления по продажбата на природен газ за балансиране, отнасящи се до разпределените дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона поотделно и прилаганите цени за дисбаланс на дневна база.

(2) За определяне на стойностите на месечните фактури, операторът изготвя обобщено извлечение за сетълмент на дисбаланси по дни от месеца и балансови зони за всеки ползвател на газопреносните мрежи в 2-дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси и го предоставя на ползвателя посредством платформа за търговско диспечиране.

(3) Ползвателят има право да оспори извлечението или част от него, както и да представи допълнителни доказателства, които налагат промяна на извлечението. Независимо от оспорването, ползвателят е длъжен да приеме или издаде фактура на база на извлечението.

## **Глава шеста**

### **МЕХАНИЗМИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА КРЕДИТНИЯ РИСК**

**Чл. 18.** Операторът предприема мерки като налага конкретни договорни изисквания с цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

**Чл. 19.** Договорните изисквания се налагат при спазване на принципите за прозрачност и равнопоставеност.

**Чл. 20.** Операторът може да наложи следните мерки:

1. Задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение в една от следните форми:

- а) гаранционен депозит по банкова сметка, определена от оператора;
- б) предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на оператора по образец, определен от оператора;
- в) корпоративна гаранция (поръчителство), платима на оператора при първо негово поискване по образец, определен от оператора.

2. Ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение.

3. Други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

**Чл. 21.** Операторът може да предяви специфични изисквания по отношение на банки и юридически лица, предоставящи гаранция по чл. 20, т. 1., б. б и б. в.

**Чл. 22.** Операторът може да определя групи от ползватели на газопреносната система и търговци на природен газ по обективни критерии, като налага специфични изисквания по отношение на размера на финансовото обезпечение на всяка една от отделните групи.

**Чл. 23.** При неизпълнение от страна на ползватели и/или търговци на природен газ на задълженията относно управлението на кредитния риск, операторът има право да ограничи или да прекрати предоставяните услуги по достъп и пренос на природен газ с цел ограничаване на финансовите загуби от дейността.

**Чл. 24.** Наложените мерки се описват подробно в договорите за покупка и

продажба на природен газ за балансиране.

## **Глава седма**

### **РЕД ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ЕЛЕМЕНТИ, ФОРМИРАЩИ ТАКСАТА ЗА ДИСБАЛАНС**

**Чл. 25.** (1) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, операторът определя размера на малката корекция в проценти, периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране и критериите по чл. 12, ал. 5, валидни за предстоящата газова година.

(2) Непосредствено след приемане на решение по ал. 1, операторът го изпраща до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ведно с постъпилите материали от публичните консултации.

(3) Операторът публикува решението по ал. 1 в средства за масова информация и на интернет страницата си не по-късно от 10 дни преди началото на газовата година.

**Чл. 26.** В срок не по-късно от 10 дни преди началото на всеки период на изчистване на сметката за неутралност при балансиране в съответствие с чл. 14, операторът определя размера на таксата за неутралност при балансиране, валидна за предстоящия период на изчистване, като го обявява на интернет страницата си.

**Чл. 27.** (1) Операторът ежедневно обявява на интернет страницата си цена на природния газ за балансиране, изчислена по реда на настоящата методика.

(2) Операторът поддържа на интернет страницата си актуална информация за елементите на дневните такси за дисбаланс, включително за размера на малката корекция и таксата за неутралност при балансиране.

**Чл. 28.** (1) При осъществяване на правомощията си, КЕВР извършва текущо наблюдение и контрол върху дейността на оператора по прилагане на настоящата методика и в съответствие с приложимото законодателство.

(2) По своя инициатива КЕВР може да извърши проверка по прилагане на тази методика по реда на действащото законодателство.

(3) Операторът е длъжен да изпълни дадените с решение на КЕВР задължителни указания в определения срок. Срокът трябва да е достатъчен, за да позволи на оператора да извърши необходимите действия.

**Чл. 29.** Методиката може да бъде изменена по инициатива на КЕВР или по предложение на оператора.

## **ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА**

**§ 1.** По смисъла на тази методика:

1. „Балансова сметка“ е сметка за всеки отделен ползвател на газопреносната мрежа, в която се натрупват произведенията от ежедневните количества на дисбаланс (положителен или отрицателен), подлежащи на финансово изчистване към края на газовия ден и валидните за съответния газов ден цени на природния газ за балансиране.

2. „Балансово портфолио“ е съвкупността от входящите и изходящите количества природен газ на ползвател на мрежата.

3. „Количество дисбаланс“ е разликата между дневните разпределени количества, преминали през входни точки на преносната мрежа в балансовото портфолио на

ползвател, и дневно разпределените му количества на изходните точки на мрежата. Дисбалансът може да има положителен или отрицателен знак. Количествата на дневния дисбаланс се изразяват в MWh.

4. „Малка корекция“ е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак, в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс.

5. „Сметка за неутралност“ при балансиране е финансова сметка, водена от оператора с цел постигане на неутралност по отношение на приходите и разходите за дейността балансиране.

6. „Такса за дисбаланс“ е парична сума, изчислявана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс.

7. „Таксата за неутралност при балансиране“ е такса с положителен или отрицателен знак, начислявана върху разпределените количества природен газ на всяка входна изходна точка/зона на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с цел постигане на неутралност от дейността балансиране.

8. „Период на изчистване на сметката за неутралност при балансиране“ е период с продължителност от 3 до 12 месеца, през който е в сила определен от оператора размер на таксата за неутралност при балансиране.

9. „Оператор“ е газопреносният оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД, опериращ на територията на Република България, определен да извършва дейността балансиране.

10. Кредитен риск е потенциален риск от забава и/или неплащане от страна на ползватели на газопреносната система и търговци на природен газ на финансови задължения, свързани с дейността по балансиране на газопреносната система.

## **ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

§ 2. Натрупаната сума в сметката за неутралност при балансиране, определена по реда на Методика за определяне на дневна такса дисбаланс (обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г.), към датата на влизане в сила на настоящата методика се прехвърля за изчистване по реда на настоящата методика.

§ 3. Начисляване на такса за неутралност при балансиране по реда на настоящата методика започва не по-късно от 01.10.2019 г.

§ 4. За газова година 2019/2020 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране са: извършени повече от 3 (три) търговски сделки за покупка/продажба на природен газ и общ обем на тези сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане.

§ 5. Тази методика е приета от КЕВР с решение по Протокол № 122 от 11.07.2019 г., т. 5, на основание чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ, член 20, параграф 1 и член 30, параграф 2 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

§ 6. Тази методика отменя Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, приета от Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г.

§ 7. Тази методика влиза в сила от деня на публикуването ѝ в „Държавен вестник“.

3. Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране да бъде изпратена за публикуване в „Държавен вестник“.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

*И. Н. Иванов обърна внимание, че трите документа, които бяха приети, трябва да бъдат публикувани максимално бързо в „Държавен вестник“. Председателят се надява още днес да се съберат подписите на участващите в заседанието, защото не е възникнала необходимост от промяна в докладваните документи. И. Н. Иванов попита Е. Маринова във вторник ли ще бъде публикуването или още не е говорено.*

*Е. Маринова говори без микрофон.*

*И. Н. Иванов каза, че може би следващия петък, но „Държавен вестник“ да се отнесе с разбиране, че се гласуват важни нормативни документи за развитието на газовия сектор.*

**По т.6.** Комисията разгледа доклад относно **сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева срещу „Балкангаз-2000“ АД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получен сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева от гр. София, срещу „Балкангаз-2000“ АД. Г-жа Илиева възразява срещу изпълнението от „Балкангаз-2000“ АД на проект за газификация, който се извършва на ул. „Първенец“ в с. Врачеш, община Ботевград.

В сигнала са изложени твърдения, че искане за газифициране е направено от собствениците на имоти № 15, № 14, № 10 и № 4 на ул. „Първенец“ в с. Врачеш, община Ботевград. Г-жа Илиева, която посочва, че е наследник на имот № 11, твърди, че вместо пред имот № 14, се разкопава улицата пред имоти № 13 и № 11, за които не е заявено искане за газифициране, собствениците не са попитани за съгласие за разкопаване и не са предупредени за разкопаването. Г-жа Илиева настоява този проект да бъде спрял, да се премахнат тръбите за природен газ пред имоти № 11 и № 13 и да се положат тръби пред имот № 14. Поставя и въпроси, свързани с изработването на проекта за газификация, платените суми за проекта и нарушаването на асфалтовото покритие.

Във връзка с подадения сигнал, с писмо с вх. № Е-11П-00-19 от 05.06.2019 г. г-жа Пенка Илиева информира КЕВР, че на 02.06.2019 г. е била организирана среща в кметството на с. Врачеш, община Ботевград между нея, изпълнителния директор на „Балкангаз-2000“ АД - г-н Михаил Димитров, кмета на с. Врачеш - г-н Бончовски и г-н Петко Петров - представител на община Ботевград. На проведената среща е взето решение да бъдат демонтирани газовите тръби, положени пред имоти № 11 и № 13, като това е било изпълнено още същия ден в нейно присъствие. На срещата е било взето и решение демонтираните газови тръби да бъдат положени от имот № 15 към имот № 14, пред имоти с № 14 и 12. В писмото си г-жа Илиева заявява, че всичко, което е предложено и изпълнено, я удовлетворява и не възразява „Балкангаз-2000“ АД да продължи проекта, във вида, в който е предложен.

След проучване на подадения сигнал се установи следното:

На основание чл. 76, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензията, в т. ч. чрез проверки на основателността на жалби и сигнали срещу енергийните предприятия, включително за договорни нарушения, неизпълнение на

задължения за присъединяване на производители и клиенти към мрежите или прекъсване на снабдяването с енергия или природен газ.

„Балкангаз-2000“ АД има издадена лицензия № Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-179-12/27.04.2009 г. „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

Съгласно чл. 199, ал. 8 от ЗЕ отклоненията и съоръженията за присъединяване на клиентите към съответната газоразпределителна мрежа се изграждат от оператора на газоразпределителната мрежа.

На основание чл. 98а от Закона за устройство на територията (ЗУТ) газоснабдяването на урбанизирани територии се осъществява чрез изграждане на газоразпределителна мрежа съгласно одобрени по общия ред проекти в съответствие с предвижданията на общите и подробните устройствени планове и специализираните план-схеми към тях. При липса на общи и подробни устройствени планове за малки населени места и селищни образувания проектите за газификация се изработват на базата на специализирана план-схема, одобрена по реда на чл. 128 от същия закон. Общият ред за издаване на разрешение за строителство е предвиден в Глава осма от ЗУТ, в която законодателят е регламентирал подробно неговите етапи: инвестиционно проучване и проектиране, съгласуване и одобряване на инвестиционните проекти и разрешаване на строителството. Съгласно чл. 142, ал. 1 от ЗУТ инвестиционните проекти подлежат на съгласуване и одобряване и са основание за издаване на разрешение за строеж, а на основание чл. 145, ал. 1 от ЗУТ техническите или работните инвестиционни проекти се съгласуват и одобряват от главния архитект на общината (района). Съгласно чл. 148, ал. 2 от ЗУТ разрешение за строеж се издава от главния архитект на общината.

С оглед горното, КЕВР няма правомощия и не е компетентна да се произнася по въпросите, повдигнати в сигнала на г-жа Илиева, тъй като те са свързани със съгласуване, одобряване и изменение на инвестиционни проекти за изграждане на газоразпределителна мрежа, които са от компетентността на друг орган – главният архитект на общината.

Видно от изложеното в писмо с вх. № Е-11П-00-19 от 05.06.2019 г., г-жа Илиева е отнесла изложените в сигнала въпроси до компетентните органи, предприети са действия от същите, довели до решаване на тези въпроси, което удовлетворява г-жа Илиева.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Тодорова. В Комисията е получен сигнал, подаден от г-жа Пенка Илиева от гр. София, срещу „Балкангаз-2000“ АД. Г-жа Илиева възразява срещу изпълнението от страна на дружеството на проект за газификация, който се извършва на ул. „Първенец“ в с. Врачеш, община Ботевград. Г-жа Илиева настоява този проект да бъде спрял и да бъдат премахнати тръбите за природен газ, които са положени пред нейния имот. В сигнала са поставени въпроси, свързани с изработването на проекта за газификация, платени суми и нарушаването на асфалтовото покритие.

Във връзка с подадения сигнал в писмо до КЕВР г-жа Пенка Илиева заявява, че на 02.06.2019 г. е била организирана среща в кметството на с. Врачеш, на която е взето решение да бъдат демонтирани газовите тръби, положени пред нейния имот, като това е било изпълнено още същия ден в нейно присъствие, което я удовлетворява и не възразява дружеството да продължи проекта, във вида, в който е предложен. Видно от писмото, г-жа Илиева е отнесла изложените в сигнала въпроси до компетентните органи, предприети са действия от същите, довели до решаване на тези въпроси, което удовлетворява г-жа Илиева.

С оглед на изложеното в сигнала, КЕВР няма правомощия и не е компетентна да се произнася по въпроси, повдигнати в него, тъй като те са свързани със съгласуване, одобряване и изменение на инвестиционни проекти за изграждане на газоразпределителни мрежи, които са от компетентността на друг орган – главният архитект на общината.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 2, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. На г-жа Пенка Илиева и „Балкангаз-2000“ АД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение.

А. Йорданов каза, че в диспозитива липсва тази част от решението, което е свързано с прекратяване на производството по сигнала.

А. Иванова отговори, че това е сигнал по реда на контрола, а не е жалба, поради което диспозитивът е за приемане на доклада на работната група и за изпращане на препис-извлечение от протокола на страните по производството.

А. Йорданов попита кореспондира ли с процедурата, предвидена в АПК.

А. Иванова потвърди и обясни, че това е редът, по който се приемат доклади, изготвени във връзка с подадени сигнали пред Комисията.

А. Йорданов каза, че все пак това е административно производство, независимо от това, че е по реда на контрола. Йорданов счита, че е приложим общият ред.

И. Н. Иванов счита, че има и второ основание да се разглежда която жалба, а то е, че е удовлетворено искането на жалбоподателя и правният интерес е отпаднал, но написаното от работната група също е вярно.

А. Иванова поиска да уточни, че лицето, което е подало сигнала, го е озаглавила точно *сигнал*. По тази причина не е жалба и няма как да се разглежда по реда на жалбите.

И. Н. Иванов каза, че и в доклада е записано *сигнал*.

А. Йорданов изрази несъгласие с работната група. Това, че подателят на сигнала или жалбата е поставила заглавие сигнал, все още не означава, че документът е сигнал. Неговият характер определя какъв е той, но след като тук вече е подхотено по реда на контрола, А. Йорданов приема предложеното като решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 2, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклада относно сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева срещу „Балкангаз-2000“ АД;
2. На г-жа Пенка Илиева и „Балкангаз-2000“ АД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 95 от 05.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-309 от 29.05.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 95 от 05.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 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).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. 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 за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), 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 „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-302 от 22.05.2019 г. 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 „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към 31.12.2018 г. представлява



начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26. За управител е вписан г-н Спас Пенев Маринов, а за съдружници: „Биткойн брокер“ ЕООД с ЕИК 203808366 и г-н Спас Пенев Маринов с постоянен адрес: гр. Казанлък, ул. „Старозагорска“ № 1, вх. А, ет. 5, ап. 43.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-131-1 от 06.06.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

Повторно писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-131-1 от 06.06.2019 г. е изпратено на постоянния адрес на г-н Спас Пенев Маринов, а именно: гр. Казанлък, ул. „Старозагорска“ № 1, вх. А, ет. 5, ап. 43. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 080EWK O, писмото на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане е получено от г-н Спас Маринов на 18.06.2019 г. С писмото е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26 и адрес за кореспонденция: гр. Казанлък, ул. „Старозагорска“ № 1, вх. А, ет. 5, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г.

**2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляваща:**

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

**3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).**

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 86 от 28.05.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-295 от 21.05.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ПАУЪРОН“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 8,33 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща

група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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 „ПАУЪРОН“ ЕООД годишната такса за 2019 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 с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 г. 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 „ПАУЪРОН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПАУЪРОН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,33 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 30.04.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ПАУЪРОН“ ЕООД е гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител на дружеството е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) на „ПАУЪРОН“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-243-2 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F16 G чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и

организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-21 от 24.06.2019 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 24.06.2019 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.07.2019 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

**1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.**

**2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 8,33 лева (осем лева и тридесет и три стотинки), върху неплатена главница от 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 30.04.2019 г.**

**3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).**

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ  
IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01  
BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 95 от 05.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-313 от 30.05.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация**, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 95 от 05.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация с размер на главницата от 1 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 16,67 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 31.05.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-424-15 от 29.10.2014 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията на 27.09.2018 г. е вписано откриване процедура по ликвидация на дружеството и прекратяване правомощията на управителя на дружеството. Управителят на дружеството Калин Васков Калинов е назначен и за ликвидатор на дружеството.

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).

Годишната такса за 2019 г. на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация 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 с доклад вх. № О-Дк-304 от 22.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,67 лева за периода от 01.04.2019 г. до 30.05.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 31.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-230-2 от 06.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082CJU L, удостоверяващо получаване на 17.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-424-15 от 29.10.2014 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 202681058, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадица, бул. „България“ № 51Б, офис сграда БЛОК „В“,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

**1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева,** представляваща първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.

**2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 16,67 лева (шестнадесет лева и шестдесет и седем стотинки),** за периода от 01.04.2019 г. до 30.05.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

**3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева,** считано от 31.05.2019 г.,

се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.10.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 98 от 10.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-327 от 10.06.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 98 от 10.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 33,88 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа 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 Закона за енергетиката (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.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), 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).

Годишната такса за 2019 г. на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-188/25.03.2019 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Общото задължение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към 31.05.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 33,88 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5, а за адрес за кореспонденция с НАП е посочено гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на посочения адрес за седалище и управление на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-15-54-9 от 16.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082СКР Н чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

Повторно писмо на КЕВР с изх. № Ф-15-54-9 от 16.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082СКQ I е изпратено до адреса за кореспонденция с НАП чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

Съгласно водена кореспонденция между „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД и КЕВР, Комисията има знанието за адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1. В тази връзка на посочения адрес за кореспонденция е изпратено отново писмо на КЕВР с изх. № Ф-15-54-9 от 16.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082СКО G, удостоверяващо получаване на 17.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян **не са погасени.**

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.



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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балеvски“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.

**2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 33,88 лева (тридесет и три лева и осемдесет и осем стотинки), представляващи:**

➤ 16,94 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева;

➤ 16,94 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева.

**3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).**

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.11.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 98 от 13.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-328 от 10.06.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 98 от 13.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с размер на главницата от общо 4 418,25 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 74,85 лева. Върху неплатената главница от 4 418,25 лева, считано от 01.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „Разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 553 от 07.03.2019 г., дело № 3864/2018 г. на Апелативен съд – София, за „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е открито производство по несъстоятелност. За временен синдик, считано от 15.03.2019 г., е вписана г-жа Дияна Благоева Атанасова с постоянен адрес: гр. Благоевград, ул. „Тодор Александров“ № 26, вх. Б, ет. 1, ап. 2.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа 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 Закона за енергетиката (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.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2019 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 66 452,95 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 2 036,55 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 36,55 лева /0,055 на

сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 1 454 411,28 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 2 799,93 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 799,93 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2019 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), 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).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-188/25.03.2019 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД задължения към КЕВР са формиранни, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 018,28 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,25 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 399,97 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 23,72 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Общото задължение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към 31.05.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 418,25 лева и лихви за просрочие в размер на общо 74,85 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 418,25 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване

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

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-15-53-8 от 13.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082СKN F, удостоверяващо получаване на 17.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

**1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 418,25 лева (четири хиляди четиристотин и осемнадесет лева и двадесет и пет стотинки), представляваща:**

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 018,28 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 399,97 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.

**2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 74,85 лева (седемдесет и четири лева и осемдесет и пет стотинки), представляващи:**

➤ 17,25 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 018,28 лева;

➤ 23,72 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 399,97 лева;

➤ 16,94 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева;

➤ 16,94 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху първа вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева.

**3.** Върху неплатената главница в размер на 4 418,25 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.12.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 98 от 13.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-329 от 10.06.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 98 от 13.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПОЛИМЕРИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията с решение № 1175 от 16.12.2013 по дело № 1132 от 2012 на Окръжен съд Варна, на основание чл. 710 от Търговския закон, „ПОЛИМЕРИ“ АД е обявено в несъстоятелност. За синдик на дружеството е вписан г-н Иван Тодоров Балабанов с адрес: гр. Габрово 5300, ул. „Успех“ № 4, ет. 4.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа 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). 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).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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 „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията. В тази връзка дължи постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-601 от 29.06.2018 г. 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 „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-14-52-4 от 13.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082СКМ Е, удостоверяващо получаване на 24.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 813143369, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, ПРОМИШЛЕНА ЗОНА,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

**1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:**

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

**2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:**

➤ 76,39 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

**3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);**

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително **събиране по реда на ДОПК.**

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.13.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 98 от 13.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-330 от 10.06.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 98 от 13.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с размер на главницата от 2 335,50 лева и начислени лихви за просрочие в размер на 39,57 лева. Върху неплатената главница от 2 335,50 лева, считано от 01.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) 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).

Годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 220 000 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 4 671,00 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 671,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-275 от 13.05.2019 г. 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 „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. С писмо изх. № Ф-14-56-4 от 15.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080FDW I, удостоверяващо получаване на 17.05.2019 г., КЕВР уведоми „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за дължимите суми и прикани дружеството доброволно да погаси задълженията си.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 335,50 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислен лихва за просрочие в размер на 39,57 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 2 335,50 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).



На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-14-56-5 от 13.06.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за уведомяване за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД – гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо № 70, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;

2. КЕВР има знанието за адрес за кореспонденция по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД - гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4. Повторно писмото на КЕВР е изпратено до този адрес с известие за доставяне № R PS 1040 082SKL D, удостоверяващо получаване на 17.06.2019 г. С писмото на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години **не са заплатени.**

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70 и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 335,50 лева (две хиляди триста тридесет и пет лева и петдесет стотинки), представляваща първа вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 39,57 лева (тридесет и девет лева и петдесет и седем стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 335,50 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 335,50 лева, считано от 01.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт

публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.14.** Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност.**

„АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2018 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 с доклад вх. № О-Дк-377 от 26.06.2019 г. 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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 1940 от 28.09.2018 г., дело № 6756/2014 г. на Софийски градски съд, „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е обявен в несъстоятелност. За синдик, считано от 11.03.2019 г., е вписан г-н Боривой Ангелов Миланов с адрес: гр. София, ж.к. Иван Вазов, ул. Краище, бл. 26, вх. В, ет. 4, ап. 50 и електронна поща: [borivoi@dir.bg](mailto:borivoi@dir.bg)

Непогасените от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години, **не са заплатени.**

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта 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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, 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 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляваща:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора

вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 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. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност 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 четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Издава на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, с ЕИК № 205243702, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район „Илинден“, ул. „Кукуш“ № 1, лицензия № Л-511-15 от 11.07.2019 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, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.2.** както следва:

Прекратява лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Езпада“ д.о.о, с персонален идентификационен номер 59169392843, със седалище и адрес на управление: Хърватия, гр. Загреб, ул. „Град Вуковар“ № 284.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;

2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;

3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
3. Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад относно проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;
2. Приема проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;
3. Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране да бъде изпратена за публикуване в „Държавен вестник“.

**По т.6.** както следва:

1. Приема доклада относно сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева срещу „Балкангаз-2000“ АД;
2. На г-жа Пенка Илиева и „Балкангаз-2000“ АД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение.

**По т.7.** както следва:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26 и адрес за кореспонденция: гр. Казанлък, ул. „Старозагорска“ № 1, вх. А, ет. 5, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.8.** както следва:

Издава по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.9.** както следва:

Издава по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 202681058, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадица, бул. „България“ № 51Б, офис сграда БЛОК „В“,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.10.** както следва:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балеvски“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.11.** както следва:

Издава по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.12.** както следва:

Издава по отношение „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 813143369, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, ПРОМИШЛЕНА ЗОНА,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.13.** както следва:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70 и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

**По т.14.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност.

2. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност 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.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-511 от 11.07.2019 г. - 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 „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД;

2. Решение на КЕВР № Пр-Л-505 от 11.07.2019 г. - прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-430 от 08.07.2019 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-431 от 08.07.2019 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за балансиране на пазара на природен газ.;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 08.07.2019 г., съгласувателна таблица и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-409 от 03.07.2019 г. - сигнал с вх. № Е-11П-00-19 от 20.05.2019 г., подаден от г-жа Пенка Илиева срещу „Балкангаз-2000“ АД;

7. Акт № УДВ-47 от 11.07.2019 г. - „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД;

8. Акт № УДВ-48 от 11.07.2019 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД;

9. Акт № УДВ-49 от 11.07.2019 г. - „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД – в ликвидация;

10. Акт № УДВ-50 от 11.07.2019 г. - „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

11. Акт № УДВ-51 от 11.07.2019 г. - „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД;

12. Акт № УДВ-52 от 11.07.2019 г. - „ПОЛИМЕРИ“ АД – в несъстоятелност;
13. Акт № УДВ-53 от 11.07.2019 г. - „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД;
14. Доклад с вх. № О-Дк-389 от 02.07.2019 г. - Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(П. Трендафилова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:  
(А. Фикова - главен експерт)