



РЕШЕНИЕ

№ Ц-45

от 23.12.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.12.2020 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-964 от 26.11.2020 г. относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както и събраните данни и доказателства от проведеното на 04.12.2020 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

Съгласно § 1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „балансираща енергия“ е активната електрическа енергия, която операторът на електропреносната мрежа активира за компенсиране на разликата между регистрираните при него договорени и фактически реализираните графици за доставка, както и колебанията на товарите с недоговорен график на доставка. Нормите, уреждащи балансиращия пазар на електрическа енергия, се съдържат в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и регламентират условията за продажба и покупка на балансираща енергия с цел да се гарантира сигурност и устойчивост на националната електроенергийна система (ЕЕС) и сигурната паралелна работа на ЕЕС на континентална Европа.

Според чл. 107 от ПТЕЕ, на балансиращия пазар (БП) се търгува балансираща енергия, която включва:

1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулатори на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти или централния регулатор на електроенергийната система, интегрално за всеки период на диспечирание;

2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти (резерв за заместване), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечирание;

3. отдадена енергия вследствие на активирани агрегати/блокове и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти, интегрално за всеки период на диспечирание;

4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти, и/или агрегирани съоръжения/обекти, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечирание;

5. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, чрез Европейската платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите;

б. произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители и/или агрегирани съоръжения/обекти от бавен (студен) резерв за заместване, интегрално за всеки период на диспечирание.

С оглед реализирането на електрическа енергия на БП, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) сключва договори по чл. 11, т. 7 от ПТТЕ с доставчиците на балансираща енергия, чиито предмет е предоставянето на балансираща енергия на преносния оператор от вторичен, активиран бърз (минутен) и активиран бавен (студен) резерв за заместване. Предвид факта, че БП се администрира от ЕСО ЕАД, същото е страна и по всички сделки за покупка и/или продажба на електрическа енергия с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти за покриване на небалансите в националната пазарна зона. Сключената сделка на БП установява задълженията на съответния доставчик на БП да предоставя или купува енергия на/от преносния оператор според спецификата на предложението и разпореждането, издадено от диспечера на оператора на електроенергийния пазар. Сключените сделки с доставчиците на балансираща енергия, които участват във вторично регулиране или в регулирането на системата чрез активиране на блокове от бавен (студен) резерв за заместване и/или активиране на агрегати за бърз (минутен) резерв за заместване, се уреждат съгласно условията на договорите с преносния оператор.

В изпълнение на сключените сделки, ЕСО ЕАД купува/продава балансираща енергия въз основа на предложения за регулиране нагоре и предложения за регулиране надолу, предоставени от доставчиците на балансираща енергия, които е регистрирал по реда на ПТТЕ. Регистърът с доставчиците на балансираща енергия по чл. 119 от ПТТЕ е публикуван на интернет страницата на ЕСО ЕАД: [http://www.eso.bg/?did=26#Списъци и регистри](http://www.eso.bg/?did=26#Списъци%20и%20регистри).

За изпълнение на правомощието на Комисията по чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от ЗЕ, със заповед № 3-Е-208 от 11.11.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която след анализ на всички относими факти и обстоятелства е изготвила доклад с вх. вх. № Е-Дк-964 от 26.11.2020 г. относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия. Същият, както и проект на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 255 от 01.12.2020 г., т. 2. В тази връзка е проведено обществено обсъждане на 04.12.2020 г., след което са постъпили становища от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) с вх. № Е-13-01-36 от 18.12.2020 г. и от „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-9 от 16.12.2020 г.

Според НЕК ЕАД изчисленията на КЕВР за покриване на променливите разходи на централата с най-висока цена са основателни, но само до края на настоящия регулаторен период, а именно – 30.06.2021 г., тъй като не се знае за следващия ценови период каква ще е регулаторната рамка на цените не само за „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД, но и за всички останали централи, доставчици на балансираща енергия. Освен това, при използване от всички останали доставчици на предложената за приемане пределна цена Цпдн + 100 лв./MWh би се стигнало до това те да реализират по-висок приход над енергийната съставка в сравнение с „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД, поради по-ниските си променливи разходи. НЕК ЕАД счита последното за нарушение на прокламирания от КЕВР принцип за равнопоставеност и предлага пределните цени за регулиране нагоре да се определят за всеки един доставчик на балансираща енергия индивидуално и да са съобразени с индивидуалната прогнозна цена на всеки от тях, като едновременно с това да се предвиди преразглеждането им след приемане на ценовото решение за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

По отношение пределната цена за регулиране надолу НЕК ЕАД изразява позиция, че не могат да бъдат третирани по еднакъв начин производствени и консумиращи мощности, а цената за регулиране надолу трябва да се определи отделно за генериращи и

отделно за консумиращи мощности, като за ПАВЕЦ на НЕК ЕАД цената трябва да е отрицателна величина. Това е така, защото при регулиране надолу, при настоящата пределна цена 0,00 лв./MWh, за първите резултатът е намален разход за производство на електрическа енергия (спестени разходи за основно гориво и CO₂ квоти), срещу което имат получен приход от продажбата ѝ по график в Д-1. Докато за консумиращата мощност на ПАВЕЦ, вземайки предвид 30-32% технологични разходи между консумация и производство, се генерира разход от включването на помпите за регулиране надолу от ЦДУ, срещу което има намален с 30-32%, заради технологичните разходи, приход. Според дружеството последното създава неравнопоставеност на ПАВЕЦ с другите доставчици на услугата „регулиране надолу“. Освен това в така очертаната ситуация участниците на пазара, причинили излишък, при включване на ПАВЕЦ не заплащат за работата му и се облагодетелстват в разрез с прокламираните от КЕВР принципи за равнопоставеност и недискриминация.

Позовавайки се на утвърдената с Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г. на КЕВР цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 85,01 лв./MWh и на изложената по-горе обосновка, НЕК ЕАД предлага Комисията да приеме пределна цена за регулиране надолу от ПАВЕЦ на НЕК ЕАД в помпен режим, която да е не по-висока от минус 25,50 лв./MWh, като отрицателната цена в размер на - 25,50 лв./MWh отразява намаления потенциален приход на ПАВЕЦ в генераторен режим при утвърдената от КЕВР цена за производство с разходите за технологични загуби (85,01 лв. x 30%).

В заключение НЕК ЕАД предлага КЕВР да поиска промяна в Закона за енергетиката, с което да отпадне изискването за определяне на пределни цени на балансиращата енергия. Дотогава Комисията да определя пределните цени в много по-широк диапазон, така че всички участници да решават своето поведение на пазарен принцип. Конкретното предложение на дружеството е пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре да е в размер на Цпдн + 200 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу за ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, да е в размер на минус 50,00 лв./MWh.

Комисията счита възраженията на дружеството за неоснователни. При определяне приблизителния размер на променливите разходи на „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД Комисията е остойностила цената на CO₂ квотите по прогнозната такава за 2021 г. По отношение останалите променливи разходи (най-вече за основно гориво), на практика не се очаква отчетливо изменение през следващата година. В тази връзка Комисията счита, че размер на променливите разходи на централата от 136 лв./MWh ще бъде реален и обоснован и за второто полугодие на 2021 г.

КЕВР не приема твърдението за нарушаване на принципа за равнопоставеност между доставчиците на балансираща енергия, тъй като не е създала предпоставки същите да реализират такъв приход от участието си на балансиращ пазар, който да отчита индивидуалния размер на променливите разходи на всеки от тях, тоест не е определила индивидуални цени на доставчиците. Следва да се има предвид, че БП е свободен пазар, на който доставчиците на балансираща енергия следва да се конкурират. Принципите на работа на либерализирания пазар на електрическа енергия, където разходите и възвръщаемостта на отделните производители са различни, а ценовите предложения следват кривите на търсенето и предлагането, са приложими и за БП. Определените от регулатора пределни цени само утвърждават рамката, извън която липсата на конкуренция предполага непазарно поведение на участниците и определянето на индивидуални цени би превърнало този сегмент на свободния пазар в регулиран, в противоречие на изискванията на Европейската комисията за напълно либерализиран пазар на електрическа енергия.

В позицията на НЕК ЕАД не е отчетена същността и функционирането на пазара на балансираща енергия, където ценовите предложения на доставчиците на балансираща енергия са по свободно договорени цени, като участващите производители трябва да съобразяват предложенията си с пазарните условия, като предлагат конкурентни цени. Ролята на регулатора при определянето на пределни цени не е да гарантира получаването на определен размер минимален приход на всеки доставчик, а да създаде условия за по-голяма конкуренция между доставчиците, дори и в часовете с традиционно ниски цени, като осигури възможност да се предлагат цени, покриващи минимум променливите разходи на централите с най-високи цени.

Не могат да бъдат възприети аргументите на НЕК ЕАД, обосноваващи предложението на дружеството за пределна цена за балансиране за ПАВЕЦ в режим консумация, отделна от тази за генериращите мощности, в размер на минус 25,50 лв./MWh. Представените в тази връзка изчисления се основават на презумпция, че НЕК ЕАД продава само по регулирана цена електрическата енергия, произведена от ВЕЦ и ПАВЕЦ в генераторен режим. Определеното с Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г. на КЕВР количество електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ, което дружеството следва да реализира на регулирания пазар, представлява само част от прогнозното количество произведена електрическа енергия за ценовия период. Останалата част НЕК ЕАД продава на пазара по свободно договорени цени, както и на балансиращия пазар по цени, значително надхвърлящи определената от КЕВР регулирана такава в размер на 85,01 лв./MWh. В конкретния случай при предоставяне на системната услуга регулиране надолу, разходите, които НЕК ЕАД генерира, са условно-постоянните разходи на дружеството, които са общи за ВЕЦ и ПАВЕЦ и се покриват от утвърдената регулирана цена. Вземайки предвид предложенията на НЕК ЕАД за предоставяне на системната услуга „регулиране надолу“ на цена от 0,00 лв./MWh, допълнителният разход за дружеството също е в размер на 0,00 лв., т.е. некомпенсирани разходи не са налице, с оглед факта, че регулираната цена е определена въз основа на прогнозата за произведеното количество електрическа енергия. В тази връзка, при цена за регулиране надолу в размер на 0,00 лв./MWh, технологичният разход на ПАВЕЦ не предизвиква допълнителни разходи за дружеството, като такива биха възникнали единствено при положителни цени, а при отрицателни съответно дружеството ще реализира допълнителен приход. Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че НЕК ЕАД не е поставено в неравнопоставено, а по-скоро в привилегировано положение, тъй като чрез предоставяне на услугата регулиране надолу на цена от 0,00 лв./MWh, НЕК ЕАД получава възможност да качва вода от долния в горния изравнител на ПАВЕЦ, без да заплаща електрическата енергия, необходима за работата на помпите, като по този начин си осигурява допълнително безплатен воден ресурс за производство на електрическа енергия.

Предложението на НЕК ЕАД КЕВР да поиска промяна в Закона за енергетиката, с което да отпадне изискването за определяне на пределни цени на балансиращата енергия, е неоснователно и неизпълнимо, тъй като Комисията не разполага с право на законодателна инициатива.

„ЕВН България“ ЕАД изразява съгласие пределните цени да са обвързани с почасовите цени на ПДН на БНЕБ ЕАД, но в допълнение счита за необходимо отразяването на следните предложения:

- с оглед спазване на изискванията, заложи в Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195), ЕСО ЕАД следва да публикува информация за състоянието на електроенергийната система и предложенията за балансиране;
- да се избере пазарен подход с две цени, еднакво отдалечени от цената на спот пазара, за да се стимулира точно прогнозиране от страна на търговските участници;
- да се въведе изискването на Регламент 2017/2195 за преминаване към единна цена на балансираща енергия, при което в един и същи период на сетълмент цените за

излишък и недостиг са равни. Плавен преход към това би било на първо време да остане настоящият модел с две цени, но към участниците, които са били в посока, обратна на небаланса в системата (т.е. помогнали за връщането на системата в баланс) да се прилага цената на ПДН. Това, съчетано с публикуването на информация за състоянието на системата, би могло да стимулира участниците да върнат системата в баланс чрез активно участие на пазара в рамките на деня;

– ценообразуването следва да отразява реално извършените разходи в системата, като не се включват административни корекции (вкл. служебните цени в системата). Цените за недостиг и излишък следва да отразяват разходите за енергия, които ЕСО ЕАД прави, като допълнително е необходимо от формулите за изчисляване на цените на балансиращата енергия да се извадят административно определяните цени и коефициенти, тъй като в момента нетирането в системата се ценообразува по служебни цени, съгласно Решение ПАМ-04 от 08.12.2014 г. на КЕВР, а разходите за балансиране на ЕСО ЕАД се коригират с коефициент, отразяващ „разходите за администриране на пазара“, чиято стойност не е известна на пазарните участници;

– доставчиците на услуги за балансиране да подават оферти на дневна база като цена в абсолютна стойност, а не както в момента за целия месец като добавка към получената цена на ПДН. По този начин цените биха били по-балансиращи при високи цени на ПДН, които в същото време ще са достатъчни, за да покрият разходите на доставчиците. Наблюденията показват, че в момента всички доставчици се „застраховат“ и предлагат цена, равна на пределната (ПДН+100 лв.), предвид неизвестността на нивата на ПДН, с оглед избягване на риска да не покрият разходите си;

– да се увеличи прозрачността, тъй като в момента за пазарните участници няма яснота какво е състоянието на системата, нито какво количество балансираща енергия е било активирано;

– всички участници на пазара, в т.ч. тези, които предоставят електрическа енергия от ВЕИ, оптимизация на потреблението и услуги за съхраняване на енергия, трябва да имат пълен достъп до балансиращия пазар – индивидуално или чрез агрегиране. Необходимо е да се обмисли намаляването на минималния размер на подаваното предложение на пазара на балансираща енергия, за да могат да се включат повече участници (включително производители от ВЕИ самостоятелно или чрез агрегатори).

Комисията счита предложението на „ЕВН България“ ЕАД за въвеждане на две цени, еднакво отдалечени от цената на спот пазара, за неоснователно, предвид аргументите, изложени по-долу. В останалата си част предложенията на дружеството са неотнормирани към настоящото производство, тъй като са свързани с изменение на ПТТЕ и други подзаконови нормативни актове.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите писмени становища, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. КЕВР е определила, считано от 01.01.2020 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Средните месечни цени за предходните 10 месеца са отразени в таблицата по-долу:

	<i>Недостиг, лв./MWh</i>	<i>Излишък, лв./MWh</i>
Януари 2020 г.	194,56	11,78
Февруари 2020 г.	166,58	12,52
Март 2020 г.	151,38	12,09
Април 2020 г.	152,82	9,75
Май 2020 г.	145,42	11,41
Юни 2020 г.	151,40	16,67
Юли 2020 г.	173,66	12,87
Август 2020 г.	167,25	11,51
Септември 2020 г.	190,60	12,31
Октомври 2020 г.	185,82	12,20
Януари – Октомври 2020 г.	167,95	12,31

Следва да се има предвид, че посочените средни стойности на цените на балансиращата енергия се заплащат от координаторите на балансиращи групи на оператора на БП. След нетиране на небаланса, координаторите разпределят на членовете на съответната балансираща група разходите си към ЕСО ЕАД, като цените за недостиг на отделните търговски участници намаляват до значително по-ниски нива, а за излишък се увеличават, което редуцира значително разходите за балансиране на производители и потребители.

С оглед анализ и оценка на състоянието на БП е извършено сравнение на постигнатите цени за недостиг на балансиращия пазар за 2019 г. и 2020 г. за месеците януари – октомври:

	2019 г. лв./MWh	2020 г. лв./MWh	Изменение %
Януари	274,63	194,56	-29%
Февруари	173,71	166,58	-4%
Март	149,21	151,38	1%
Април	191,29	152,82	-20%
Май	183,77	145,42	-21%
Юни	178,36	151,40	-15%
Юли	213,85	173,66	-19%
Август	214,99	167,25	-22%
Септември	233,68	190,60	-18%
Октомври	227,31	185,82	-18%
Януари-Октомври	204,08	167,95	-18%

От представените по-горе данни е видно, че средната цена за недостиг намалява през всеки от месеците на разглеждания период за 2020 г., с изключение на месец март 2020 г., като общото намаление е с около 18% спрямо 2019 г. Причината за намалението на цените през 2020 г. е въведения с Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. на КЕВР нов, по-балансиран модел на ценообразуване в сравнение с прилагания през 2019 г., който отчита почасовата динамика на цените на ПДН и съответно я пренася върху пределните цени на доставчиците на балансираща енергия.

Пределни цени за регулиране нагоре			
	2019 г.	2020 г.	Изменение
	лв./MWh	лв./MWh	%
Януари	329,47	207,53	-37%
Февруари	193,89	181,03	-7%
Март	171,56	155,32	-9%
Април	203,50	148,52	-27%
Май	203,32	145,73	-28%
Юни	197,98	159,50	-19%
Юли	270,53	171,87	-36%
Август	254,87	173,15	-32%
Септември	270,49	190,47	-30%
Октомври	273,08	184,48	-32%
Януари-Октомври	236,87	171,76	-27%

Цените на доставчиците на балансираща енергия следват постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи. Подобна мярка осигурява пропорционалност на разходите за балансиране на пазарните участници в зависимост от почасовите цени на пазара. Постигнатата цена на ПДН функционира като минимална цена за предложенията за регулиране нагоре. По този начин винаги цената за небаланс е по-неблагоприятна от тази на ПДН, както и пазарните участници се стимулират да участват и на пазара на балансираща енергия с резервния си капацитет.

Обвързването на цените, предлагани от доставчиците на балансираща енергия в България, с цените на спот пазара ще възпрепятства реализирането на пазарни манипулации. Използването на пределната цена на балансиращата енергия от търговските участници като горна граница при подаваните оферти за покупка на борсовия пазар води до умишлено изкривяване на пазарните отношения, тъй като се явява стимул пазарните участници да предпочетат да са в недостиг, затруднявайки управлението и сигурността на електроенергийната система. В много случаи този предварително делегиран недостиг води до използване от страна на независимия преносен оператор на целия резервиран диапазон за регулиране нагоре, в т.ч. и целия студен резерв, което застрашава сигурността на електроенергийната система от една страна, а от друга води до значително по-високи разходи за останалите пазарни участници.

Видно от горното, с цел недопускане на изкривяване на пазарните отношения и гарантиране на сигурността на електроенергийната система, цената за недостиг следва да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. В тази връзка, цените за регулиране нагоре, като основен разход на оператора на балансиращия пазар при формиране на цените за недостиг, следва да са обвързани с постигнатите такива на ПДН. Такава е и европейската практика, тъй като при по-високи цени на ПДН, производителите нямат стимул за поддържане на диапазон за регулиране нагоре. При ниски цени на ПДН, а високи такива на БП, клиентите са ощетени с необосновано високи цени за небаланс.

Пределната цена за регулиране нагоре следва да е обвързана с почасовите стойности на постигнатите цени на ПДН, като в същото време гарантира, че е достатъчно висока през всеки един час, така че да покрива променливите разходи на централите, от които операторът активира мощности. Променливите разходи на „Ей И Ес –3С Марица изток 1“ ЕООД (централата с най-висока цена на енергия) с включени 5% вноска към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и цена за достъп на производители на ЕСО ЕАД са в размер на около 136 лв./MWh, като варират в зависимост от цената на CO₂ квотите. Следователно, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща

енергия не следва да е по-ниска от 136 лв./MWh. Извършеният анализ на постигнатите през 2019 г. и за периода януари 2020 г. – октомври 2020 г. почасови цени на ПДН показва, че цени под 36 лв./MWh са постигнати в едва 1,3% от часовете, което е твърде ниска стойност, за да оказва някакво влияние. В тази връзка, КЕВР счита, че е обосновано пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре да се запази в размер на Цпдн + добавка в размер на 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час. По-ниска добавка не би осигурила покриване на променливите разходи на централите, предоставящи тази услуга на ЕСО ЕАД.

Според КЕВР, така определена **пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час:**

- Следва постигнатите цени на ПДН, при което се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи;
- Осигурява предпоставки цената за недостиг да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер;
- Предполага оптимизация и обвързване на разходите на пазарните участници за небаланси със стойността на електрическата енергия;
- Предотвратява възникването на екстремни почасови цени на балансиращата енергия, тъй като при изключително високи такива на ПДН, коефициентът ги мултиплицира в екстремни на БП;
- Защишава доставчиците на балансираща енергия да не продават под стойността на променливите си разходи;
- Осигурява намаляване на разходите на пазарните участници за балансираща енергия.

Предвид горните аргументи, прилагането на настоящия модел за определяне на цената на доставчиците на балансираща енергия ще осигури предпоставки за стабилност на сектора, сигурност на снабдяването, недопускане на арбитражи между БП и ПДН, както и спазване на принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ, и следва да бъде запазено и за периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г.

Пределната цена за регулиране надолу следва да е обща за всички участници на пазара, независимо от това, дали използваните мощности са производствени и/или консумиращи. По този начин се осигурява недискриминационно и равнопоставено третиране на централите, предлагащи тази системна услуга, като не се допуска облагодетелстване на даден участник за сметка на останалите, както и спекулативно поведение. Пазарните принципи налагат цената за регулиране надолу да е положителна величина. При отрицателна стойност на цената централата, предоставяща системната услуга, продава недостиг, а потребителите, които са в излишък, го купуват, което противоречи на принципите на балансиращия пазар и води до екстремни стойности на балансиращата енергия и големи разходи за небаланси. Отрицателната цена за регулиране надолу представлява прекомерна санкция за производителите и потребителите, които са в излишък, която изкривява пазара, застрашава неговата работа и противоречи на европейските практики. В тази връзка, КЕВР счита, че пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране надолу следва да се запази на 0,00 (нула) лв./MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предложение 2 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Определя, считано от 01.01.2021 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА