



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1000 София, ул. "Веслец" No 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

ОТНОСНО: Отворено писмо на АСОЦИАЦИЯТА НА ОРГАНИЗАЦИИТЕ НА БЪЛГАРСКИТЕ РАБОТОДАТЕЛИ (АОБР) подписано от г-н Цветан Симеонов Председател на АОБР за 2019г. от 09.05.2019г.

Във връзка с изложеното в писмото на членовете на АОБР ще изложим накратко ангажиментите, които изпълнява НЕК ЕАД на пазара на електрическа енергия в България:

- В изпълнение на Закона за енергетиката(ЗЕ) гарантиране и осигуряване необходимите количества електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар в Р България;
- В изпълнение на ЗЕ изпълняване на задълженията си по осигуряване на резерв към ЕСО ЕАД;
- В изпълнение на ангажимент към ЕК доставка на БНЕБ - пазар „ден-напред“ част от количествата електрическа енергия, поети по Ангажимента към Европейската комисия;

С направената промяна в ЗЕ, считано от 01.01.2018 г. НЕК е задължен да продава произведената електрическа енергия само на организиран борсов пазар.

Едва след изпълнение на посочените по-горе задължения, НЕК ЕАД предлага допълнителни количества електрическата енергия на свободния пазар, в зависимост от разполагаемостта на съоръженията и при спазване на ограниченията наложени от Министерството на околната среда и водите в Месечните графици на за ползване на водите на големите и значими язовири.

Следва да се има предвид, че към настоящия момент **акумулираната енергия в язовирите е с 23% по-малко сравнена с тази през 2018г**, което неминуемо рефлектира в по-ниското производство от ВЕЦ на НЕК ЕАД и възможностите за предлагане на допълнителни количества.

С активното участие на членовете на АОБР се предприеха промени в законодателната уредба, разшири се обхвата на свободния пазар, като с цел постигане на по-голяма прозрачност, търговията се съсредоточи изцяло на организирания борсов пазар. Предстои търгуваните обеми на БНЕБ да нараснат предвид приетите на 09.05.2019 г. промени в Закона за енергетиката, като всички производители с обща инсталирана мощност над 1 MW ще търгуват произведените от тях количества на организиран борсов пазар.

С ежедневното си участие на пазар "Ден напред", НЕК ЕАД е един от „Маркет мейкърите“ на БНЕБ и обвиненията в създаване на изкуствен дефицит са напълно безпочвени.

Какво е участието на НЕК ЕАД на БНЕБ може да се види от приложената таблица 1

Припомняме отново, че като всяка друга борсова стока и електрическата енергия предполага волатилност на цените, каквато закономерност се наблюдава при всички борсови оператори в света. Постигнатата борсова цена е справедливата цена за съответната пазарна зона независимо дали е по-ниска или е по-висока.

Анализ на цените в региона за първата десетдневка на месеца, завишена цена на БНЕБ се наблюдава единствено на 08 и 09 май. През болшинството от останалите дни цените на местния пазар са по-ниски от регионалните. Видно от графиката в последния публикуван месечен отчет на страницата на БНЕБ за месец март, ценовите нива на българския пазар са доста под равнището на регионалните енергийни борси.

Таблица 2 дава ясна представа за цените на борсите и сравнението им с цените на БНЕБ.

Следва да бъде отчетено и влиянието на износа на електрическа енергия, което видно от интернет страницата на ЕО ЕАД за периода 01.01.2019г.-05.05.2019г. надхвърля 2 300 000 MWh.

Стана практика, при моментни повишения на цените на пазар „ден-напред“ да се правят и тиражират генерални обобщения на база краткосрочни периоди/дни, които не са показателни за ценовите нива в по-дългосрочни периоди. Предвид сезонния характер на потреблението и производството на електрическата енергия, сериозните анализи на ценовите нива е редно да се изготвят в средногодишен план. Анализите, които отразяват моментна картина и то в периоди, през които се провеждат планирани/аварийни ремонти на съоръжения със значителна инсталирана мощност са некоректни и не са представителна извадка. Още повече, сравненията на съществуващия у нас хибриден модел с напълно освободени пазарни зони, са некоректни.

Съобразено с ангажимента към ЕК, НЕК ЕАД реализира както задължителните, така и допълнителни количества електрическа енергия с лицензията си на производител, като не тиражира загубите си от продажби под себестойност на ЕЕ, както и липсата на каквито и да било компенсации.

Свободният пазар е правото на всеки участник да оптимизира дейността си като търгува продукти, които в най-голяма степен са полезни за него или оптимизират загубите му. Всякакви опити за намеса в борсовия пазар са недопустими. Препоръката за вида на продуктите и „прекратяване на чести търгове с малки количества“ насочва към административно ограничение на участниците, напълно неприсъщо за пазарен модел, какъвто е борсовата търговия.

Каква е ситуацията на регулирания пазар и изпълнение на задълженията на НЕК ЕАД може да се види от приложената таблица 3.

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. КЕВР определи разполагаемостта за производство на 12 431 685 MWh електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, необходима на крайните снабдители за снабдяване по регулирани цени на обекти на битови и небитови крайни клиенти през ценовия период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г.

Отчетните данни за десетте месеца (01.07.2018 г. до 30.04.2019 г.) на настоящия ценовия период показват, че крайните снабдители са закупили от обществения доставчик 12 722 760 MWh електрическа енергия или с 2% повече от определеното от КЕВР количество. Прогнозата за оставащите два месеца от ценовия период е за допълнително необходими около 1 843 097 MWh или **общо 2 134 172 MWh над количествата определени с решението на КЕВР за ценовия период.**

ПЕТЪР ИЛИЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ТАБЛИЦА 1

Реализирани количества от НЕК ЕАД на пазар "ДЕН НАПРЕД"

Дата	Реализирани количества по ангажимент MWh	Предложени допълнителни количества MWh	Реализирани допълнителни количества MWh	БНЕБ цена, лв./MWh	БНЕБ цена, euro/MWh
юли.18	85 868,50	237 118,70	56 145,90	64,98	33,22
авг.18	101 012,50	250 383,00	72 184,00	78,23	40,00
сеп.18	175 576,40	36 405,20	12 999,60	92,43	47,26
окт.18	188 419,40	86 527,00	20 584,80	101,62	51,96
ное.18	125 319,10	59 971,30	38,60	89,12	45,57
дек.18	77 258,80	3 358,20	238,80	111,99	57,26
яну.19	17 454,10	31 849,00	11 212,30	131,79	67,38
фев.19	62 269,30	91 418,00	21 678,00	77,55	39,65
мар.19	143 692,10	3 026,00	1 000,60	68,65	35,10
апр.19	18 394,50	14 307,00	3 864,40	81,40	41,62
(01-10).05.2019	41 419,10	23 471,00	7 242,80	86,38	44,17

ОБЩО: 1 036 683,80 837 834,40 207 189,80

Delivery day	Average Prices (EUR/MWh)								
	HU	SK	CZ	RO	GR	RS	SL	Средна цена	BG
2019-05-01	26,17	26,07	26,07	7,01	50,37	29,26	25,78	27,25	23,00
2019-05-02	48,29	39,40	39,40	48,29	77,01	49,01	41,96	49,05	41,63
2019-05-03	50,70	42,58	42,58	50,70	64,85	51,24	43,06	49,39	40,50
2019-05-04	38,57	38,14	38,14	38,40	73,69	39,17	39,52	43,66	36,27
2019-05-05	30,80	21,90	21,90	24,47	56,09	33,02	30,47	31,23	24,32
2019-05-06	45,10	43,10	43,10	45,10	55,69	44,78	47,94	46,40	31,98
2019-05-07	49,14	46,91	46,91	49,14	66,35	50,20	50,65	51,33	40,60
2019-05-08	46,17	31,22	31,22	44,23	68,77	44,25	49,43	45,04	84,16
2019-05-09	55,15	43,46	43,46	55,02	65,09	49,22	49,88	51,61	66,75
2019-05-10	53,30	45,75	45,75	53,44	68,65	53,16	51,01	53,01	52,44

ТАБЛИЦА 2

ОТЧЕТ НА ЗАКУПЕНАТА И РЕАЛИЗИРАНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК ЗА 2018-2019 г.

	Решение на Ц111 КЕВР 2018-2019 г.				Общо закупена електроенергия за регулиран и свободен пазар			
	Общо електроенергия	Електроенергия за Регулиран пазар	Електроенергия за Свободен пазар	Отчет	Разчет		Очаквано 2018-2020	Разлика
					май 19	юни 19		
1 Марица Изток 1	3 156 500	2 209 550	946 950	МВтч	129 762	35 088	3 156 500	0
2 Марица Изток 3	4 593 886	4 134 497	459 389	МВтч	174	49		0
3 ВЕИ под 4 МВт	1 566 804	1 175 103	391 701	МВтч	200	168	4 593 886	
4 ВЕИ по цена на излишък				МВтч	182 109	146 332	1 549 179	-17 625
5 ВЕИ над 4 МВт	828 647		828 647	МВтч	30 774		30 774	
6 Топлофикационни и заводски централи	143 953	115 162	28 791	МВтч	744 905		744 905	-83 742
7 ВЕЦ собствени	3 203 349	1 003 199	2 200 150	МВтч	13 748	15 562	124 211	-19 742
Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93 от ЗЕ	13 493 139	8 637 511	4 855 628	МВтч	305 065	230 334	3 252 780	49 431
8 ТЕЦ Марица Изток 2	1 867 173	1 867 173		МВтч	470	320		
9 АЕЦ Козлодуй	1 927 000	1 927 000		МВтч				
Енергия от квотни централи	3 794 173	3 794 173	0	МВтч	368 330	382 645	4 394 173	
Общо разход за закупена електроенергия	17 287 312	12 431 684	4 855 628	МВтч	1 147 834	930 898	17 846 407	

	Решение на Ц111 КЕВР 2018-2019 г.				Общо закупена електроенергия за регулиран и свободен пазар			
	Общо електроенергия	Електроенергия за Регулиран пазар	Електроенергия за Свободен пазар	Отчет	Разчет		Очаквано 2018-2019	Разлика
					май 19	юни 19		
Общо продадена енергия на КС	12 431 685			МВтч	951 562	892 132	14 566 454	2 134 769
"ЧЕЗ електро България" АД	4 785 534			МВтч	380 000	320 000	5 791 914	1 006 380
"Енерго - про продажби" АД	3 026 200			МВтч	200 000	193 000	3 271 607	245 407
"ЕВН България електроснабдяване" АД	4 572 461			МВтч	366 849	371 322	5 455 296	882 835
"ЕСП Златни пясъци" АД	47 490			МВтч	4 713	7 810	47 638	148

	Решение на Ц111 КЕВР 2018-2019 г.				Общо закупена електроенергия за регулиран и свободен пазар			
	Общо електроенергия	Електроенергия за Регулиран пазар	Електроенергия за Свободен пазар	Отчет	Разчет		Очаквано 2018-2019	Разлика
					май 19	юни 19		
Реализирана ЕЕ свободен пазар			4 855 628	МВтч	196 272	38 766	3 398 828	-1 456 800
1 Бирса				МВтч	190 079	32 400	3 277 522	
2 ДПИ				МВтч	255	45		
3 Търговец/станции				МВтч	6 193	6 366	119 246	

Изготвената таблица отразява баланса на НЕК ЕАД за настоящия ценови период 01.07.2018-30.06.2019 с отчетни данни до месец април 2019г. вкл. и прогнози за месеците май и юни 2019г. Отражени са прогнозираните количества за изкупуване и продажба от НЕК ЕАД на регулиран и свободен пазар, посочени в ценово решение Ц-11 КЕВР 2018-2019 г. Видно от стойностите в таблицата, количествата ЕЕ за продажба от НЕК ЕАД на крайните снабдител по отчет и прогноза надвишават с 2 134 769 МВтч, определените в решението на КЕВР. Въпреки осигурените допълнителни количества от ТЕЦ МИ2 с оглед задоволяване регулирания пазар, НЕК ЕАД няма да е в състояние да предостави на БНЧЕБ 1 456 800 МВтч от предвидените в ценовото решение на КЕВР.

Общ завирен обем в големите язовири

