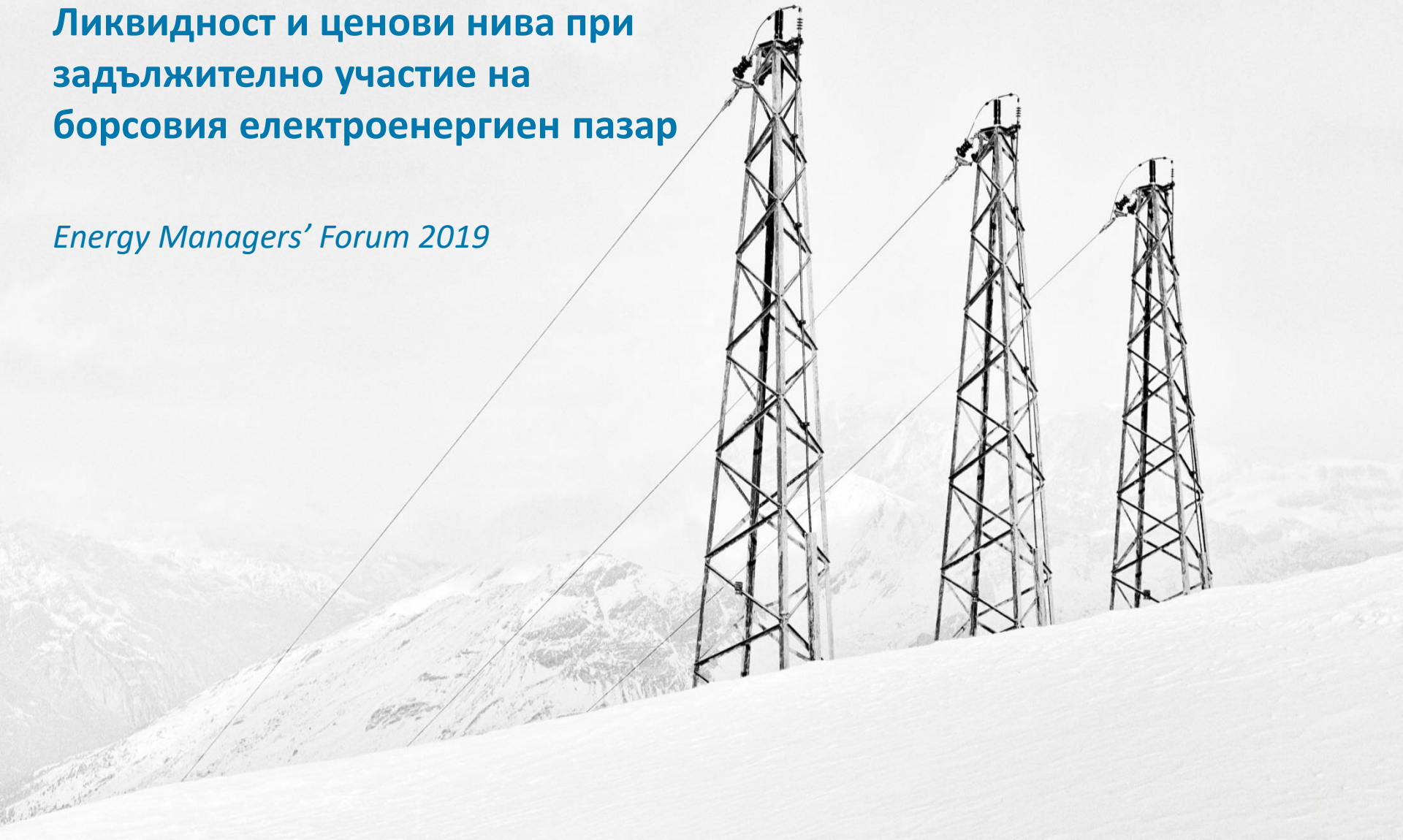
АТЕБ

АСОЦИАЦИЯ НА ТЪРГОВЦИТЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ В БЪЛГАРИЯ

Ликвидност и ценови нива при задължително участие на борсовия електроенергиен пазар

Energy Managers' Forum 2019



Асоциация на търговците на електроенергия в България

АТЕБ е организацията обединяваща водещите търговци на електроенергия в България. Основна цел е да промотира и подпомага развитието на конкурентен пазар на електроенергия в страната.

Основана: 2006 година

Членове: 24 международни и местни компании – лидери в областта на търговията с електроенергия/енергийни продукти

Пазари: Европейските пазарите в Югоизточна Европа, Централна и Западна Европа

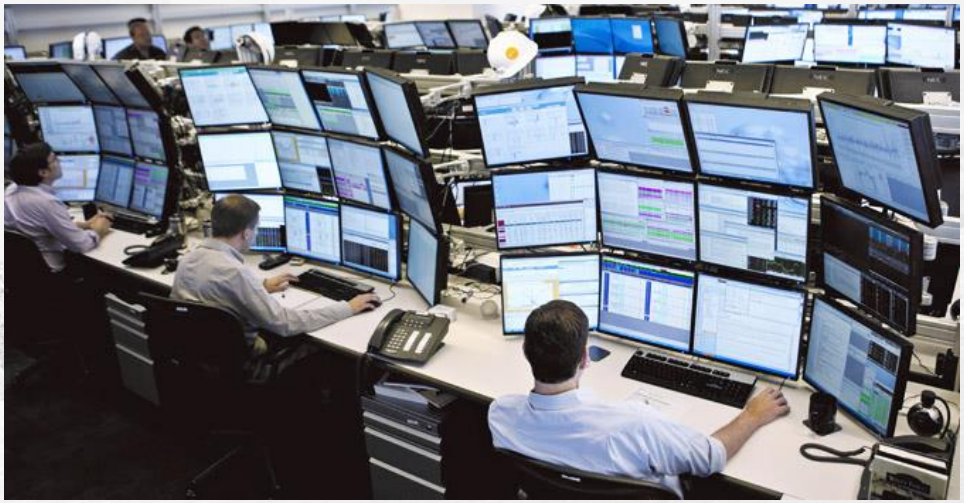
Партньори: EFET – European Federation of the Energy Traders и регионалните енергийни асоциации

Членове на АТЕБ

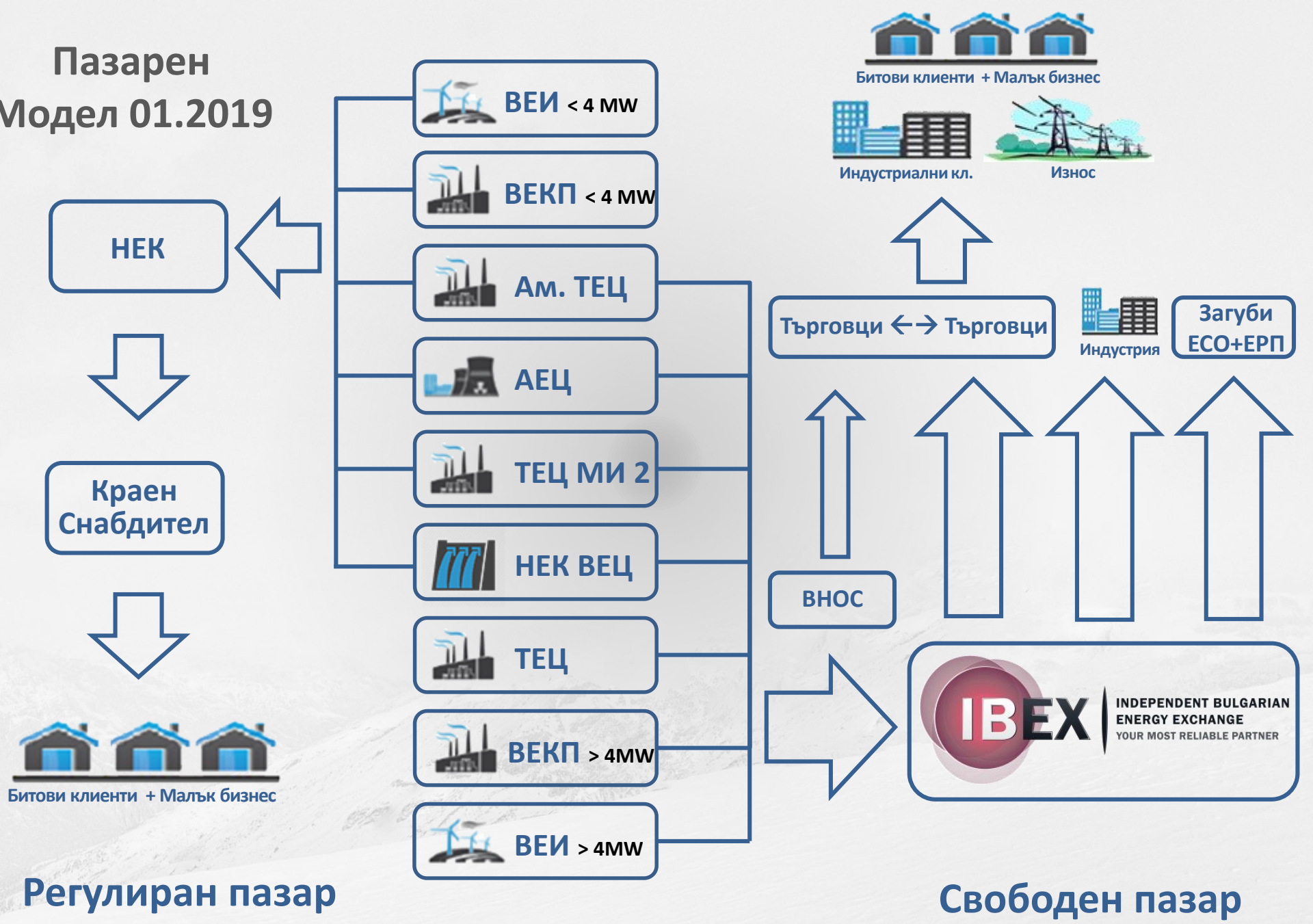
ALPIQ
axpo
arcadia service
LPG, Electric Energy and Petroleum Derivatives
ENERGY MARKET
ЕлБонус Продажба на ток
EVN
EDF
Danske Commodities
Saga Commodities
energeo Устойчиви решения за енергийни консуматори
ЗАГОРАЕНЕРДЖИ
eft ideas with energy
partner m v m
РИТЪМ-4-ТБ ООД ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
gen-i
PPC
Limak Energy EUROPE Limak
EDISON EDF GROUP
ENERGY MT energy management team
Statkraft
ENERGO-PRO
MET MET Energy Trading Bulgaria EAD
Кимпекс Енерджи АД

Роля на търговците на електроенергия

- срещане на търсенето и предлагането
- предоставяне на конкурентна цена на клиенти и производители
- гарантиране сигурността на доставките
- анализ и прогнозиране на потребление и производство
- намаляване на небалансите на клиенти и производители
- гарантиране на финансова стабилност в сектора
- събиране на мрежови такси и на цена „Задължения към обществото“
- осигуряване на износа и вноса на електроенергия
- реализиране на цели за енергийна ефективност
- предоставяне на допълнителни услуги



Пазарен Модел 01.2019



Картина на пазара на електроенергия

Финансови резултати на водещите търговци – 2017

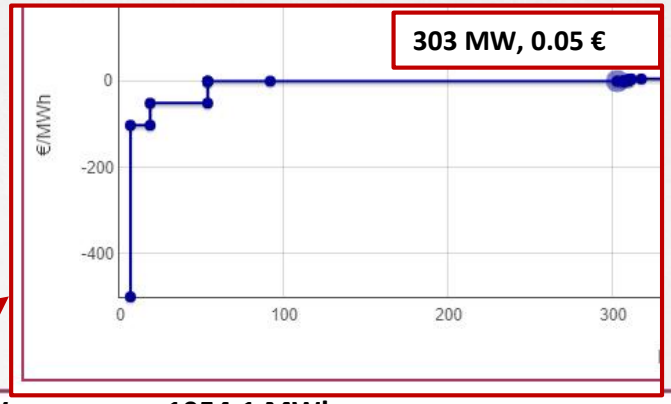
- общо **66.7 млн**. лева **загуба** при 6 от водещите търговци
- общ финансов резултат **60.6 млн. загуба** при водещите 10 търговеца

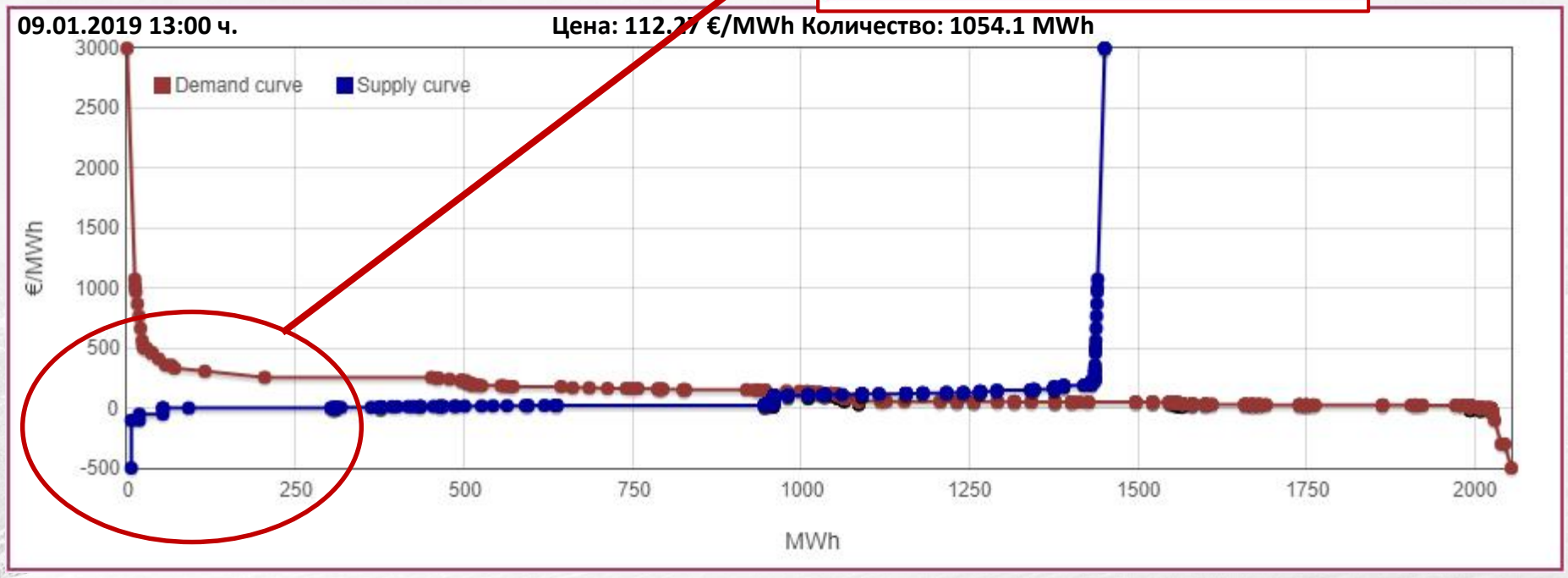
Позиция 2017	Позиция 2016	Компания	Приходи (хил. 2015	Приходи (хил. 20									
1	1	НЕК	3 252 698	3 082 30									
2	2	ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ	1 401 593	1 272 15									
3	3	БУЛГАРГАЗ	1 399 440	1 013 45									
4	4	АЕЦ КОЗЛОДУЙ	854 179	840 37									
5	5	ЕСО	635 107	686 45									
6	8	ТЕЦ МАРИЦА-ИЗТОК 2	635 405	553 10									
7	6	ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ	705 398	731 703	**586 454**	-19.85	2 906	88 526	11 083	1.89	80	-21.57
8	9	ЕЙ И ЕС - ЗС МАРИЦА-ИЗТОК I	618 372	545 540	**584 287**	7.10	145 588	104 443	111 557	19.09	310	-2.82
9	7	ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ	689 421	619 379	**561 564**	-9.33	9 314	28 488	20 338	3.62	68	11.48
10	10	КОНТУР ГЛОБАЛ МАРИЦА-ИЗТОК 3	561 191	434 467	**517 783**	19.18	112 605	79 812	104 172	20.12	43	10.26
11	11	ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ	384 078	419 567	**434 980**	3.67	21 661	24 770	27 076	6.22	2681	0.37
12	12	ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ	324 679	391 031	**432 767**	10.67	6 697	5 428	4 125	0.95	34	17.24
13	13	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ	507 953	376 975	**390 564**	3.60	-59 235	-40 822	-34 817	-	2341	-0.38
14	14	БУЛГАРТРАНСГАЗ	425 832	336 492	**364 550**	8.34	93 162	66 342	61 416	16.85	1178	4.43
15	-	ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ	165 511	268 338	**353 818**	31.86	3 237	-426	-10 746	-	132	112.90
16	15	ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ	309 464	317 278	**321 847**	1.44	55 489	61 930	44 616	13.86	1506	-1.44
17	17	БЕХ*	222 027	245 596	**314 405**	28.02	124 664	124 603	105 430	33.53	86	1.18
18	16	ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ	235 508	260 974	**271 052**	3.86	25 648	38 068	22 934	8.46	1691	2.80
19	18	ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН	174 730	218 960	**221 295**	1.07	3 039	1 055	1 370	0.62	57	-10.94
20	21	ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП	192 563	169 536	**186 924**	10.26	832	-3 427	-22 884	-	17	13.33
21	22	ОВЕРГАЗ МРЕЖИ	130 625	145 562	**171 464**	17.79	5 400	14 283	16 735	9.76	526	-0.94
22	19	ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА	196 206	204 661	**156 619**	-23.47	-7 399	111	-18 694	-	8	14.29
23	-	АРКАДИЯ СЪРВИС	141 095	174 317	**152 987**	-12.24	1 532	134	-12 688	-	41	7.89
24	25	ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ	149 195	119 579	**129 345**	8.17	1 586	958	672	0.52	848	-1.74
25	24	БРИКЕЛ	140 503	152 631	**127 853**	-16.23	-52 453	16 097	-7 265	-	1297	-3.64
26	26	ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ	142 776	119 449	**115 493**	-3.31	954	796	166	0.14	15	25.00
27	-	ЕНЕРДЖИ МТ	121 355	109 008	**113 068**	3.72	2 435	126	455	0.40	18	0.00
28	20	ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ	144 680	189 953	**110 403**	-41.88	2 384	1 007	-169	-0.15	5	0.00
29	-	ЕНЕРГО-ПРО ТРЕЙДИНГ	59 209	65 778	**102 076**	55.18	-456	72	-1 506	-	8	33.33
30	27	ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ	73 189	75 511	**88 988**	17.85	-1 571	3 326	4 435	4.98	304	-6.17

Източник: Капитал

ПДН – анализ на криви на търсене и предлагане

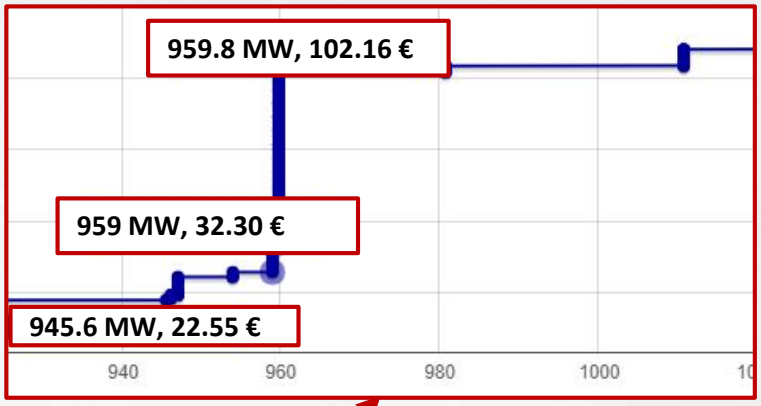
53.7 MWh – **отрицателни цени**
303 MWh – **цена до 0.05 EUR/MWh**

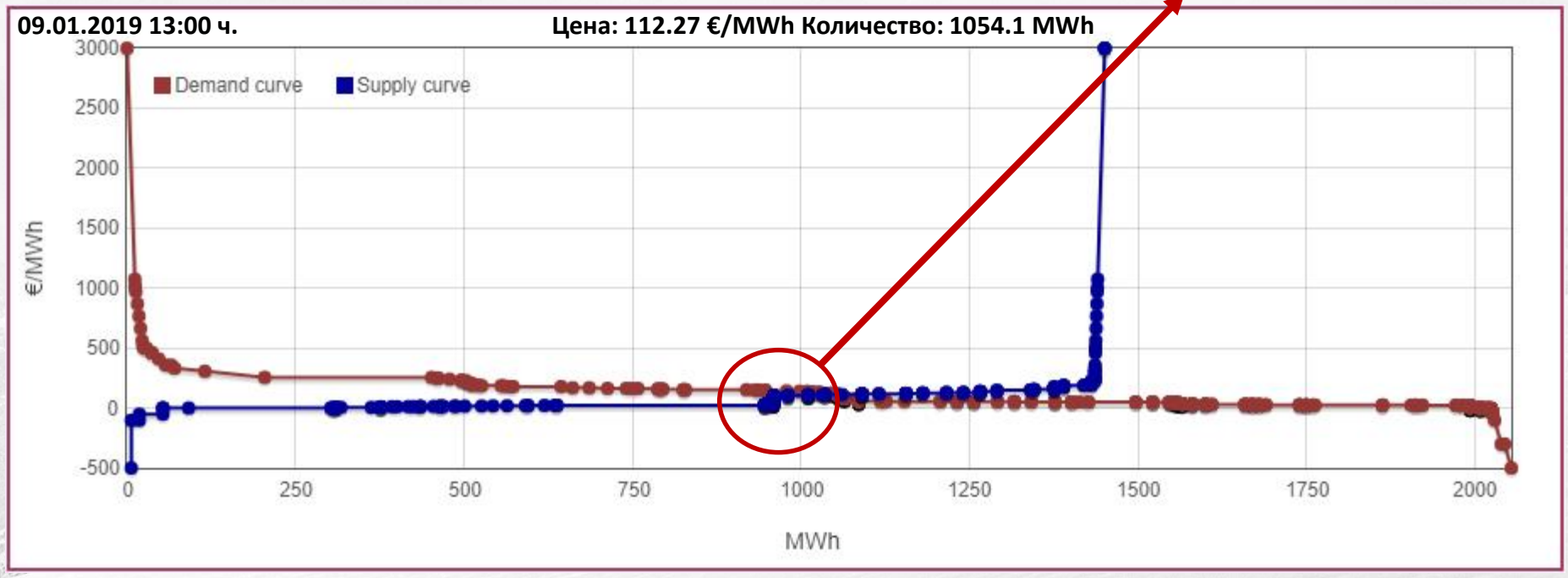




ПДН – анализ на криви на търсене и предлагане

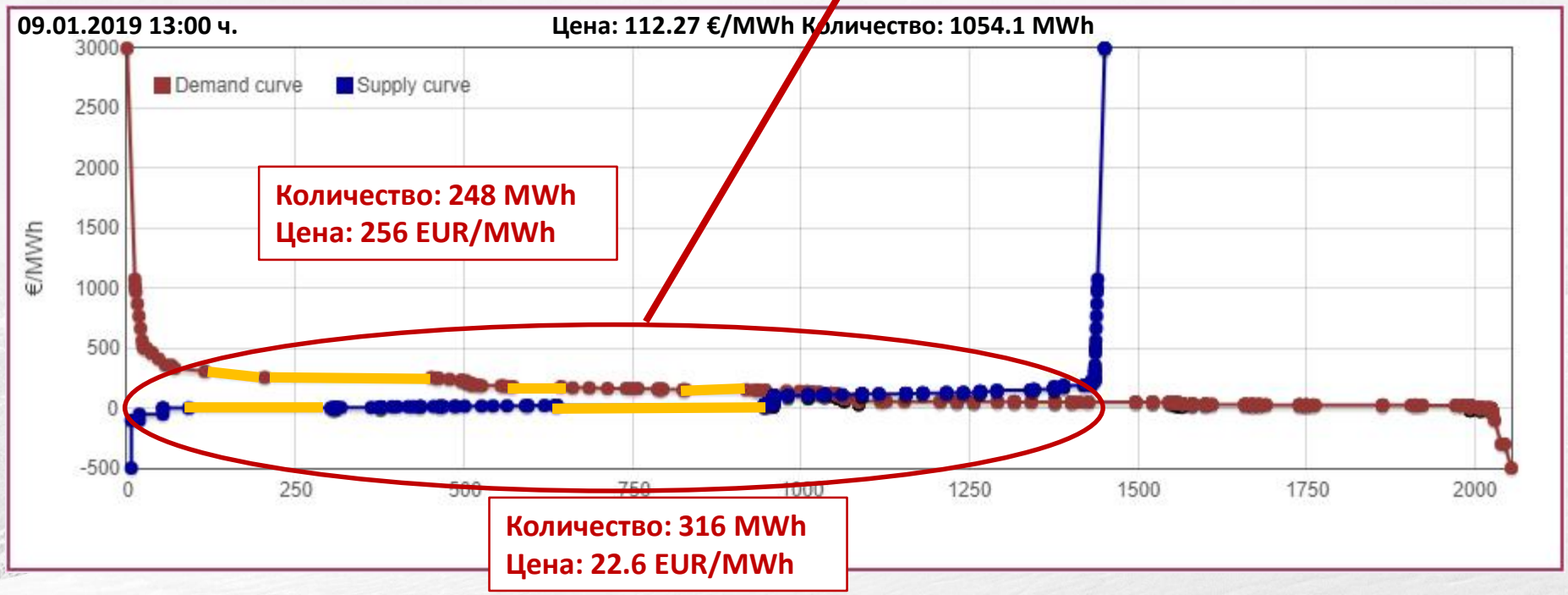
<u>Волатилност при предлагането:</u>
0.8 MWh по-високо количество вода до повишение на цената със **69.9 EUR/MWh (>200%)**





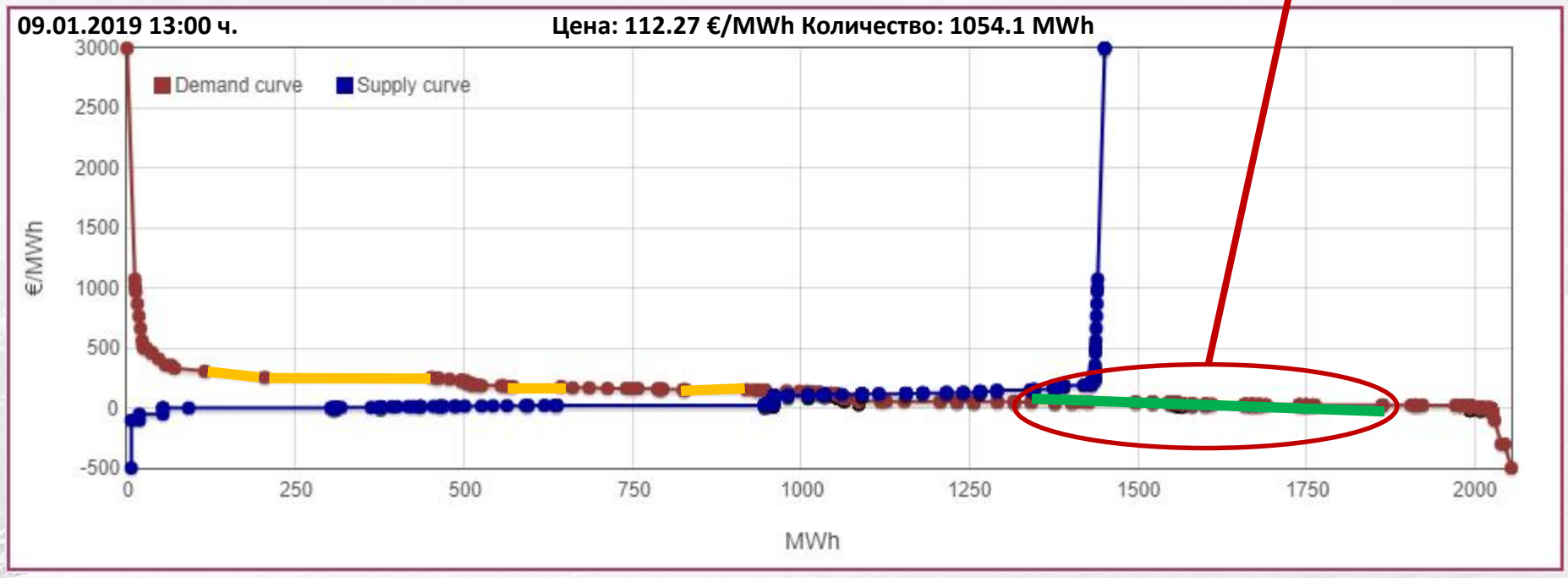
ПДН – анализ на криви на търсене и предлагане

<u>Задължително продаване/купуване през борсата:</u>
Големи единични оферти
между **85 MWh** и **310 MWh**

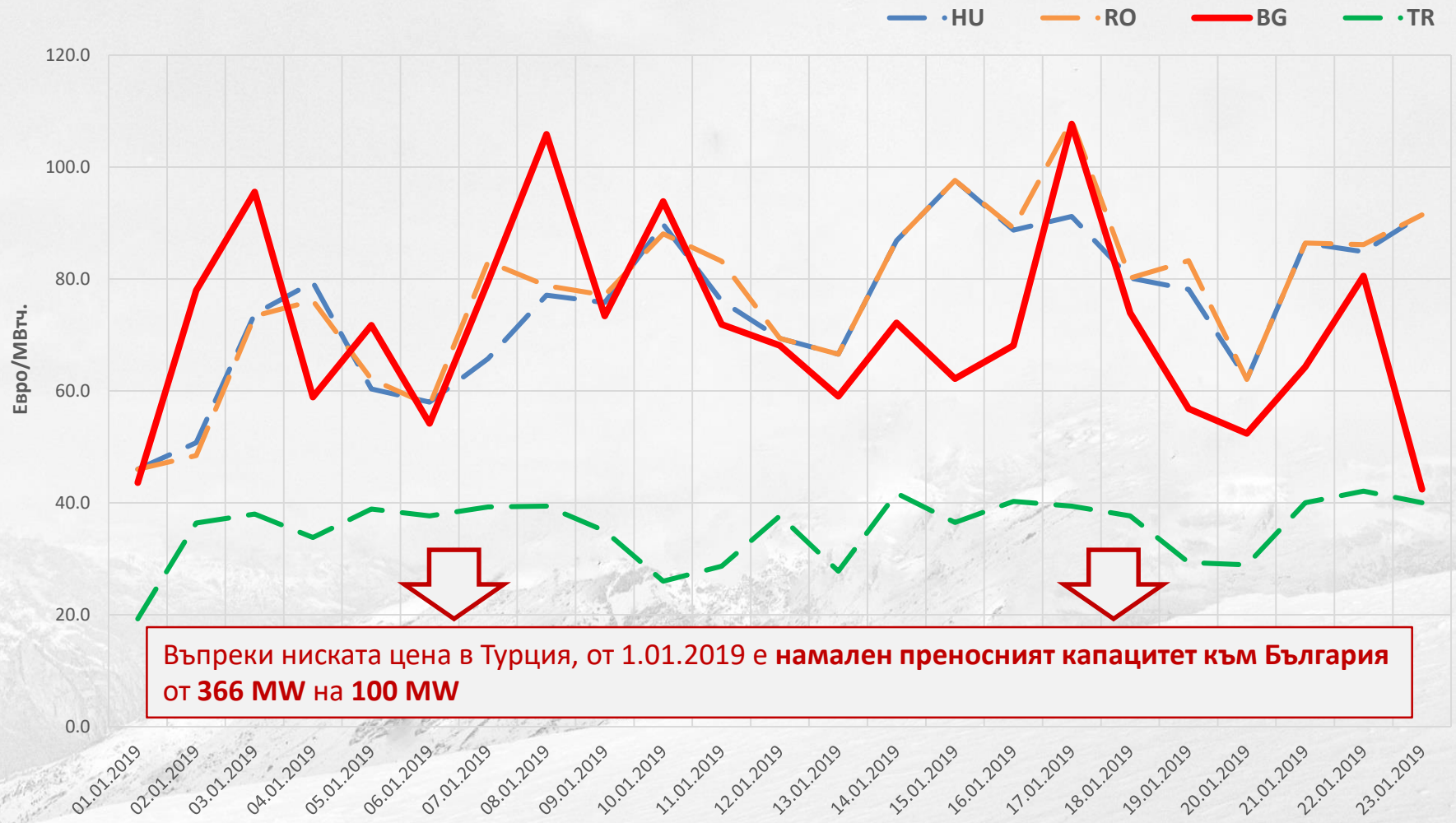


ПДН – анализ на криви на търсене и предлагане

Оферти в ценовия диапазон **24.5 - 51 €/МВтч.** за **500 МВтч.** изместени от високите оферти за технологични загуби



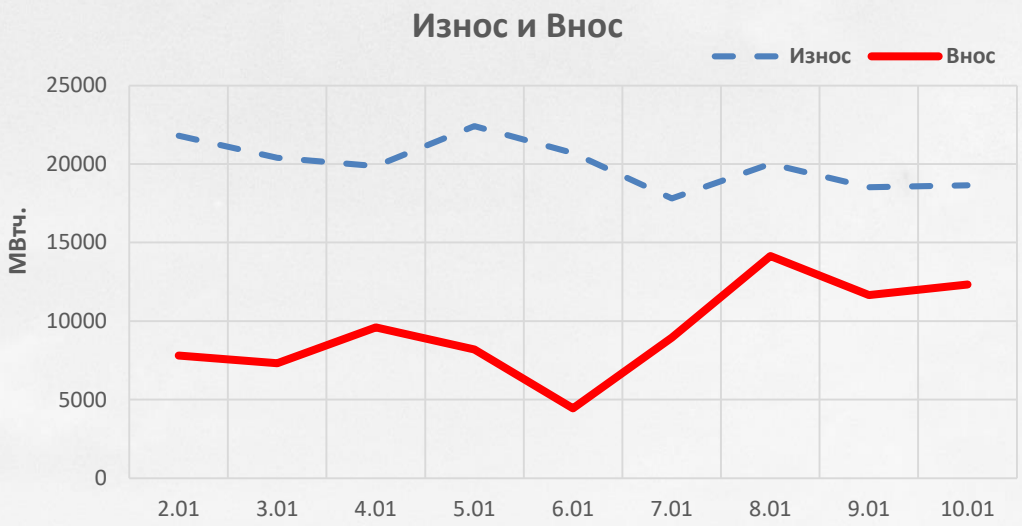
Цените на БНЕБ и тези в региона



Въпреки ниската цена в Турция, от 1.01.2019 е **намален преносният капацитет към България** от **366 MW** на **100 MW**

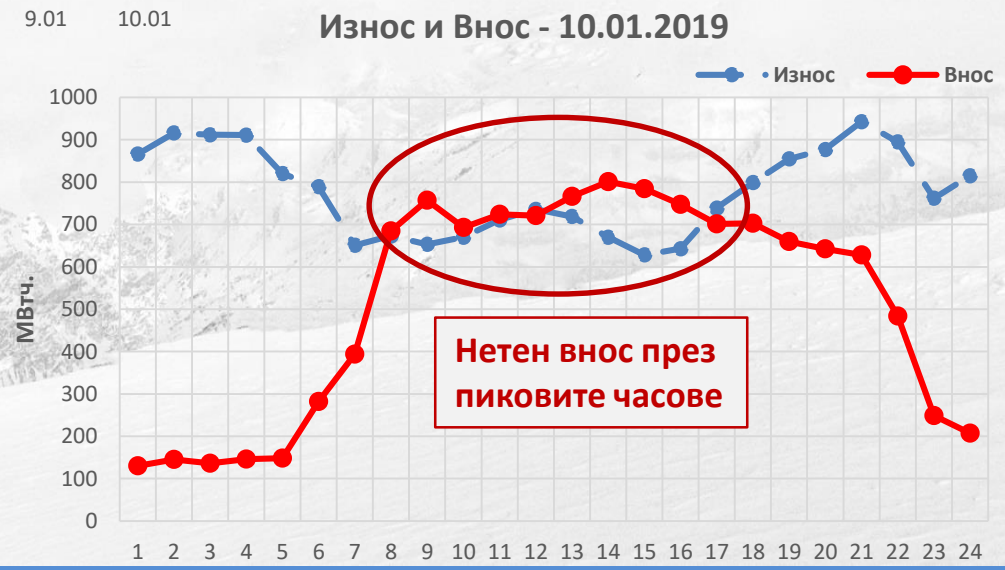
Източник: IBEX, OPCOM, HUPX, EPIAŞ

Такса внос 5%, такса износ 5 EUR/MWh



- България е единствената държава в Европа прилагаща такса износ и внос
- Таксите възпрепятстват обединение със съседни пазари

- Такса внос оскъпява електроенергията от други държави
- Такса износ намалява конкурентоспособността на българските производители



Източник: Електроенергиен системен оператор

Цени балансираща енергия

Високи цени на пазар Ден напред се отразяват във високи цени на балансираща енергия

През месец декември часова цена за недостиг достига **1200 лв./МВтч.**

Значително увеличени разходи за балансиране през последните месеци

Източник: Електроенергиен системен оператор

Цени на електрическа енергия

Цена, по която НЕК продава на регулиран пазар – **71.71** лв./МВтч.

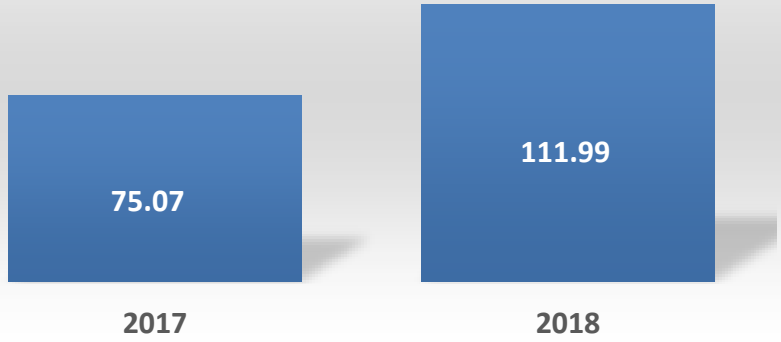
Цена на свободен пазар – **111.99 лв.** за декември и **141.53 лв.** за януари

Регулиран пазар	Цена една скала с включено ЗО [лв./МВтч.]
ЧЕЗ	144.45
ЕВН	131.98
Енерго-Про	146.62

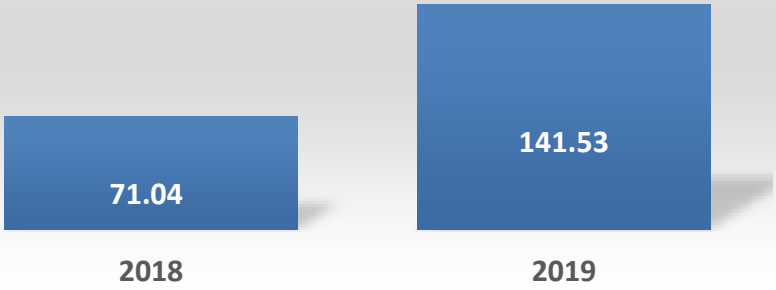
Свободен пазар	Цена базов товар с включено ЗО за януари [лв./МВтч.]
БНЕБ	178.28

15 000 клиенти през последните 2 месеца са преминали от свободен на регулиран пазар

49 % по-скъп базов товар през дек. 2018 спрямо дек. 2017



99 % по-скъп базов товар през януари 2019 (01.01 – 22.01) спрямо януари 2018



Особености на задължителната търговия през БНЕБ

- Волатилност на цените
- Едностранно определяне на правила, тарифи и договори
- Ниско предлагане на дългосрочни продукти **(пик!)**
- Високи такси и обезпечения, липса на клирингова къща
- Сезонни вариации в търсенето и предлагането

Повишено търсене през зимните месеци, по-големи загуби, малко производство от ВЕИ => Високи цени

Понижено търсене през пролетните и летни месеци, по-малко загуби, голямо производство от ВЕИ => Ниски цени

Непазарно поведение на ВЕИ производители и мрежови оператори поради получаване на премии и компенсиране на загуби => волатилност на цените

Мерки за подобряване работата на пазара

1) Предоставяне от НЕК на **енергия с модулация** в съотношение **40/60% за регулиран/свободен пазар**

2) Разпределяне **по месеци** на количествата електроенергия необходима за крайните снабдители **на регулиран пазар**

3) Предлагане от производителите на БЕХ на **дългосрочни продукти с модулация** (пикови и гъвкави)

4) **Преразглеждане** на модела за **задължително участие** на БНЕБ

5) **Отпадане на таксите** върху **износа и вноса**, обединение със съседни пазарни зони

Благодаря за вниманието!

Мартин Георгиев
Председател на УС

АТЕВ
Tel: +359-2-400-8084;
email: info@ateb.bg
www.ateb.bg