



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

**Analýza objemu poskytnutých podporných služieb
a nákladoch na podporné služby a regulačnú elektrinu
v roku 2012**

Odbor strategických analýz
Martin, august 2013

Analýza objemu poskytnutých podporných služieb (ďalej len „PpS“) a nákladoch na PpS a regulačnú elektrinu (ďalej len „RE“) v roku 2012 bola vypracovaná na základe úlohy z porady vedenia úradu č. 5/116. Pri vypracovaní analýzy boli použité informácie vyžiadané od prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.“), výstupy z účtovnej evidencie SEPS, a.s., cenové rozhodnutia úradu a ceny elektriny zverejnené na webovom sídle burzy EEX Lipsko.

Výsledky analýzy sú zhrnuté do nasledovných bodov:

1. Skutočné množstvo PpS a RE, ktoré SEPS, a.s. v roku 2012 nakúpila, využitie rezervovanej disponibilítivity výkonu.
2. Náklady na obstaranie PpS a RE podľa bodu 1.
3. Porovnanie reálnych cien PpS a RE v roku 2012, maximálnych cien PpS a maximálnych/minimálnych cien RE pre rok 2012 podľa rozhodnutia úradu č. 0007/2012/E z 28.9.2011.
4. Návrhy na zmenu určovania cien PpS a RE a dopady navrhovaných zmien na náklady na nákup PpS a RE.
5. Dopady na platby poskytovateľom PpS pri zrušení súbehu platieb za PpS a dodanú RE aplikované na reálne dodané PpS a RE v roku 2012 za reálne ceny v roku 2012.
6. Náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy súvisiace s poskytovaním systémových služieb.

1. Skutočné množstvo PpS a RE, ktoré SEPS, a.s. v roku 2012 nakúpila, využitie rezervovanej disponibilít výkonu

Tabuľka č. 1.1

Objem nakúpených PpS v roku 2012

Druh PpS	Objem v MW/h
PRV	233 319,981
SRV	1 158 092,331
TRV3MIN+	2 146 353,366
TRV3MIN-	1 064 448,913
TRV10MIN+	1 435 483,507
TRV10MIN-	818 489,530
TRV30MIN+	816 568,675
TRV30MIN-	1 085 767,551
ZNO	877 917,287
ZVO	2 508,163
Spolu	9 638 949,304

Tabuľka č. 1.2

Objem nakúpenej RE v roku 2012

RE	Objem v MWh
PRV+	7 821,970
PRV-	-7 815,443
SRV+	169 170,726
SRV-	-194 815,617
TRV3MIN+	6 633,026
TRV3MIN-	-2 801,627
TRV10MIN+	2 711,717
TRV10MIN-	-144,563
TRV30MIN+	16 372,245
TRV30MIN-	-14 355,488
ZNO	2 286,021
ZVO	-31,301

Tabuľka č. 1.3

Objem celkovo nakúpenej RE+ a RE- v roku 2012

Druh RE	Objem v MWh
RE+	204 995,705
RE-	-219 964,039

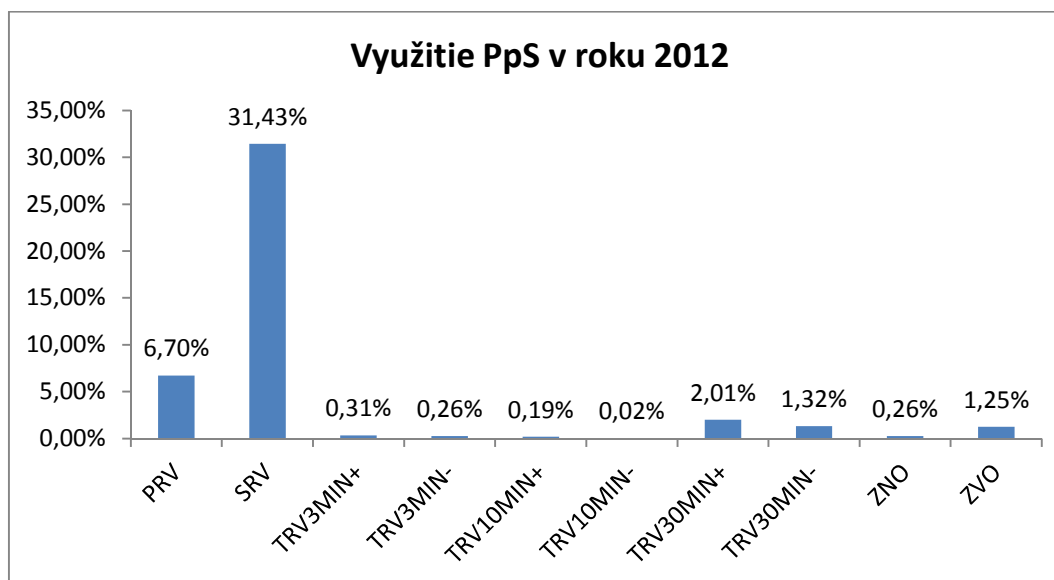
Tabuľka č. 1.3

Využitie rezervovanej disponibility výkonu v roku 2012

Druh PpS	Objem nakúpenej PpS v MW/h	Objem dodanej RE v MWh	Využitie PpS
PRV	233 319,981	15 637,413	6,70%
SRV	1 158 092,331	363 986,343	31,43%
TRV3MIN+	2 146 353,366	6 633,026	0,31%
TRV3MIN-	1 064 448,913	2 801,627	0,26%
TRV10MIN+	1 435 483,507	2 711,717	0,19%
TRV10MIN-	818 489,530	144,563	0,02%
TRV30MIN+	816 568,675	16 372,245	2,01%
TRV30MIN-	1 085 767,551	14 355,488	1,32%
ZNO	877 917,287	2 286,021	0,26%
ZVO	2 508,163	31,301	1,25%

Obrázok č. 1.1

Využitie rezervovanej disponibility výkonu v roku 2012 v percentách (pomer dodanej RE na základe aktivácie danej PpS k celkovej ročnej disponibilite PpS v roku 2012)



Poznámka:

Z údajov uvedených v tabuľke č. 1.3 možno dedukovať, že v prenosovej sústave sa v roku 2012 nevyskytli významné dlhotrvajúce nerovnovážne stavy a najvyšší objem odchýlok od nominovaných dodávok a odberov elektriny bol vyregulovaný aktiváciou SRV a PRV, resp. TRV30MIN.

2. Náklady na obstaranie PpS a RE v roku 2012

Tabuľka č. 2.1

Náklady na nákup PpS

Druh PpS	Náklady v €
PRV	12 611 122
SRV	24 939 213
TRV3MIN+	35 213 523
TRV3MIN-	5 854 469
TRV10MIN+	19 864 034
TRV10MIN-	4 501 692
TRV30MIN+	4 916 955
TRV30MIN-	6 285 211
ZNO	4 295 341
ZVO	7 525
DRN	2 783 494
BS	994 336
Spolu	122 266 915
Spolu bez DRN a BS	118 489 085

Tabuľka č. 2.2

Náklady na nákup RE

RE	Náklady v €
PRV+	1 116 651
PRV-	647 836
SRV+	25 229 369
SRV-	15 580 634
TRV3MIN+	1 180 296
TRV3MIN-	266 155
TRV10MIN+	466 413
TRV10MIN-	13 733
TRV30MIN+	2 648 805
TRV30MIN-	1 326 263
ZNO	406 912
ZVO	2 504
Spolu	48 885 571

Tabuľka č. 2.3

Náklady na nákup PpS a RE spolu

PpS	122 266 915 €	71,44%
RE	48 885 571 €	28,56%
Spolu	171 152 486 €	100,00%

3. Porovnanie reálnych cien PpS a RE v roku 2012, maximálnych cien PpS a maximálnych/minimálnych cien RE pre rok 2012 podľa rozhodnutia úradu č. 0007/2012/E z 28.9.2011

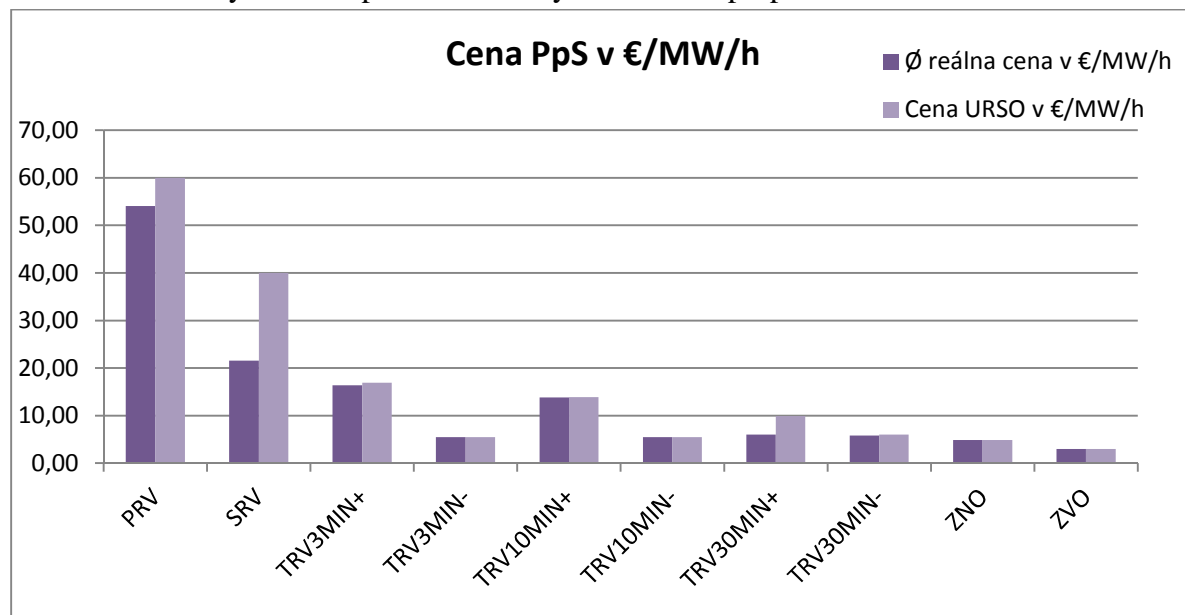
Tabuľka 3.1

Porovnanie reálnych cien PpS s maximálnymi cenami PpS podľa rozhodnutia URSO

Druh PpS	Ø reálna cena v €/MW/h	Cena URSO v €/MW/h	Reálna cena/max. cena URSO
PRV	54,05	60,00	90,08%
SRV	21,53	40,00	53,84%
TRV3MIN+	16,41	16,90	97,08%
TRV3MIN-	5,50	5,50	100,00%
TRV10MIN+	13,84	13,90	99,55%
TRV10MIN-	5,50	5,50	100,00%
TRV30MIN+	6,02	9,90	60,82%
TRV30MIN-	5,79	6,00	96,48%
ZNO	4,89	4,90	99,85%
ZVO	3,00	3,00	100,01%

Obrázok č. 3.1

Porovnanie reálnych cien PpS s maximálnymi cenami PpS podľa rozhodnutia URSO



Porovnanie celkových nákladov na nákup PpS bez DRN a BS

Reálne náklady	118 489 085 Eur
Náklady za max. ceny URSO	145 813 601 Eur
Reálne náklady / Náklady za max. ceny URSO	81,26 %

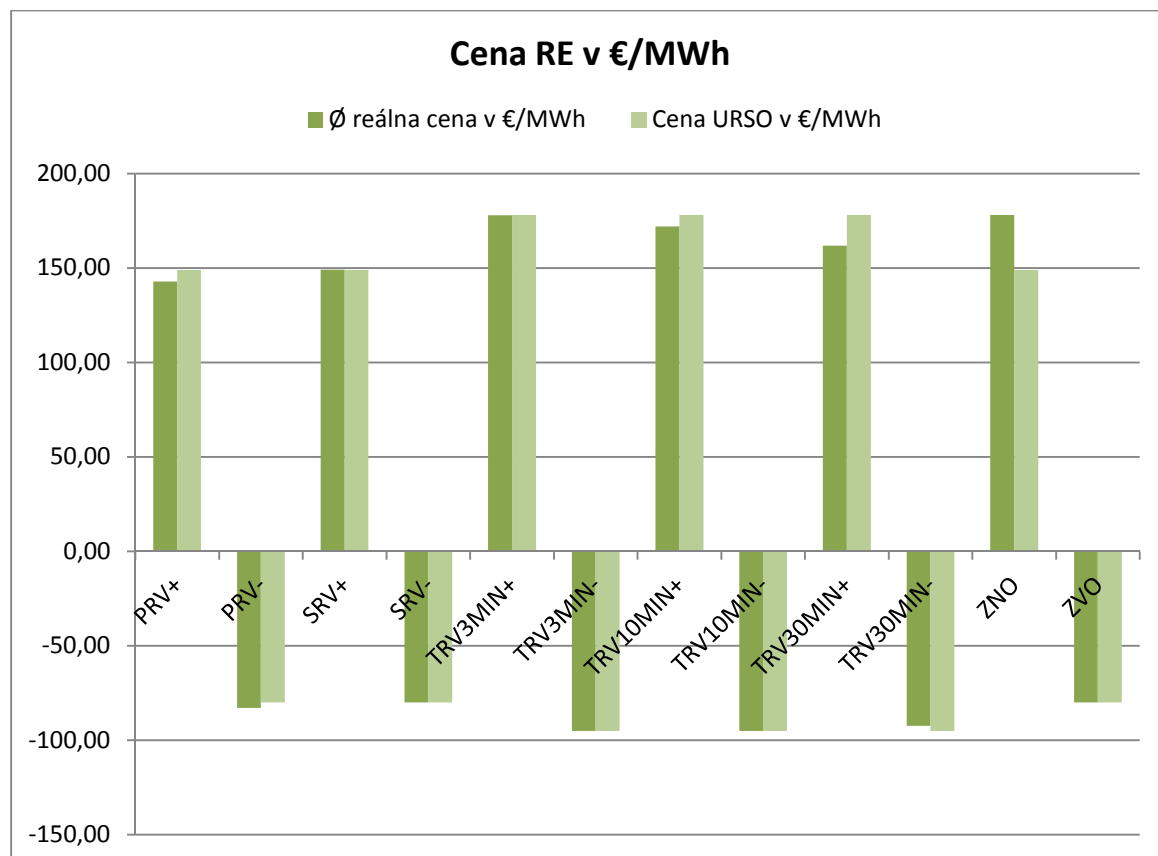
Tabuľka 3.2

Porovnanie reálnych cien RE s maximálnymi/minimálnymi cenami RE podľa rozhodnutia URSO

Druh RE	Ø reálna cena v €/MWh	Cena URSO v €/MW	Reálna cena/cena URSO
PRV+	142,76	149,00	95,81%
PRV-	-82,89	-80,00	103,61%
SRV+	149,14	149,00	100,09%
SRV-	-79,98	-80,00	99,97%
TRV3MIN+	177,94	178,00	99,97%
TRV3MIN-	-95,00	-95,00	100,00%
TRV10MIN+	172,00	178,00	96,63%
TRV10MIN-	-95,00	-95,00	100,00%
TRV30MIN+	161,79	178,00	90,89%
TRV30MIN-	-92,39	-95,00	97,25%
ZNO	178,00	149,00	119,46%
ZVO	-80,00	-80,00	100,00%

Obrázok č. 3.2

Porovnanie reálnych cien RE s maximálnymi/minimálnymi cenami RE podľa rozhodnutia URSO



Porovnanie celkových nákladov na nákup RE

Kladná RE

Reálne náklady na nákup RE+	31 048 445 Eur
Náklady na nákup RE+ za maximálne ceny URSO	31 290 153 Eur
Reálne náklady / Náklady za maximálne ceny URSO	99,23 %

Záporná RE

Reálne náklady na nákup RE-	17 837 126 Eur
Náklady na nákup RE- za minimálne ceny URSO	17 856 648 Eur
Reálne náklady / Náklady za minimálne ceny URSO	99,89 %

RE celkom

Celkové reálne náklady na nákup RE	48 885 571 Eur
Celkové náklady na nákup RE za max./min. ceny URSO	49 146 801 Eur
Reálne náklady / Náklady za max./min. ceny URSO	99,47 %

Porovnanie celkových nákladov na nákup PpS (bez DRN a BS) a RE spolu

Celkové reálne náklady	167 374 656 Eur
Celkové náklady za max./min. ceny URSO	194 960 402 Eur
Reálne náklady / Náklady za max./min. ceny URSO	85,85 %

Poznámka:

Objemy PpS a dodanej RE, náklady na nákup PpS za maximálne ceny podľa rozhodnutia URSO, náklady na nákup RE za maximálne/minimálne ceny podľa rozhodnutia URSO a porovnanie reálnych cien a maximálnych cien podľa rozhodnutia URSO sú uvedené v prílohe č. 1

4. Návrhy na zmenu určovania cien PpS a RE a dopady navrhovaných zmien na náklady na nákup PpS a RE

Pri určovaní cien PpS a RE úradom sa navrhuje vychádzať z nasledovných princípov:

1. Zrušiť súbeh platieb za PpS a RE z dôvodu, že ak je aktivovaná PpS (je dodávaná RE), nie je súčasne rezervovaný výkon (čiastočne, alebo v plnom rozsahu). V praxi to znamená, že v mesačnom zúčtovaní platieb za disponibilitu výkonu prevádzkovateľ prenosovej sústavy zaplatí subjektu za rezervovaný objem PpS (X MW/h) ponížený o množstvo dodanej RE v rámci aktivácie PpS (Y MWh).
2. Cena RE bude zohľadňovať reálnu cenu špičkovej elektriny na burze EEX Lipsko. Na základe toho určiť cenu RE+ pre daný deň D ako dvojnásobok maximálnej špičkovej ceny elektriny v predchádzajúcom dni D-1 na burze EEX Lipsko, produkt Phelix Day Peak, t.j. $CRE+ = 2 \times BCE \text{ Phelix Day Peak max. v dni D-1}$.
Obdobne určiť cenu RE-, ale v polovičnej výške, t.j. $CRE- = -BCE \text{ Phelix Day Peak max. v dni D-1}$.
V prípade, ak by cena Phelix Day Peak max. v deň D-1 bola ≤ 0 , cena RE sa určí ako priemerná hodnota Phelix Day Peak max. za predchádzajúcich 5 dní.
Cenu kladnej RE a zápornej RE pre deň D zverejní SEPS a.s. na svojom webovom sídle do 14:00 dňa D-1.

Poznámka:

Priemerná cena Phelix Day Peak max. za obdobie od 1.1.2013 do 30.6.2013 je 42,06 €/MWh.

3. Ak reálna cena PpS v roku T-2 neprekročí hodnotu 98 % maximálnej ceny PpS určenej úradom pre rok T-2, maximálnu cenu PpS pre rok T určiť vo výške maximálnej ceny pre rok T-2 zníženej o polovicu rozdielu maximálnej ceny PpS určenej úradom pre rok T-2 a reálnej ceny PpS v roku T-2.
Ak reálna cena PpS v roku T-2 bude vyššia ako 98 % maximálnej ceny PpS určenej úradom pre rok T-2, maximálnu cenu PpS pre rok T určiť vo výške maximálnej ceny pre rok T-2.

Príklad:

Maximálna cena PRV určená úradom pre rok T-2	60 €/MW/h
Priemerná reálna cena PRV v roku T-2	57 €/MW/h
Priemerná reálna / Maximálna cena určená úradom v roku T-2	95 %
Maximálna cena PRV určená úradom pre rok T	58,50 €/MW/h

Pri aplikovaní popísaných princípov by v roku 2012 boli maximálne ceny PpS podľa tabuľky č. 4.1 (ceny vypočítané z reálnych cien v roku 2012 a maximálnych cien určených úradom pre rok 2012) a maximálne/minimálne ceny RE by boli približne podľa tabuľky č. 4.2. (ceny vypočítané ako priemerná hodnota Phelix Day Peak za rok 2012 \times 131 %, pričom 131 % je \emptyset Phelix Day Peak max. / \emptyset Phelix Day Peak za obdobie od 1.1.2013 do 30.6.2013).

Tabuľka č. 4.1

Ceny PpS

Druh PpS	Cena v €/MWh
PRV	57,00
SRV	30,80
TRV3MIN+	16,70
TRV3MIN-	5,50
TRV10MIN+	13,90
TRV10MIN-	5,50
TRV30MIN+	8,00
TRV30MIN-	5,90
ZNO	4,90
ZVO	3,10

Tabuľka č. 4.2

Ceny RE

Druh RE	Cena v €/MWh
PRV+	127,06
PRV-	-63,53
SRV+	127,06
SRV-	-63,53
TRV3MIN+	127,06
TRV3MIN-	-63,53
TRV10MIN+	127,06
TRV10MIN-	-63,53
TRV30MIN+	127,06
TRV30MIN-	-63,53
ZNO	127,06
ZVO	-63,53

Celkové náklady na objem nakúpených PpS (bez DRN a BS) a RE v roku 2012 za uvedené maximálne ceny by boli:

Nákup PpS	Náklady v €
Maximálne náklady podľa návrhu	119 876 360
Reálne náklady v r. 2012	118 489 085
Rozdiel (realita – max. náklady podľa návrhu)	-1 387 275
Nákup RE	Náklady v €
Maximálne náklady podľa návrhu	40 021 070
Reálne náklady v r. 2012	48 885 571
Rozdiel (realita – max. náklady podľa návrhu)	8 864 501
Nákup PpS a RE spolu	Náklady v €
Maximálne náklady podľa návrhu	159 897 430
Reálne náklady v r. 2012	167 374 656
Rozdiel (realita – max. náklady podľa návrhu)	7 477 226

Rozdiel nákladov na nákup PpS (bez DRN a BS) a RE v %

4,47 %.

Poznámka:

Náklady na nákup PpS v redukovanom objeme a na nákup RE za maximálne ceny podľa návrhu sú podrobne uvedené v prílohe č. 2.

Výsledky aplikovania zrušenia súbehu platieb za PpS a RE na objemy dodanej RE a rezervovaného výkonu v roku 2012 sú uvedené v tabuľke č. 4.3.

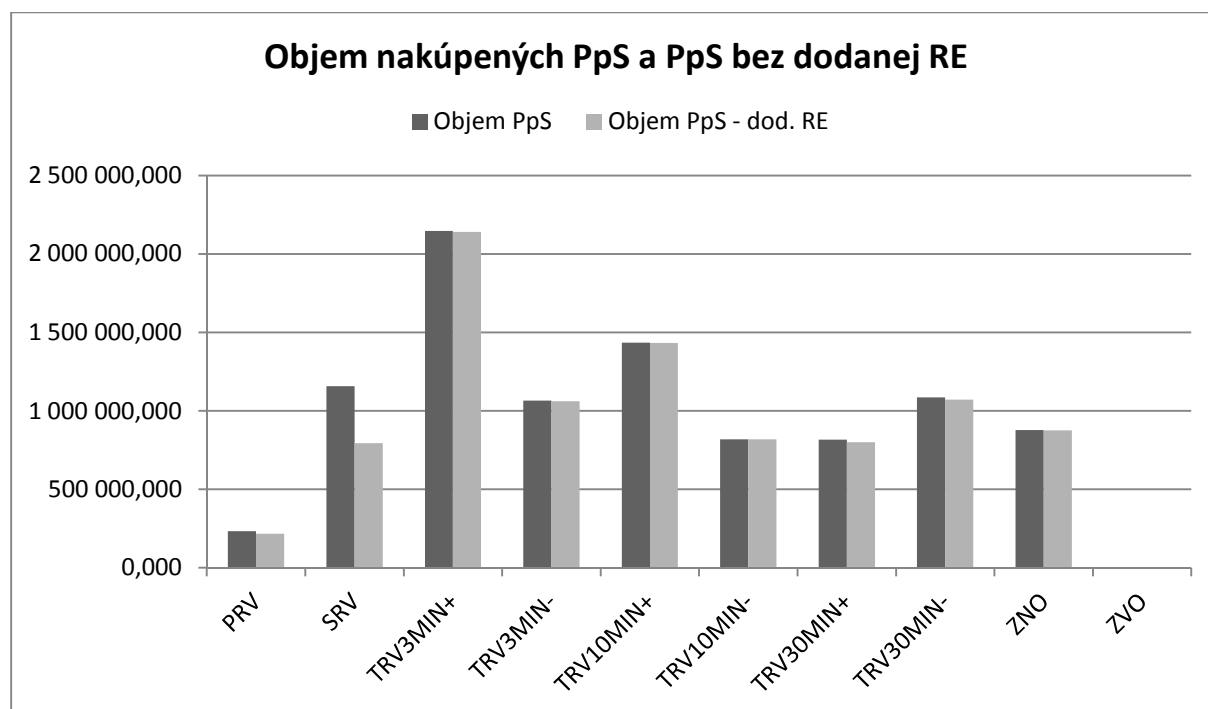
Tabuľka č. 4.3

Objem PpS znížený o objem dodanej RE

Druh PpS, RE	PpS v MW/h	Dodaná RE v MWh	PpS - RE v MW/h	(PpS - RE) / PPS
PRV	233 319,981	15 637,413	217 682,568	93,30%
SRV	1 158 092,331	363 986,343	794 105,988	68,57%
TRV3MIN+	2 146 353,366	6 633,026	2 139 720,340	99,69%
TRV3MIN-	1 064 448,913	-2 801,627	1 061 647,286	99,74%
TRV10MIN+	1 435 483,507	2 711,717	1 432 771,790	99,81%
TRV10MIN-	818 489,530	-144,563	818 344,967	99,98%
TRV30MIN+	816 568,675	16 372,245	800 196,430	97,99%
TRV30MIN-	1 085 767,551	-14 355,488	1 071 412,063	98,68%
ZNO	877 917,287	2 286,021	875 631,266	99,74%
ZVO	2 508,163	-31,301	2 476,862	98,75%

Obrázok č. 4.1

Porovnanie objemu nakúpených PpS a PpS zníženého o objem dodanej RE



5. Dopady na platby poskytovateľom PpS pri zrušení súbehu platieb za PpS a dodanú RE aplikované na reálne dodané PpS a RE v roku 2012 za reálne ceny v roku 2012

Platby poskytovateľom PpS za rezervovaný výkon a dodanú RE podľa skutočnosti za rok 2012 a upravené platby, ktoré sú ponížené o platbu za objem PpS rovný objemu dodanej RE pri aktivácii danej PpS.

Amylum Slovakia, a.s.	
PpS	3 523 €
RE	4 755 €
Spolu	8 277 €
Upravené	7 043 €
Zmena	-14,92%
Bratislavská teplárenská, a.s.	
PpS	77 283 €
RE	274 840 €
Spolu	352 123 €
Upravené	322 098 €
Zmena	-8,53%
Bukóza Energo, a.s.	
PpS	424 414 €
RE	74 771 €
Spolu	499 185 €
Upravené	462 602 €
Zmena	-7,33%
CMEPS, s.r.o.	
PpS	1 933 374 €
RE	1 612 926 €
Spolu	3 546 300 €
Upravené	3 283 331 €
Zmena	-7,42%
ČEZ, a.s.	
PpS	3 455 021 €
RE	0 €
Spolu	3 455 021 €
Upravené	3 455 021 €
Zmena	0,00%
Dalkia Industry, a.s.	
PpS	671 369 €
RE	967 529 €
Spolu	1 638 898 €
Upravené	1 465 368 €
Zmena	-10,59%

Novácka Energetika, a.s.	
PpS	2 036 305 €
RE	188 536 €
Spolu	2 224 841 €
Upravené	2 219 633 €
Zmena	-0,23%
OFZ, a.s.	
PpS	2 266 561 €
RE	220 880 €
Spolu	2 487 441 €
Upravené	2 481 370 €
Zmena	-0,24%
PPC Energy, a.s.	
PpS	6 003 198 €
RE	406 362 €
Spolu	6 409 560 €
Upravené	6 377 107 €
Zmena	-0,51%
PPC Power, a.s.	
PpS	2 583 933 €
RE	1 113 058 €
Spolu	3 696 991 €
Upravené	3 662 473 €
Zmena	-0,93%
Slovenské elektrárne, a.s.	
PpS	62 958 508 €
RE	14 030 742 €
Spolu	76 989 250 €
Upravené	73 337 475 €
Zmena	-4,74%
Slovintegra Energy, a.s.	
PpS	6 059 912 €
RE	9 112 309 €
Spolu	15 172 221 €
Upravené	13 207 940 €
Zmena	-12,95%

DG - energy, a.s.	
PpS	13 986 657 €
RE	909 049 €
Spolu	14 895 706 €
Upravené	14 809 559 €
Zmena	-0,58%
E.ON Elektrárne	
PpS	0 €
RE	0 €
Spolu	0 €
Upravené	0 €
Zmena	0,00%
E.ON Energy Trading SE	
PpS	320 777 €
RE	471 452 €
Spolu	792 229 €
Upravené	699 740 €
Zmena	-11,67%
CHEMES, a.s.	
PpS	331 217 €
RE	304 602 €
Spolu	635 819 €
Upravené	572 585 €
Zmena	-9,95%
Chemosvit Energochem, a.s.	
PpS	409 126 €
RE	827 585 €
Spolu	1 236 711 €
Upravené	1 095 387 €
Zmena	-11,43%
Martinská teplárenská, a.s.	
PpS	914 469 €
RE	695 986 €
Spolu	1 610 455 €
Upravené	1 473 967 €
Zmena	-8,48%
MONDI Business Paper SCP, a.s.	
PpS	2 839 392 €
RE	3 424 070 €
Spolu	6 263 461 €
Upravené	5 721 769 €
Zmena	-8,65%

Stredoslovenská energetika, a.s.	
PpS	2 545 042 €
RE	561 737 €
Spolu	3 106 779 €
Upravené	3 080 906 €
Zmena	-0,83%
Tepláreň Košice, a.s.	
PpS	2 891 802 €
RE	3 328 286 €
Spolu	6 220 088 €
Upravené	5 911 742 €
Zmena	-4,96%
Tepláreň, a.s. Považská Bystrica	
PpS	1 574 575 €
RE	3 289 651 €
Spolu	4 864 226 €
Upravené	4 354 795 €
Zmena	-10,47%
U.S. Steel Košice, s.r.o.	
PpS	1 850 668 €
RE	4 152 452 €
Spolu	6 003 120 €
Upravené	5 368 131 €
Zmena	-10,58%
Vodohospodárska výstavba, š.p.	
PpS	724 824 €
RE	799 209 €
Spolu	1 524 033 €
Upravené	1 277 038 €
Zmena	-16,21%
Zvolenská teplárenská, a.s.	
PpS	1 124 066 €
RE	1 524 055 €
Spolu	2 648 121 €
Upravené	2 371 852 €
Zmena	-10,43%
Žilinská teplárenská, a.s.	
PpS	503 070 €
RE	590 730 €
Spolu	1 093 800 €
Upravené	1 008 058 €
Zmena	-7,84%

Celkové platby za PpS a RE po úprave by boli nižšie o 5,59 %. Hodnoty PpS, dodanej RE v roku 2012 a upravené hodnoty PpS jednotlivých subjektov sú uvedené v prílohe č. 3.

6. Náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy súvisiace s poskytovaním systémových služieb

Prenos elektriny v roku 2012

Ukazovateľ	Fakturované množstvo MWh	Bilančné množstvo MWh
Prenos SR	17 178 005	17 797 547
Prenos iní	x	13 078 514

Náklady na nákup PpS vrátane DRN a BS	122 266 915 Eur
Náklady na prevádzku SED vrátane odpisov	9 189 889 Eur
Investičné náklady SED	980 819 Eur
Náklady spolu	132 437 623 Eur
Výnosy za SyS podľa údajov z účtovnej evidencie	135 561 183 Eur
Výnosy mínus náklady	3 123 560 Eur

Prílohy

Príloha č. 1

Náklady na nákup PpS za maximálne ceny podľa rozhodnutia URSO a porovnanie reálnych cien a maximálnych cien podľa rozhodnutia URSO.

Druh PpS	Objem v MW/h	Cena celkom v €	Ø jedn. cena v €/MW/h	Max. cena URSO v €/MW/h	Max. cena URSO celkom v €	Reálna cena/max. cena URSO
PRV	233 319,981	12 611 122	54,05	60,00	13 999 199	90,08%
SRV	1 158 092,331	24 939 213	21,53	40,00	46 323 693	53,84%
TRV3MIN+	2 146 353,366	35 213 523	16,41	16,90	36 273 372	97,08%
TRV3MIN-	1 064 448,913	5 854 469	5,50	5,50	5 854 469	100,00%
TRV10MIN+	1 435 483,507	19 864 034	13,84	13,90	19 953 221	99,55%
TRV10MIN-	818 489,530	4 501 692	5,50	5,50	4 501 692	100,00%
TRV30MIN+	816 568,675	4 916 955	6,02	9,90	8 084 030	60,82%
TRV30MIN-	1 085 767,551	6 285 211	5,79	6,00	6 514 605	96,48%
ZNO	877 917,287	4 295 341	4,89	4,90	4 301 795	99,85%
ZVO	2 508,163	7 525	3,00	3,00	7 524	100,01%
Spolu	9 638 949,304	118 489 085	xx	xx	145 813 601	xx

Náklady na nákup RE za maximálne/minimálne ceny podľa rozhodnutia URSO a porovnanie reálnych cien a maximálnych cien podľa rozhodnutia URSO.

Druh RE	Objem RE v MWh	Cena celkom v €	Jedn. cena v €/MWh	Jedn. cena URSO v €/MWh	Max. cena URSO celkom v €	Reálna cena/cena URSO
PRV+	7 821,970	1 116 651	142,76	149,00	1 165 474	95,81%
PRV-	-7 815,443	647 836	-82,89	-80,00	625 235	103,61%
SRV+	169 170,726	25 229 369	149,14	149,00	25 206 438	100,09%
SRV-	-194 815,617	15 580 634	-79,98	-80,00	15 585 249	99,97%
TRV3MIN+	6 633,026	1 180 296	177,94	178,00	1 180 679	99,97%
TRV3MIN-	-2 801,627	266 155	-95,00	-95,00	266 155	100,00%
TRV10MIN+	2 711,717	466 413	172,00	178,00	482 686	96,63%
TRV10MIN-	-144,563	13 733	-95,00	-95,00	13 733	100,00%
TRV30MIN+	16 372,245	2 648 805	161,79	178,00	2 914 260	90,89%
TRV30MIN-	-14 355,488	1 326 263	-92,39	-95,00	1 363 771	97,25%
ZNO	2 286,021	406 912	178,00	149,00	340 617	119,46%
ZVO	-31,301	2 504	-80,00	-80,00	2 504	100,00%
Spolu	xx	48 885 571	xx	xx	49 146 801	xx

Príloha č. 2

Náklady na nákup PpS v redukovanom objeme za maximálne ceny podľa návrhu

Druh PpS	Objem v MW/h	Cena v €/MW/h	Celková cena v €
PRV	217 682,568	57,00	12 407 906
SRV	794 105,988	30,80	24 458 464
TRV3MIN+	2 139 720,340	16,70	35 733 330
TRV3MIN-	1 061 647,286	5,50	5 839 060
TRV10MIN+	1 432 771,790	13,90	19 915 528
TRV10MIN-	818 344,967	5,50	4 500 897
TRV30MIN+	800 196,430	8,00	6 401 571
TRV30MIN-	1 071 412,063	5,90	6 321 331
ZNO	875 631,266	4,90	4 290 593
ZVO	2 476,862	3,10	7 678
Náklady celkom			119 876 360
Reálne náklady v r. 2012			118 489 085
Rozdiel (realita – návrh)			-1 387 275

Náklady na nákup RE za maximálne/minimálne ceny podľa návrhu

Druh RE	Objem v MWh	Cena v €/MWh	Celková cena v €
PRV+	7 821,97	127,06	993 860
PRV-	-7 815,44	-63,53	496 515
SRV+	169 170,73	127,06	21 494 832
SRV-	-194 815,62	-63,53	12 376 636
TRV3MIN+	6 633,03	127,06	842 792
TRV3MIN-	-2 801,63	-63,53	177 987
TRV10MIN+	2 711,72	127,06	344 551
TRV10MIN-	-144,563	-63,53	9 184
TRV30MIN+	16 372,25	127,06	2 080 257
TRV30MIN-	-14 355,49	-63,53	912 004
ZNO	2 286,02	127,06	290 462
ZVO	-31,301	-63,53	1 989
Náklady celkom cca			40 021 070
Reálne náklady v r. 2012			48 885 571
Rozdiel (realita – návrh)			8 864 501

Príloha č. 3

Hodnoty rezervovaného výkonu, dodanej RE v roku 2012, platby za PpS, RE, platby za upravený (redukovaný) rezervovaný výkon a celkové platby jednotlivým subjektom

Amylum Slovakia, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	117,870	29,89	3 523	2 288
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			3 523	2 288
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	21,002	149,00	3 129	
SRV-	-20,318	-80,00	1 625	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			4 755	4 755
Celkom			8 277	7 043

Bratislavská teplárenská, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	6 456,232	11,97	77 283	47 258
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	

TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			77 283	47 258
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	1 078,411	149,00	160 683	
SRV-	-1 429,829	-79,84	114 157	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			274 840	274 840
Celkom			352 123	322 098

Bukóza Energo, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	7 580,627	55,98	424 363	387 831
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-	9,917	5,13	51	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			424 414	387 831
RE				
PRV+	327,016	149,00	48 725	
PRV-	-325,569	-80,00	26 045	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	

TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			74 771	74 771
Celkom			499 185	462 602

CMEPS, s.r.o.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	9 994,433	57,52	574 852	521 484
SRV	35 270,597	17,28	609 617	410 190
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	24 361,294	6,79	165 524	165 185
TRV30MIN-	114 663,920	5,09	583 380	573 546
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 933 374	1 670 405
RE				
PRV+	465,041	148,97	69 279	
PRV-	-462,826	-79,96	37 008	
SRV+	5 671,555	148,96	844 840	
SRV-	-5 866,695	-79,99	469 304	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	49,974	178,00	8 895	
TRV30MIN-	-1 932,821	-94,99	183 600	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 612 926	1 612 926
Celkom			3 546 300	3 283 331

ČEZ, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	70 224,000	49,20	3 455 021	3 455 021
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	

TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			3 455 021	3 455 021
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			0	0
Celkom			3 455 021	3 455 021

Dalkia Industry, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	0
SRV	23 066,861	21,05	485 618	313 795
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	32 882,257	5,65	185 751	184 045
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			671 369	497 839
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	3 780,202	149,00	563 250	
SRV-	-4 381,395	-80,00	350 512	
TRV3MIN+			0	

TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	302,063	178,00	53 767	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			967 529	967 529
Celkom			1 638 898	1 465 368

DG - energy, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+	829 507,491	16,86	13 986 657	13 900 510
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			13 986 657	13 900 510
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+	5 109,163	177,93	909 049	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			909 049	909 049
Celkom			14 895 706	14 809 559

E.ON Elektrárne	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				

PRV				
SRV				
TRV3MIN+				
TRV3MIN-				
TRV10MIN+				
TRV10MIN-				
TRV30MIN+				
TRV30MIN-				
ZNO				
ZVO				
Spolu			0	0
RE				
PRV+				
PRV-				
SRV+				
SRV-				
TRV3MIN+				
TRV3MIN-				
TRV10MIN+				
TRV10MIN-				
TRV30MIN+				
TRV30MIN-				
ZNO				
ZVO				
Spolu			0	
Celkom			0	0

E.ON Energy Trading SE	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	14 172,910	22,63	320 777	228 288
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			320 777	228 288
RE				
PRV+			0	

PRV-			0	
SRV+	2 105,312	148,86	313 405	
SRV-	-1 981,146	-79,78	158 047	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			471 452	471 452
Celkom			792 229	699 740

CHEMES, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	3 726,250	59,08	220 134	201 003
SRV	6 143,997	18,08	111 083	66 980
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			331 217	267 983
RE				
PRV+	162,557	149,00	24 221	
PRV-	-161,279	-80,00	12 902	
SRV+	1 048,266	149,00	156 192	
SRV-	-1 391,091	-80,00	111 287	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			304 602	304 602
Celkom			635 819	572 585

Chemosvit Energochem, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	100,919	45,55	4 597	4 227
SRV	20 948,008	19,31	404 529	263 575
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			409 126	267 802
RE				
PRV+	4,430	149,00	660	
PRV-	-3,704	-80,00	296	
SRV+	3 517,538	149,00	524 113	
SRV-	-3 781,551	-80,00	302 515	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			827 585	827 585
Celkom			1 236 711	1 095 387

Martinská teplárenská, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	7 599,895	59,40	451 426	414 206
SRV	13 925,129	18,83	262 146	165 798
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	21 312,077	7,33	156 201	155 110
TRV30MIN-	8 619,333	5,19	44 696	42 867
ZNO			0	

ZVO			0	
Spolu			914 469	777 981
RE				
PRV+	311,011	148,88	46 304	
PRV-	-315,598	-79,97	25 237	
SRV+	2 247,200	149,00	334 831	
SRV-	-2 870,749	-80,00	229 659	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	148,911	177,59	26 445	
TRV30MIN-	-352,730	-95,00	33 509	
ZNO			0	
ZVO				
Spolu			695 986	695 986
Celkom			1 610 455	1 473 967

MONDI Business Paper SCP, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	77 368,665	19,68	1 522 798	1 007 573
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	62 670,880	7,41	464 391	459 416
TRV30MIN-	149 772,000	5,69	852 203	830 710
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			2 839 392	2 297 700
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	12 342,172	149,00	1 838 984	
SRV-	-13 834,788	-80,00	1 106 738	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	671,372	178,00	119 504	
TRV30MIN-	-3 777,306	-95,00	358 844	

ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			3 424 070	3 424 070
Celkom			6 263 461	5 721 769

Novácka Energetika, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO	414 627,150	4,89	2 028 780	2 023 666
ZVO	2 508,163	3,00	7 525	7 431
Spolu			2 036 305	2 031 097
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO	1 045,124	178,00	186 032	
ZVO	-31,301	-80,00	2 504	
Spolu			188 536	188 536
Celkom			2 224 841	2 219 633

OFZ, a.s.	MWh	€/MWh	€	Upravené
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	

TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO	463 290,137	4,89	2 266 561	2 260 490
ZVO			0	
Spolu			2 266 561	2 260 490
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO	1 240,897	178,00	220 880	
ZVO			0	
Spolu			220 880	220 880
Celkom			2 487 441	2 481 370

PPC Energy, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	435 358,900	13,79	6 003 198	5 970 745
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			6 003 198	5 970 745
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	2 353,472	172,66	406 362	

TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			406 362	406 362
Celkom			6 409 560	6 377 107

PPC Power, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	89 868,000	13,50	1 213 250	1 210 610
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	282 327,967	4,85	1 370 683	1 338 805
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			2 583 933	2 549 415
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	195,609	159,00	31 102	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	6 566,013	164,78	1 081 956	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 113 058	1 113 058
Celkom			3 696 991	3 662 473

Slovenské elektrárne, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	100 078,977	59,91	5 995 803	5 386 312
SRV	312 876,951	28,12	8 797 253	5 828 529

TRV3MIN+	1 316 845,875	16,12	21 226 866	21 202 302
TRV3MIN-	1 064 448,913	5,50	5 854 469	5 839 060
TRV10MIN+	865 363,277	13,90	12 028 549	12 027 919
TRV10MIN-	818 489,530	5,50	4 501 692	4 500 897
TRV30MIN+	7 829,809	6,20	48 544	48 544
TRV30MIN-	752 118,884	5,99	4 505 332	4 473 169
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			62 958 508	59 306 733
RE				
PRV+	5 089,487	148,99	758 294	
PRV-	-5 083,820	-79,99	406 666	
SRV+	48 561,602	148,99	7 235 081	
SRV-	-57 021,962	-79,99	4 561 412	
TRV3MIN+	1 523,863	178,00	271 248	
TRV3MIN-	-2 801,627	-95,00	266 155	
TRV10MIN+	45,360	178,00	8 074	
TRV10MIN-	-144,563	-95,00	13 733	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-	-5 369,253	-95,00	510 079	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			14 030 742	14 030 742
Celkom			76 989 250	73 337 475

Slovintegra Energy, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	250 459,377	24,20	6 059 912	4 095 632
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			6 059 912	4 095 632
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	37 953,872	149,00	5 654 989	

SRV-	-43 230,894	-79,97	3 457 320	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			9 112 309	9 112 309
Celkom			15 172 221	13 207 940

SSE, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	44 893,330	13,79	619 036	617 419
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	248 768,833	7,74	1 926 006	1 901 750
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			2 545 042	2 519 169
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+			0	
SRV-			0	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+	117,276	178,00	20 875	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	3 133,000	172,63	540 862	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			561 737	561 737
Celkom			3 106 779	3 080 906

Tepláreň Košice, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	25 855,600	38,82	1 003 714	921 361
SRV	133 353,604	9,64	1 285 501	1 088 899
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	95 609,703	4,13	395 125	377 217
TRV30MIN-	41 742,830	4,97	207 462	195 979
ZNO			0	
ZVO				
Spolu			2 891 802	2 583 456
RE				
PRV+	1 058,543	148,99	157 714	
PRV-	-1 062,876	-79,99	85 020	
SRV+	9 137,726	148,98	1 361 334	
SRV-	-11 257,077	-80,00	900 521	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	4 333,210	147,97	641 166	
TRV30MIN-	-2 310,529	-79,00	182 532	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			3 328 286	3 328 286
Celkom			6 220 088	5 911 742

Tepláreň, a.s. Považská Bystrica	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	91 003,172	17,30	1 574 575	1 065 144
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	

Spolu			1 574 575	1 065 144
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	13 595,465	148,88	2 024 125	
SRV-	-15 847,304	-79,86	1 265 527	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			3 289 651	3 289 651
Celkom			4 864 226	4 354 795

U.S. Steel Košice, s.r.o.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	107 596,994	17,20	1 850 668	1 215 679
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 850 668	1 215 679
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	17 378,063	149,00	2 589 258	
SRV-	-19 539,929	-80,00	1 563 194	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	

ZVO			0	
Spolu			4 152 452	4 152 452
Celkom			6 003 120	5 368 131

Vodohospodárska výstavba, š.p.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	20 509,846	35,34	724 824	477 829
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			724 824	477 829
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	3 480,124	149,00	518 530	
SRV-	-3 508,911	-79,99	280 679	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			799 209	799 209
Celkom			1 524 033	1 277 038

Zvolenská teplárenská, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV	8 159,280	58,98	481 212	433 815
SRV	36 087,445	17,81	642 854	413 982
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	

TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 124 066	847 796
RE				
PRV+	403,885	149,00	60 179	
PRV-	-399,771	-80,00	31 982	
SRV+	5 856,138	149,00	872 564	
SRV-	-6 991,903	-80,00	559 330	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+			0	
TRV30MIN-			0	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			1 524 055	1 524 055
Celkom			2 648 121	2 371 852

Žilinská teplárenská, a.s.	MW/h, MWh	€/MW/h, €/MWh	Platba v €	Upravená platba v €
PpS				
PRV			0	
SRV	8 734,673	23,61	206 253	129 365
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	
TRV30MIN+	40 805,855	5,02	204 730	198 871
TRV30MIN-	18 840,667	4,89	92 087	89 092
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			503 070	417 328
RE				
PRV+			0	
PRV-			0	
SRV+	1 396,078	149,00	208 016	
SRV-	-1 860,075	-80,00	148 806	
TRV3MIN+			0	
TRV3MIN-			0	
TRV10MIN+			0	
TRV10MIN-			0	

TRV30MIN+	1 167,702	150,90	176 209	
TRV30MIN-	-612,849	-94,15	57 699	
ZNO			0	
ZVO			0	
Spolu			590 730	590 730
Celkom			1 093 800	1 008 058

Celkové platby subjektom	167 374 656 Eur
Celkové platby subjektom po úprave	158 026 990 Eur
Rozdiel	9 347 666 Eur
Rozdiel v %	5,58 %