

Изм. № 1 / 28.02.17

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-04-40-1
28.02.2017 г.
СОФИЯ

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯТА ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
бул. "Дондуков" № 8-10
гр. София 1000

КОПИЕ ДО
Г-Н НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Г-Н КОНСТАНТИН ДЕЛИСИВКОВ
ЗАМЕСТИК-МИНИСТЪР НА
ЕНЕРГЕТИКАТА
ул. „Триадица“ № 8
гр. София 1000

ОТНОСНО: Екстремни стойности на цените на балансиращата енергия

УВАЖАЕМИ Г-Н ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Обръщаме се към Вас във връзка със създалата се ситуация на енергиен недостиг в системата през последните месеци. Въведените ограничения върху износа на електрическа енергия в страната доведоха до екстремно високи цени на балансиращата енергия за недостиг. Трудностите на пазара и липсата на достатъчна прозрачност при начина на изчисляване на цените на балансиращата енергия, създават усещане за манипулирането им.

Анализ на балансиращия пазар през последната една година показва статични цени за излишък, докато цените за недостиг значително надвишават пределните нива на енергията за регулиране нагоре, определени с *Решение №Ц-41/30.12.2016г.* на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Достигнаха се екстремни стойности на цени за недостиг, надвишаващи 1 050,00 лв./МВтч., а в същото време цените за излишък варираха между 0-30 лв./МВтч. През м. януари 2017г. средната цена за недостиг достигна критична стойност в размер на 334,59 лв./МВтч. (70% над средната за 2016 г.), при средна цена за излишък от 4,89 лв./МВтч. (60% под средните за 2016 г.)

Във връзка с гореизложеното настояваме да организирате спешна среща, свързана с функционирането на балансиращия пазар, на която да бъдат обсъдени следните предложения:

1. В качеството си на независим орган, регулиращ дейността на търговските участници в енергетиката, да изискате от ЕСО следната информация:
 - начин на образуване на цените на балансиращата енергия за излишък и недостиг за периода – м. декември 2016г. – м. януари 2017г.;
 - точни почасови стойности на ценообразуващите елементи от Методиката за определяне на цената на балансираща електрическа енергия;
 - кои общо разходи са взети предвид и кои мощности са активирани/управлявани в часовете, когато разликата между цените на излишък и недостиг е над 5000 пъти¹.

Тази информация да бъде предоставена на пазарните участници и да бъде публикувана на страницата на ЕСО.

2. Да бъде изискано от ЕСО да публикува цялата изискуема информация за балансиране на централната информационна платформа за прозрачност на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-E), както и на сайта на ЕСО в изискваните срокове, съгласно Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент.
3. С цел гарантиране сигурността на системата, в т.ч. на производителите, ЕСО, НЕК и мрежовите оператори, настояваме ЕСО да бъде стриктен по отношение на търговски участници, които не изпълняват своите задължения като координатори, не заплащат навреме дължими суми на ЕСО/НЕК и допускат системни небаланси, надхвърлящи размера на предоставеното обезпечение по реда на глава десета от ПТЕЕ, не отговарят на задълженията си по договорите за балансиране и/или нарушават разпоредбите на чл. 105, ал. 6 от ПТЕЕ – „Балансиращият пазар не може да се използва за затваряне на открити позиции по търговски сделки в деня на договаряне“.
4. Да бъдат предприети временни мерки за ограничаване на максималните нива на цените за небаланс във всеки час (сетълмент период), така че да не се допускат екстремни стойности, считано от м. февруари 2017г. КЕВР да установи фиксирана пределна крайна цена на балансираща енергия за недостиг.
5. Да се предприемат действия за промяна на Правилата за търговия с електрическа енергия и на Методиката за определяне на цени на балансираща енергия. Необходим е нов прозрачен модел за ценообразуване на балансиращия пазар, който да обвързва цените за недостиг и излишък с цените на Българската независима енергийна борса /БНЕБ/, каквато е практиката в редица развити енергийни пазари. Прилагането на подобен модел на балансиране ще осигури прозрачно и справедливо ценообразуване както за пазарите участници, така и за доставчиците на балансираща енергия, като

¹ - час 24 в понеделник 23.01., цена излишък 00,00 лв./МВтч, цена недостиг 1 059.40364 лв./МВтч
- час 13 в събота 28.01, цена излишък 0.19734 лв./МВтч цена недостиг: 1 004.90347 лв./МВтч
- час 15 във вторник 31.01., цена излишък 0.14522 лв./МВтч, цена недостиг: 1 012.37045 лв./МВтч

същевременно ще допринесе съществено за утвърждаване на легитимността и референтността на БНЕБ.

- б. Да извършите регулаторен одит на ЕСО за м. декември 2016г. и за м. януари 2017г., който да бъде фокусиран върху методите и практиките за ценообразуване на балансиращия пазар и да извършите проверка на получените цени за небаланс за всеки отделен сетълмент период.

УВАЖАЕМИ Г-Н ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Настояваме за пълното Ви съдействие по отношение на изложените от наша страна искания и изразяваме готовността си за участие в експертен диалог с Комисията с оглед обезпечаване на прозрачност, конкурентоспособност, равнопоставеност и рентабилност за участниците на пазара. Предлагаме Комисията да организира среща за създаване на работна група по изготвянето на нов пазарен модел за ценообразуване на балансиращия пазар, в която да участват представители от всички категории пазарни участници. В тази връзка ще бъдем на разположение за организирането на спешна среща за разрешаване на проблемите свързани с функционирането на балансиращия пазар.

Лице за контакти: г-жа Теофана Текелиева-Григорова, тел.0888922954, t.grigорова@hidro-energia.org, гр. София, пл. Позитано №2, ет.4.

С уважение,

(следват подписи)