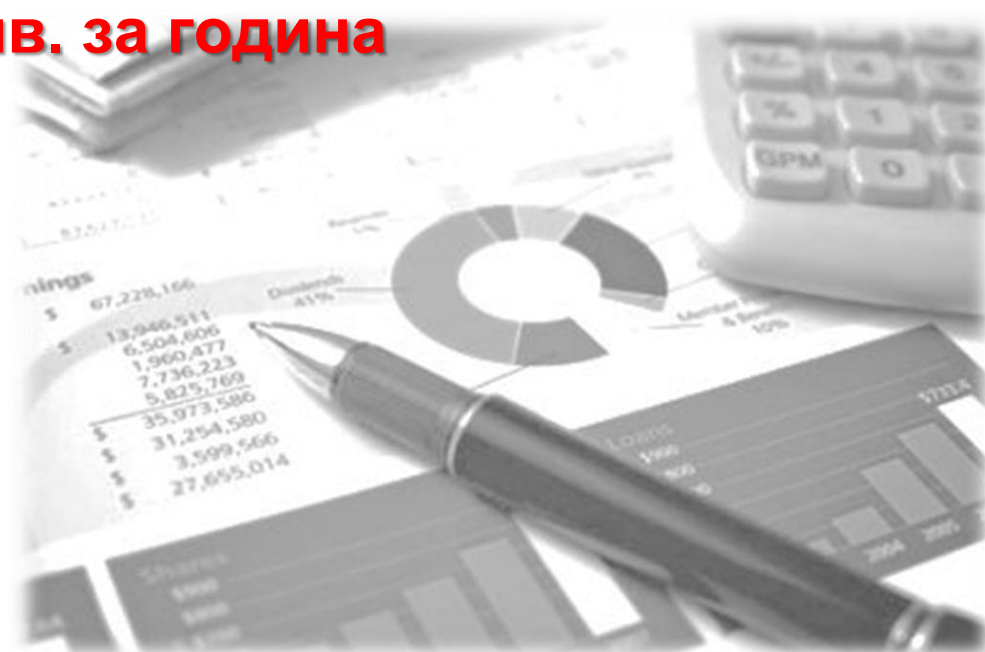
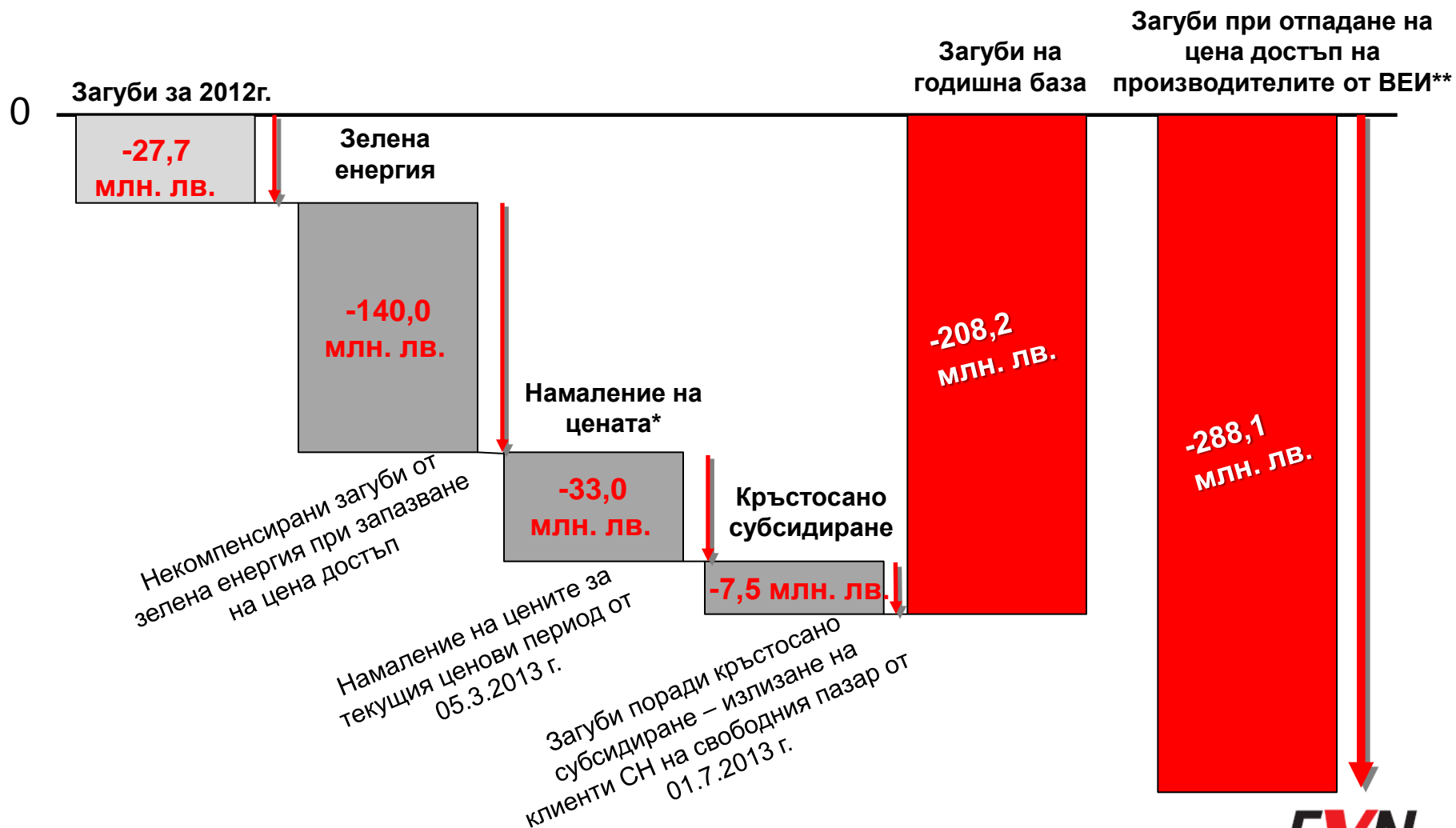


**Влияние на непризнати разходи върху
финансовото състояние на EVN България:
Загуба общо за EVN ЕС и EVN ЕР от 208,2 до 288,1
млн. лв. за година**



Силен недостиг на средства при невъзстановяване на разходи, предизвикани от законови задължения

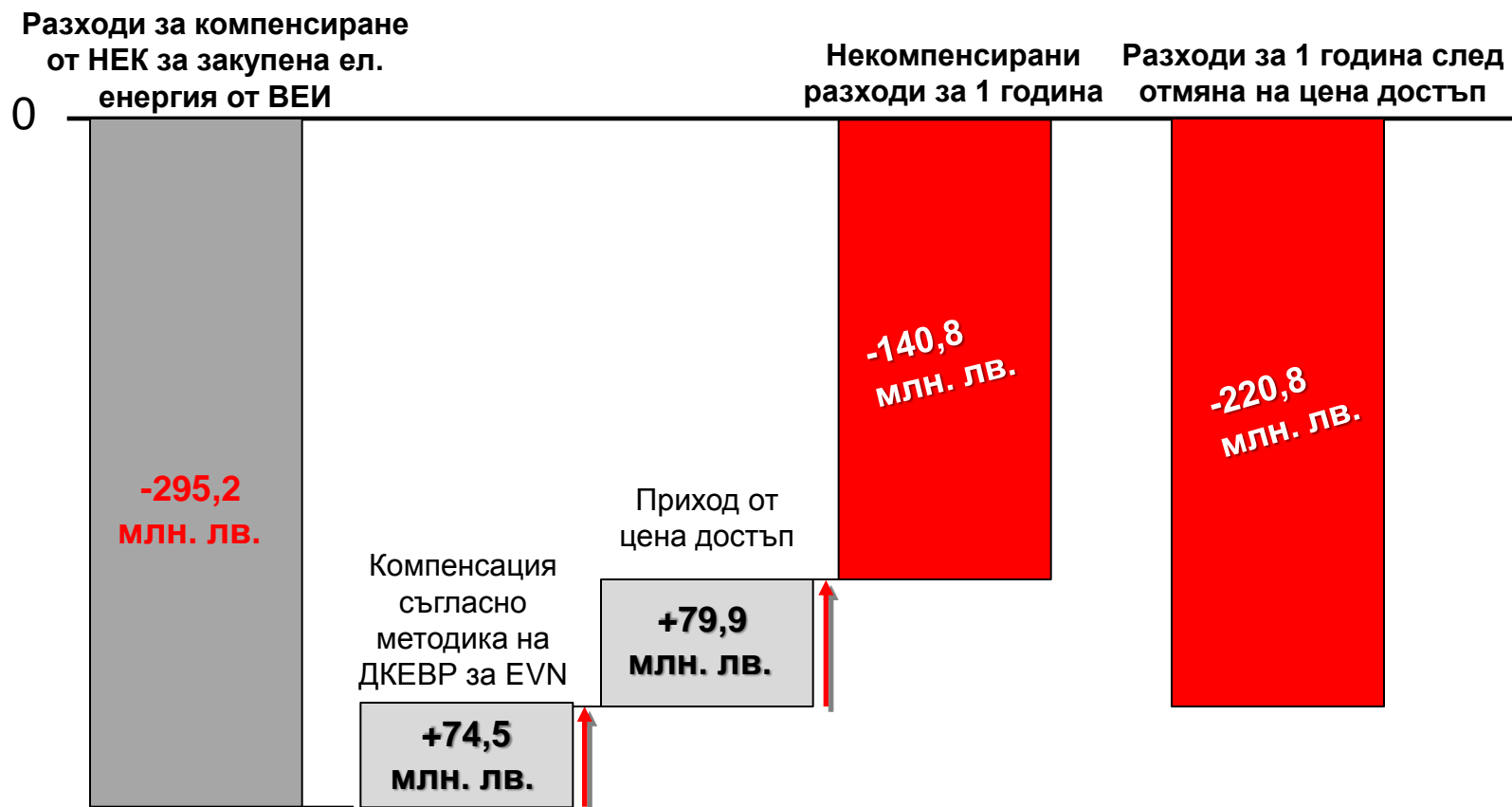


* Виж стр.5 от Доклад на ДКЕВР за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени през 2012 г.

** На 14.03.2013 г. с решение на ВАС се отмени цената за достъп на производителите от ВЕИ, присъединени към електроразпределителните мрежи.

Зелена енергия:

Некомпенсирани разходи на EVN от НЕК ЕАД по закона за ВЕИ за закупуването на ел. енергия произведена от ВЕИ



* На 14.03.2013 г. с решение на ВАС се отмени цената за достъп на производителите от ВЕИ, присъединени към електроразпределителните мрежи.

Намаление на цената от 05.03.2013 г.

Резултат за EVN България след промяна на крайните цени на електрическата енергия с Решение Ц-13/05.03.2013 г.

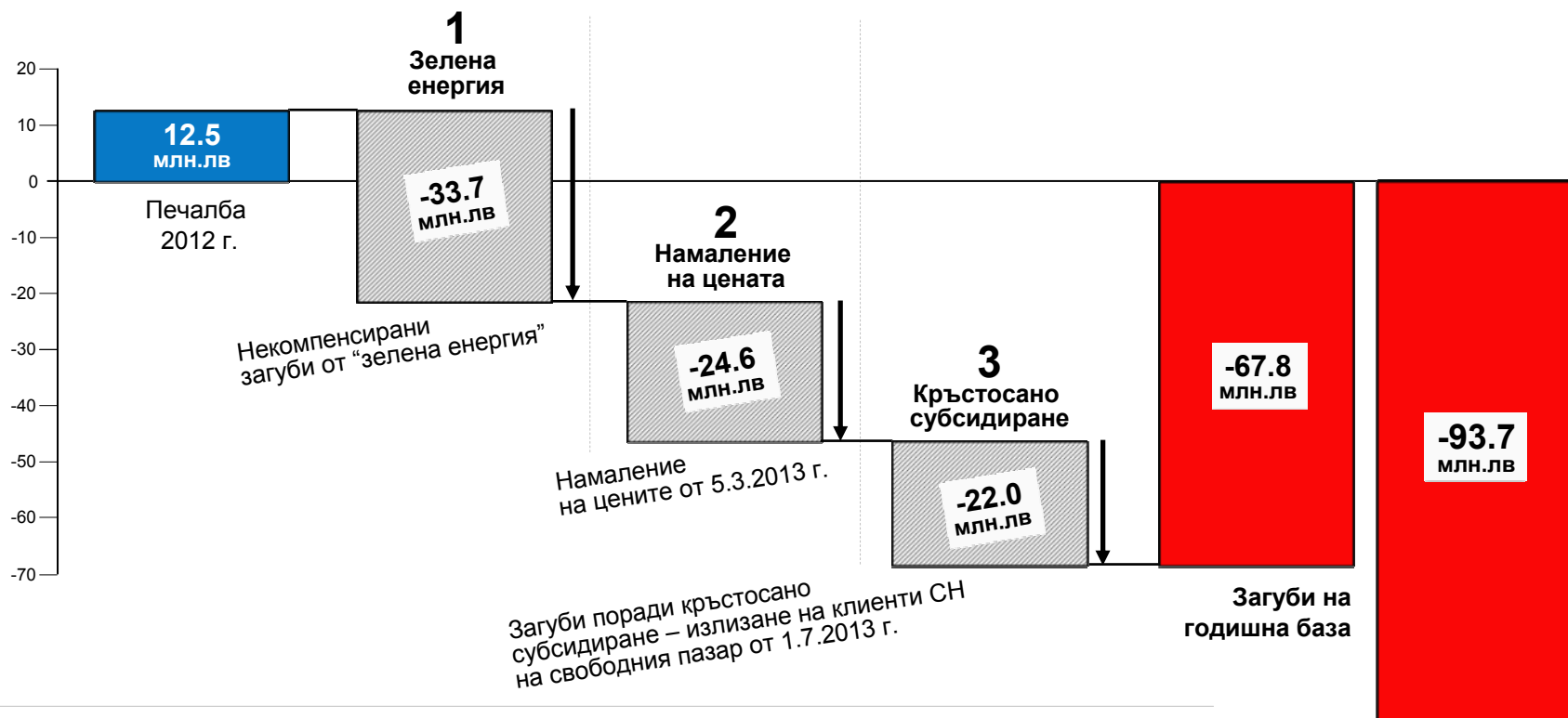
Промяна в приходите на EVN България		Стара цена за пренос на НН	Нова цена за пренос на НН	Изменение
Цена за пренос НН	лв./кВтч.	0,04683	0,04062	-13,26%
Пренесено количество ел. енергия	МВтч	6 026 790	6 026 790	
Приходи	лева	282 234 567	244 808 202	-37 426 365

Промяна в разходите на EVN България		Стара цена за пренос на НН	Нова цена за пренос на НН	Изменение
Цена на НЕК за закупуване на технологичен разход	лв./кВтч.	0,11344	0,11273	-0,63%
Технологичен разход	МВтч	1 088 700	1 088 700	
Разходи за закупуване на ел. енергия за техн. разход	лева	123 502 082	122 729 105	+772 977
Резултат за EVN България на годишна база	лева			- 36 653 388

**Влияние на непризнати разходи
върху финансовото състояние
на ЕНЕРГО-ПРО:
загуба от 68 до 94 млн. лв. за година**

19 април 2013 г.

Силен недостиг на средства при невъзстановяване на разходи, предизвикани от законови задължения



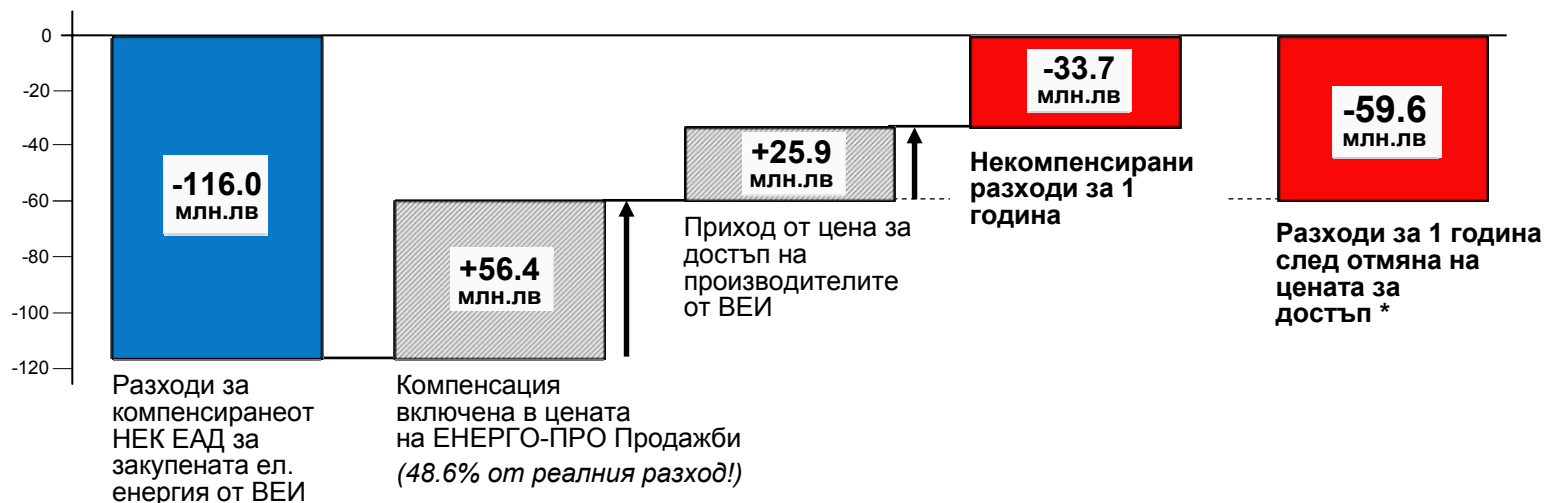
* Виж стр. 5 от Доклад на ДКЕВР за изменение на цените на електрическа енергия, утвърдени през 2012 г.

** С решения от месец март на Върховния административен съд (ВАС) са отменени цените за достъп, на производителите от ВЕИ, присъединени към разпределителните мрежи, при което общият некомпенсиран разход ще достигне 93.7 млн. лв.

Загуби при отпадане на цената за достъп на производителите от ВЕИ**

1 Зелена енергия:

НЕК ЕАД не компенсира значителна част от разходите на ЕНЕРГО-ПРО по закона за ВЕИ закупуване на ел. енергия, произведена от възобновяеми източници



* С решения на Върховния административен съд (ВАС) са отменени цените за достъп, на производителите от ВЕИ, присъединени към разпределителните мрежи, при което некомпенсираният разход от „зелена енергия“ ще достигне 59.6 млн. лв.

2

Намаление на цената от 5.3.2013

Резултат за ЕНЕРГО-ПРО след промяна на крайните цени на електрическа енергия с Решение Ц-13 от 5 март 2013 г.

Промяна в приходите на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД		Стара цена за пренос на ниско напрежение	Нова цена за пренос на ниско напрежение	Изменение
Цена за пренос на ниско напрежение	лв./кВтч	0,03988	0,03412	-14,44%
Пренесено количество електрическа енергия	МВтч	4 375 350	4 375 350	
Приходи	хил. лева	174 489	149 287	-25 202

Промяна в разходите на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД		Стара цена	Нова цена	Изменение
Цена на НЕК ЕАД за закупуване на технологичен разход	лв/кВтч	0,11344	0,11273	-0,63%
Технологичен разход	%	15%	12%	-3%
Разходи за закупуване на ел.енергия за техн. разход	хил. лева	83 935	83 410	-525

Резултат за ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД на годишна база	хил. лева			- 24 677
--	-----------	--	--	-----------------

3 Кръстосано субсидиране

Наличие на субсидиране на цените на битовите потребители чрез цените на стопанските потребители

		Цена на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	Цена за закупуване на електрическа енергия	Разлика
Битови потребители (осреднена стойност между цени и количества на дневна и нощна тарифа)	лв./кВтч	0,07316	0,08269	- 0,0953
Стопански потребители НН	лв./кВтч	0,11367	0,08269	0,03098
Стопански потребители СрН	лв./кВтч	0,08672	0,08269	0,00403

В случай че клиенти с обща консумация от 835 000 МВтч ел. енергия от СрН излязат на свободния пазар, при марж на СрН от 0,00403 лв/кВтч компанията ще загуби приходи от 3,4 млн. лв.; Тъй като миграцията от регулиран към свободен пазар е в ход и за стопански клиенти на ниско напрежение и в случай, че клиенти с обща консумация 600 000 МВтч излязат на свободния пазар, при марж 0,03098 лв/кВтч приходите намаляват с още 18,5 млн. лв. или общо намаление от 22 млн. лв.



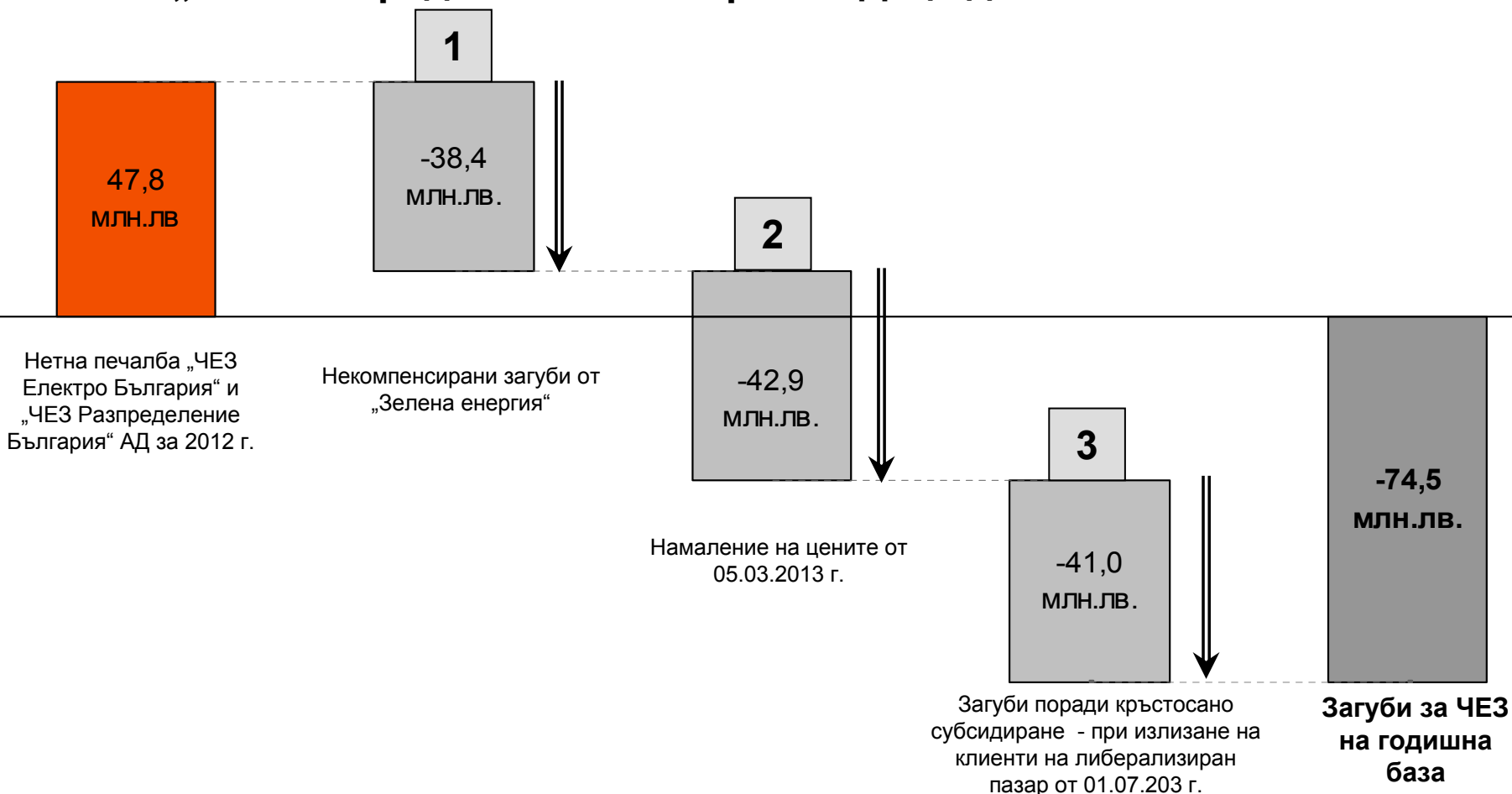
ЕФЕКТ ОТ ЦЕНОВО РЕШЕНИЕ Ц-13/05.03.2013

Април 2013



В РЕЗУЛТАТ НА ПРОМЕНИ В ЗАКОНОДАТЕЛСТВОТО ЧЕЗ ЩЕ ПРЕТЪРПИ ОГРОМНИ ЗАГУБИ ОСНОВНО ОТ НЕВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ

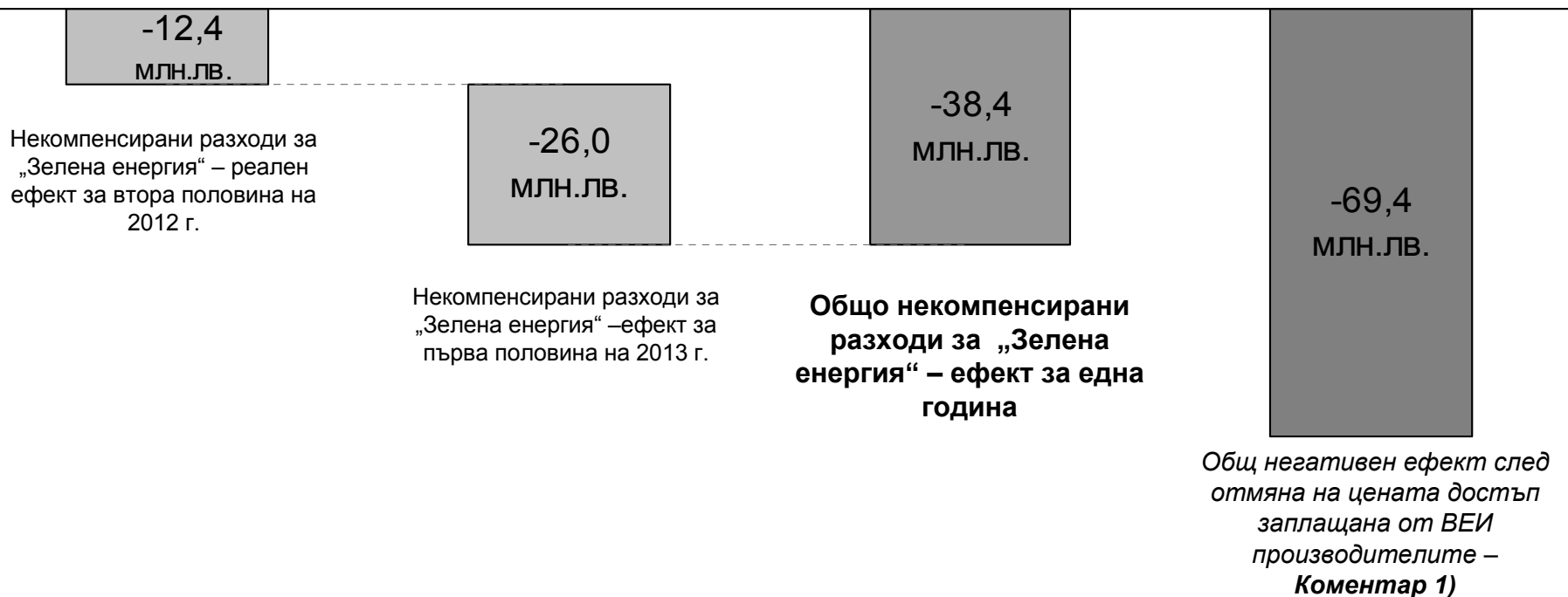
Недостигът на финансови средства за „ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще достигне 74 млн.лв.





1. ЗЕЛЕНА ЕНЕРГИЯ

НЕК ЕАД НЕ КОМПЕНСИРА ЗНАЧИТЕЛНА ЧАСТ ОТ РАЗХОДИТЕ НА ЧЕЗ ПО ЗАКОНА ЗА ВЕИ ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛ. ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ



Коментар 1) :

На 14.03.2013 г. с решение на Върховния административен съд (ВАС) са отменени цените за достъп на производителите от ВЕИ присъединени към мрежите на ЧЕЗ Разпределение България АД, при което некомпенсирания разход за ЧЕЗ от зелена енергия ще достигне **69,4 мил.лв. в годишен размер.**



С РЕШЕНИЕ Ц-13/05.03.2013Г. НА ДКЕВР СЕ ИЗМЕНЯТ ЦЕНОВИ ПАРАМЕТРИ ПО ВРЕМЕ НА ЦЕНОВАТА ГОДИНА

- **Цената на НЕК** за продажба на ел. енергия е намалена с **0.9%** - от 79,18 лв./МВтч на 78,47 лв./МВтч. Намалението на цената е мотивирано с промените в цената на природния газ, което доведе до намаляване на цените на електрическата енергия, произведена от комбинирано производство, считано от 1 януари 2013 г.
- За **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД**:
 - необходимите годишни приходи са намалени с **12%**, от 350 648 хил.лв. на 308 069 хил.лв.
 - технологичните загуби са намалени от 15% на **12%**.
 - цената за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа за ниско напрежение е намалена с **14,98%**, от 40,40 лв./МВтч на 34,35 лв./МВтч.
- За **„ЧЕЗ Електро България“ АД**:
 - необходимите годишни приходи са намалени с **1%**, от 764 403 хил.лв. на 758 592 хил.лв
- За **ЧЕЗ Груп**:
 - за небитови клиенти цените остават непроменени, тъй като намаляването на цената за пренос за ниско напрежение се компенсира от увеличението на цените за снабдяване за тази група клиенти
 - за битови клиенти крайната цена се намалява с **7.17%**
- Миксът не се променя, квотите се запазват и количествата пренесена ел.енергия не се променят

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	мярка	ДКЕВР 2012	ДКЕВР 05.03.2013
Необходими приходи	хил.лв.	350 648	308 069
Пренесена ел.енергия	МВтч	9 165 598	9 165 598
Технологични разходи	%	15.00%	12.00%
Цена за покупка на ел.енергия за ТР	лв./МВтч	113.44	112.73

„ЧЕЗ Електро България“ АД	мярка	ДКЕВР 2012	ДКЕВР 05.03.2013
Необходими приходи	хил.лв.	764 403	758 592
Ел.енергия за продажба	МВтч	8 954 335	8 954 335
Цена за покупка на ел.енергия от НЕК	лв./МВтч	79.18	78.47

Цени - НЕК

лв./МВтч	Решение 2012	Решение Ц-13/05.03.2013	2013/2012 %
Енергия	79.18	78.47	-0.90%
Пренос	9.47	9.47	0.00%
Достъп	6.48	6.48	0.00%
Добавка за зелена енергия	11.10	11.10	0.00%
Цена за високоефективно производство	3.83	3.83	0.00%
Цена за „невъзстановяеми разходи“	3.38	3.38	0.00%
TOTAL	113.44	112.73	-0.63%



ЗАКОНОДАТЕЛНА РАМКА ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ

Ценовите заявления на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД са изготвени в условията на промяна в нормативната рамка. Предложените цени и тарифи са изчислени съгласно:

- ❖ Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия в сила от 05.07.2012г. (НРЦЕЕ). След внасянето на ценовите заявления беше приета нова НРЦЕЕ в сила от 05.04.2013г.
- ❖ Правила за търговия с електрическа енергия обн.ДВ бр.64 от 17.08.2010г. (ПТЕЕ)

Необходимите приходи на дружествата за извършване на лицензионната им дейност са определени на база действащата нормативна уредба към 30.03.2013г.

- **Трети регулаторен период** – няма определена продължителност на регулаторния период в НРЦЕЕ, но поради многократните обявления в общественото пространство за намаление от 5г. на 3г. е използвано предположение за 3 годишен регулаторен период;
- **Технологичен разход** – използван е признатия технологичен разход, определен с Решение Ц-13/05.03.2013г. на ДКЕВР в размер на 12%. Съгласно приетата от ДКЕВР „Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи“ комисията определя процентът за всяка ценова година;
- **Норма на възвращаемост** – Съгласно чл.14 от НРЦЕЕ (отм.) нормата на възвращаемост се определя в началото на регулаторния период. Ценовото предложение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е на база утвърдената норма на възвращаемост за втория регулаторен период;
- **Надценка за дейността „снабдяване“** - съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦЕЕ (отм.) за крайните снабдители се определя надценка за дейността снабдяване в размер до 5 на сто от средната покупна цена за енергия на дружеството.
В проекта на нова НРЦЕЕ надценката бе посочена „до 5%“; а в приетата НРЦЕЕ, в сила от 5.04.2013г., е определена надценка до 3%;
- **Разходи за балансиране** – към момента на подаване на ценовото заявление нормативната база, регулираща пазара на енергия е не пълна и в процес на промяна. Предстоят промени в ПТЕЕ, не е издадена лицензия на крайния снабдител за КСпБГ, не е взето решение от ДКЕВР за фактическото въвеждане на процеса на балансиране и няма указания за начина на отразяването на тези допълнителни разходи в крайните цени;
- **Разходи за компенсиране от ВЕИ** – не е ясен механизмът, който ще бъде одобрен за следващия регулаторен период, за да се възстановяват реалните разходи на крайните снабдители за задължителното изкупуване на произведената електрическа енергия от ВЕИ.