



Výročná správa za rok 2013



Profil spoločnosti.....	3
A.1 Predstavenie spoločnosti.....	3
A.2 Základné identifikačné údaje	3
A.3 História spoločnosti	3
A.4 Ciele spoločnosti.....	3
B Finančná správa.....	4
B.1 Komentár k výsledku hospodárenia.....	4
B.2 Investície	6
B.3 Prehľad štruktúry majetku a zdrojov jeho krytia	6
C Obchodovanie s elektrinou, podpornými službami a teplom	9
C.1 Obchod so silovou elektrinou	10
C.2 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou.....	10
C.3 Výroba a predaj tepla	11
C.4 Nákup zemného plynu.....	12
D Ľudské zdroje	13
E Životné prostredie.....	14
E.1 Emisie CO ₂	14
E.2 Odpady.....	15
E.3 Ochrana vôd.....	15
F Prevádzka Paroplynového cyklu 80MWe Levice	16
F.1 Identifikácia a účel technologických prvkov prevádzky	16
F.2 Najdôležitejšie udalosti	18
Ročná účtovná závierka.....	19

A Profil spoločnosti

A.1 Predstavenie spoločnosti

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. podniká v energetike, vyrába a dodáva elektrickú energiu a teplo, vrátane poskytovania podporných služieb; patrí do skupiny spoločností SLOVINTEGRA.

A.2 Základné identifikačné údaje

Názov elektrárne	Paroplynový cyklus 80 MWe Levice
Adresa sídla	Tematínska 5/A, Bratislava
PSC Štát	851 05 / Slovenská republika
Adresa prevádzky:	Ul. Zeppelina 7, Levice
PSC Štát	934 01 / Slovenská republika
Súradnice miesta:	18° 36' v.d. - 48° 12' s.š.
Druh činnosti:	Paroplynový cyklus pre výrobu elektrickej energie a tepla
Telefón	+421 36 233 32 45
Fax	+421 36 233 32 15
E-mail:	office@slovintegraenergy.sk

A.3 História spoločnosti

Spoločnosť bola založená ako spoločnosť s ručením obmedzeným Zakladateľskou listinou zo dňa 21.11.2005. Od 21.04.2009 sa jediným spoločníkom spoločnosti stala spoločnosť SLOVINTEGRA, a. s., odo dňa 09.11.2010 je sídlom spoločnosti Tematínska 5/A, 851 05 Bratislava. V dôsledku tejto skutočnosti sa celá zložka spoločnosti presunula do Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I, oddiel s.r.o., vložka č. 70013/B.

Prevádzka Spoločnosti je zriadená a fyzicky umiestnená na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice.

A.4 Ciele spoločnosti pre rok 2013

Primárnym poslaním spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať a dodávať elektrinu a teplo s ohľadom na životné prostredie.

Hlavným cieľom spoločnosti v roku 2013 bolo splnenie podnikateľského plánu - dosiahnutie kladného výsledku hospodárenia, rešpektujúc legislatívu SR, nariadenia orgánov spoločnosti, obchodné zmluvy a ostatné záväzky.

Spoločnosti sa nepodarilo naplniť tento hlavný cieľ, hlavne z dôvodu nepredvídateľných poistných udalostí a tiež zmenou podmienok v podnikateľskom prostredí.

B Finančná správa

B.1 Komentár k výsledku hospodárenia

Spoločnosti SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. sa v roku 2013 nepodarilo naplniť stanovené ciele. Za hlavné dôvody negatívneho výsledku hospodárenia možno považovať vplyv poistnej udalosti, ktorá prehĺbila stratu spoločnosti o 1 237 tis. EUR, výpadok dodávok tepla spoločnosti SI Teplo, s.r.o. v dôsledku vyšších vonkajších teplôt v období vykurovacej sezóny, nerealizovanie pôvodne plánovaných dodávok tepla pre spoločnosť SI HECU, s.r.o. (plánované pripojenie nových odberateľov chladu je v štádiu investičnej prípravy) a tiež zmenou obchodných podmienok podnikania. Vyššie uvedené vplyvy sa odrazili na skutočnosti, že pôvodný plán spoločnosť nesplnila a dosiahla záporný výsledok hospodárenia stratu -2,66 mil. EUR.

Spoločnosť v priebehu roku 2013 pokračovala v rozvoji tepelného hospodárstva pripájaním nových odberateľov tepla; realizovala ďalšiu časť novej investície – využitie odpadného tepla PPC v rámci realizácie projektu kompletizovania energeticko-tepelného podnikania v oblasti mesta Levice a Priemyselného parku Géňa, k čomu prispelo aj úspešné skolaudovanie a prevádzkovanie projektu - dodávka tepla do spoločnosti SI HECU, s.r.o., jeho technologická úprava na chlad so spätným využitím v spoločnosti SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. na účely zvýšenia účinnosti chladenia spaľovacích turbín.

V mesiaci máj 2013 a október 2013 spoločnosť v rámci plánovaných odstávok realizovala v súlade so zmluvou inšpekcie na spaľovacích a výkonových turbínach, pričom boli postupne vyradené komponenty týchto plynových turbín. Časť ich zostatkovej hodnoty jednorazovým odpísaním negatívne ovplyvnila výsledok hospodárenia; navýšila odpisy o 653 tis. EUR. K výmene jednotlivých oddeliteľných častí prevádzkového zariadenia v rámci komponentného odpisovania dochádza v roku 2013 po prvý krát v priebehu doterajšieho prevádzkovania paroplynového cyklu.

Záporný výsledok hospodárenia z finančnej činnosti podobne ako v minulých obdobiach negatívnejšie ovplyvnil celkové výsledky spoločnosti. Vyplýva z nepriaznivej štruktúry kapitálu, vysokého podielu cudzích zdrojov používaných na financovanie investičných a prevádzkových potrieb spoločnosti.

Celkový výsledok hospodárenia po zdanení ovplyvnilo zaúčtovanie odloženej dane vyplývajúcej z dočasných rozdielov medzi účtovnou a daňovou zostatkovou hodnotou dlhodobého hmotného majetku, ako aj z titulu časového posunu medzi daňovou a účtovnou uznateľnosťou rezerv, resp. iných nákladov.

Výsledok hospodárenia podľa činností (v EUR)	Rok 2013	Rok 2012
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (EBIT)	603 670	7 636 202
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-3 308 682	-3 573 685
Výsledok hospodárenia z bežnej činnosti pred zdanením (EBT)	-2 705 012	4 062 517
Mimoriadny výsledok hospodárenia	0	0
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením	-2 705 012	4 062 517
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení	-2 659 571	4 324 848
EBITDA	5 985 259	12 420 427

Tvorba výsledku hospodárenia (v EUR)

Položka	2013	2012
Tržby z predaja vlastných výrobkov a služieb	39 519 452	44 475 995
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	30 970 989	30 990 000
Služby	4 164 655	1 687 714
Osobné náklady	1 431 352	1 525 907
Dane a poplatky	72 239	77 397
Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému a dlhodobému hmotnému majetku	5 381 589	4 792 599
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	4 016	6 308
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	379	11 773
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam (+/-)	0	10 098
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	5 468 149	5 033 575
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	2 366 744	2 784 188
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	603 670	7 636 202
Tržby z predaja cenných papierov a podielov	0	404 250
Predané cenné papiere a podiely	0	550 927
Výnosy z cenných papierov a podielov v dcérskej účtovnej jednotke a v spoločnosti s podstatným vplyvom	0	154 127
Výnosové úroky	4 783	10 853
Nákladové úroky	3 278 397	3 565 310
Kurzové zisky	696	5
Kurzové straty	2 623	1 038
Ostatné náklady na finančnú činnosť	33 141	25 645
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-3 308 682	-3 573 685
Výsledok hospodárenia z bežnej činnosti pred zdanením	-2 705 012	4 062 517
Daň z príjmov z bežnej činnosti	-45 441	-262 331
- splatná	908	2 043
- odložená (+/-)	-46 349	-264 374
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-)	-2 659 571	4 324 848

B.2 Investície

Okrem technického zhodnotenia existujúcich stavieb (hala parnej turbíny, chemická úpravňa vody, rozvody CTZ) spoločnosť investovala finančné prostriedky hlavne do rozširovania tepelnej sústavy; do prípravy a realizácie výmeny palivovej základne u existujúcich odberateľov a do prípravy pripájania nových odberateľov tepla. V priebehu roka boli realizované inšpekcie typu „C“ a „D“ v zmysle platnej LTSA zmluvy so spoločnosťou Rolls Royce, ktoré boli kapitalizované v majetku spoločnosti v podobe komponentov.

<i>Vlastné investície</i>	
Inžinierske stavby	Horúcovodná prípojka Kpt. Nálepku Levice; vonkajšia prípojka tepla pre SI HECU
Prevádzkové súbory	Komponenty plynových turbín:
	spaľovacia turbína GT1 (05/2013)
	výkonová turbína GT 1 (05/2013)
	spaľovacia turbína GT2 (10/2013)
	výkonová turbína GT2 (10/2013)
Obstaranie automobilu	Rozšírenie vozového parku
Obstaranie pozemku	Zabezpečenie rozvodu tepla
<i>Nezaradené investície</i>	
Inžinierske stavby	Horúcovodné prípojky odberateľov tepla

Okrem zaradenia nových investícií do používania v hodnote 7 040 tis. EUR (v tom: stavby 948 tis. EUR, samostatné hnutelné veci 6 089 tis. EUR a pozemky 3 tis. EUR) eviduje spoločnosť majetok v procese obstarania v hodnote 1 300 tis. EUR. Obstarané a do konca roka 2013 nezaradené investície pozostávajú predovšetkým z investičných nákladov na nové horúcovodné prípojky k budúcim odberateľom tepla, resp. existujúcim odberateľom tepla (výmena palivovej základne) v súhrnnej hodnote 948 tis. EUR, výmenníky tepla 2 ks x 16 MW (62 tis. EUR) plánované na využitie v tepelnej sústave a investičné náklady súvisiace s prechodom na riadiaci systém ALFA – internetové prepojenie domových odovzdávacích staníc (188 tis. EUR).

B.3 Prehľad štruktúry majetku a zdrojov jeho krytia

Podstatnou časťou majetku spoločnosti je dlhodobý hmotný majetok, ktorého hodnota bola medziročne ovplyvnená zaradením nových investícií, bežnými odpismi majetku, ako aj jednorazovým odpisom zostatkovej hodnoty jednotlivých komponentov vymenených počas inšpekcií plynových turbín.

Významnú časť obežného majetku tvoria strategické zásoby náhradných dielov, nevyhnutných pre plynulý chod PPC, ktorých mierny pohyb bol zaznamenaný v dôsledku realizácie inšpekcií.

Súčasťou dlhodobých pohľadávok sú hlavne odložené daňové pohľadávky, ktoré zaznamenali mierny nárast, čo pozitívne ovplyvnilo výsledok hospodárenia. Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku zaznamenali medziročný pokles v dôsledku nižších tržieb.

Finančný majetok, ktorého súčasťou je hotovosť, účty v bankách a položka nepeňažného typu (krátkodobý finančný majetok) – štátom pridelené emisné kvóty-

medziročne poklesol z dôvodu, že do konca roku neboli pripísané na účet spoločnosti bezplatne pridelené emisné kvóty vzťahujúce sa na rok 2013

Finančná situácia spoločnosti bola v priebehu roka 2013 ovplyvnená značným odlivom finančných prostriedkov na krytie investícií a inšpekcií, ako aj následkov poisťnej udalosti. Okrem financovania bežných prevádzkových potrieb spoločnosť uhradila všetky záväzky vyplývajúce z úverov.

Majetok a zdroje krytia (v EUR)

A K T Í V A	2013	2012
Spolu majetok	61 509 350	60 898 285
Neobežný majetok	50 564 842	48 980 590
Dlhodobý nehmotný majetok – software	279 414	349 542
Dlhodobý nehmotný majetok - goodwill	205 915	247 135
Dlhodobý hmotný majetok	50 079 513	48 383 913
Pozemky	658 623	654 998
Stavby	8 946 693	8 424 194
Samostatne hnutelné veci a súbory hnutelných vecí	39 173 953	37 930 204
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	1 300 244	1 307 031
Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok	0	67 486
Obežný majetok	10 904 770	11 710 201
Zásoby - materiál	876 718	841 258
Dlhodobé pohľadávky	1 570 871	1 544 522
Pohľadávky z obchodného styku - dlhodobé	2 543	22 543
Odložená daňová pohľadávka	1 568 328	1 521 979
Krátkodobé pohľadávky	6 063 909	6 587 144
Pohľadávky z obchodného styku - krátkodobé	4 826 836	6 583 961
Daňové pohľadávky a dotácie	97 435	2 865
Iné pohľadávky	1 139 638	318
Finančný majetok	2 393 272	2 737 277
Peniaze	1 157	867
Účty v bankách	1 223 686	514 129
Krátkodobý finančný majetok	1 168 429	2 222 281
Časové rozlíšenie	39 738	207 494
Náklady budúcich období dlhodobé	1 717	5 122
Náklady budúcich období krátkodobé	38 021	202 263
Príjmy budúcich období dlhodobé	0	109

P A S Í V A	2013	2012
Spolu vlastné imanie a záväzky	61 509 350	60 898 285
Vlastné imanie	5 979 522	8 639 093
Základné imanie	19 916	19 916
Kapitálové fondy	18 017 479	18 017 479
Výsledok hospodárenia minulých rokov	-9 398 302	-13 723 150
Neuhradená strata minulých rokov	-9 398 302	-13 723 150
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	-2 659 571	4 324 848
Záväzky	55 529 828	51 332 067
Rezervy	2 882 480	2 537 892
Rezervy zákonné krátkodobé	1 267 428	1 417 929
Ostatné krátkodobé rezervy	1 615 052	1 119 963
Dlhodobé záväzky	43 566 728	44 567 570
Dlhodobé záväzky voči dcérskej účtovnej jednotke a materskej účtovnej jednotke	11 297 843	18 158 078
Záväzky zo sociálneho fondu	3 885	4 492
Ostatné dlhodobé záväzky	32 265 000	26 405 000
Krátkodobé záväzky	9 080 620	4 226 606
Záväzky z obchodného styku	4 774 374	2 826 995
Nevyfakturované dodávky	5 330	9 010
Záväzky voči dcérskej účtovnej jednotke a materskej účtovnej jednotke	3 573 490	0
Záväzky voči zamestnancom	49 742	96 171
Záväzky zo sociálneho poistenia	38 860	34 282
Daňové záväzky a dotácie	12 483	160 507
Ostatné záväzky	626 341	1 099 640
Časové rozlíšenie	0	927 125
Výdavky budúcich období dlhodobé	0	0
Výnosy budúcich období krátkodobé	0	927 125

V priebehu hodnoteného roka spoločnosť pokračovala v konsolidovaní zdrojov financovania; časť existujúceho investičného úveru od materskej spoločnosti bola splatená novozískanými zdrojmi od individuálnych investorov sprostredkovaných spoločnosťou SIMS, a.s. Nepriaznivý vývoj úverovej zadlženosti spoločnosti (medziročne stúpila z 74,98% na 77,65%; úver/bilančná hodnota) bol v roku 2013 ovplyvnený vzájomnou pôsobnosťou mimoriadnej splátky investičného úveru, mierneho nárastu istiny úverov, zmenou periodicity splatnosti úrokov a taktiež ostatnými položkami ovplyvňujúcimi celkovú hodnotu bilancie spoločnosti.

Krytie majetku vlastnými zdrojmi medziročne pokleslo na 9,72% (rok 2012 14,19%) ako dôsledok mierneho zvýšenia stavu úverov, ale hlavne nárastu záväzkov z obchodného styku, resp. vyššej tvorby rezerv.

Položku Ostatné záväzky (krátkodobé) predstavuje hodnota neuhradených nákladových úrokov zo sprostredkovaného úveru SIMS, a.s. splatná v priebehu roku 2014.

Podrobnejšie informácie k jednotlivým položkám Výkazu ziskov a strát a Súvahy sú uvedené v Poznámkach k individuálnej ročnej účtovnej závierke k 31. decembru 2013, ktoré sú súčasťou tejto Výročnej správy.

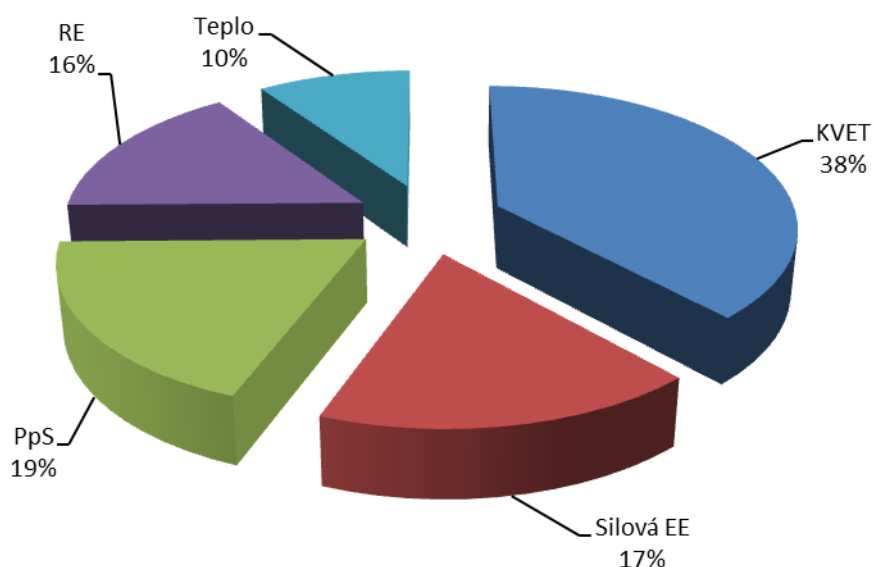
C Obchodovanie s elektrinou, podpornými službami a teplom

Základný legislatívny rámec pre podnikanie v elektroenergetike na území Slovenskej republiky stanovuje najmä Zákon o energetike č. 251/2012 Z. z. v znení noviel, Vyhláška URSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení noviel, Zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby.

Hlavnými aktivitami SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. sú obchod so silovou elektrinou, teplom a podpornými službami. Realizácia obchodných zámerov sa uskutočňovala v súlade s obchodným plánom, pričom sa kládol dôraz na kvalitné a plynulé zásobovanie zmluvných partnerov spoločnosti. Spoločnosť predávala elektrinu v podobe produktov – dodávok s konštantnou hodnotou hodinového výkonu a dobou dodávky v takých alternatívach, aby z nich mohol odberateľ vhodnou kombináciou pokryť svoj predpokladaný odberový diagram. V rámci krátkodobých obchodov využívala spoločnosť svoje voľné výrobné kapacity na optimalizovanie dlhodobu zakontrahovaných množstiev.

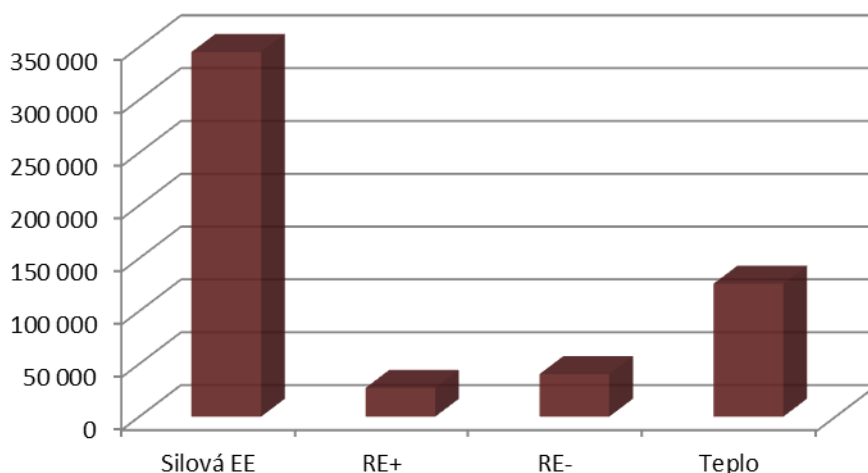
Prevádzkovanie paroplynového cyklu bolo vo februári 2013 negatívne ovplyvnené technologickou poruchou na výkonovej turbíne. Dielo bolo prevádzkované v obmedzenom režime, nebolo vyrábané dostatočné množstvo silovej elektriny a podporných služieb, čo sa odrazilo aj na výške tržieb.

Štruktúra tržieb v EUR z hlavných činností za rok 2013



V roku 2013 bola SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. zaradená do bilančnej skupiny spoločnosti Pow-en, a.s., prostredníctvom ktorej bola realizovaná dodávka elektriny obchodným partnerom.

Predaj elektriny a tepla v MWh po jednotlivých produktoch



C.1 Obchod so silovou elektrinou

ÚRSO svojím rozhodnutím zo dňa 28. augusta 2006 vydalo pre spoločnosť Povoľenie č. 2006E 0214, na základe ktorého môže SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. podnikáť v elektroenergetike v rozsahu: výroba elektriny, dodávka elektriny.

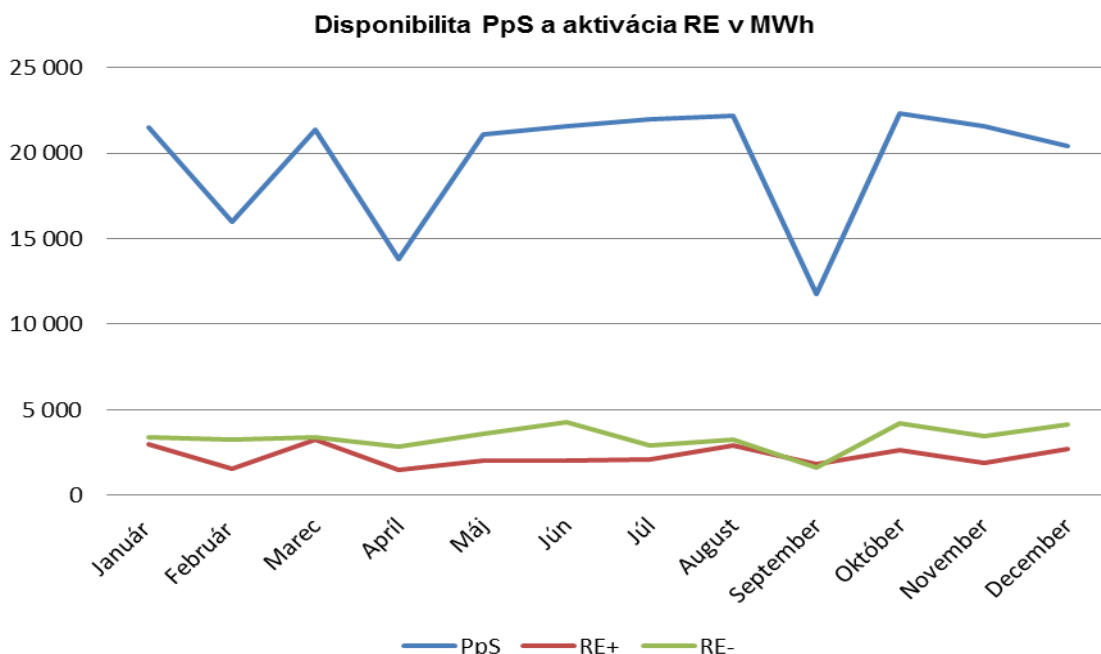
Celkovo bolo v roku 2013 predaných 345 269 MWh silovej elektriny a tržby z jej predaja dosiahli 15 457 tis. EUR (bez doplatku KVET). Ceny dodávok silovej elektriny medziročne výrazne klesli (20-25%), zodpovedali ale referenčným hodnotám komodity na trhu a boli kreované na základe dohody zmluvných strán.

C.2 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Spoločnosť poskytovala podpornú službu sekundárna regulácia výkonu (SRV). Celkové tržby za regulačnú elektrinu a podporné služby činili v uplynulom roku 13 604 tis. EUR. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy SEPS, a.s. nakupoval podporné služby v intenciách svojho prevádzkového poriadku od poskytovateľov, ktorí spĺňali technické podmienky pre pripojenie a prístup do sústavy a uspeli vo výberovom konaní pre poskytovanie služieb. Jednotlivé druhy služieb boli zabezpečované v rozsahu požiadaviek prevádzkovateľa prenosovej sústavy súvisiacich s bezpečnou a spoľahlivou dodávkou elektriny pre účastníkov trhu na vymedzenom území, so špecifikáciou na jednotlivé mesiace v roku.

Poskytovanie SRV sa v roku 2013 uskutočňovalo na základe zazmluvnených hodnôt v zmysle Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb v rozsahu 0 až 30 MW vo výberových konaniach. Dispozície pre aktiváciu SRV, a tým aj dodávku regulačnej elektriny zabezpečoval SEPS, a.s. prostredníctvom Slovenského energetického dispečingu.

Množstvo regulačnej elektriny vyrobenej v SRV v porovnaní s rokom 2012 pokleslo takmer o 20% z dôvodu vzájomnej spolupráce CEPS-SEPS-MAVIR v systéme GCC, kde dochádza k vzájomnej cezhraničnej výmene regulačnej energie.



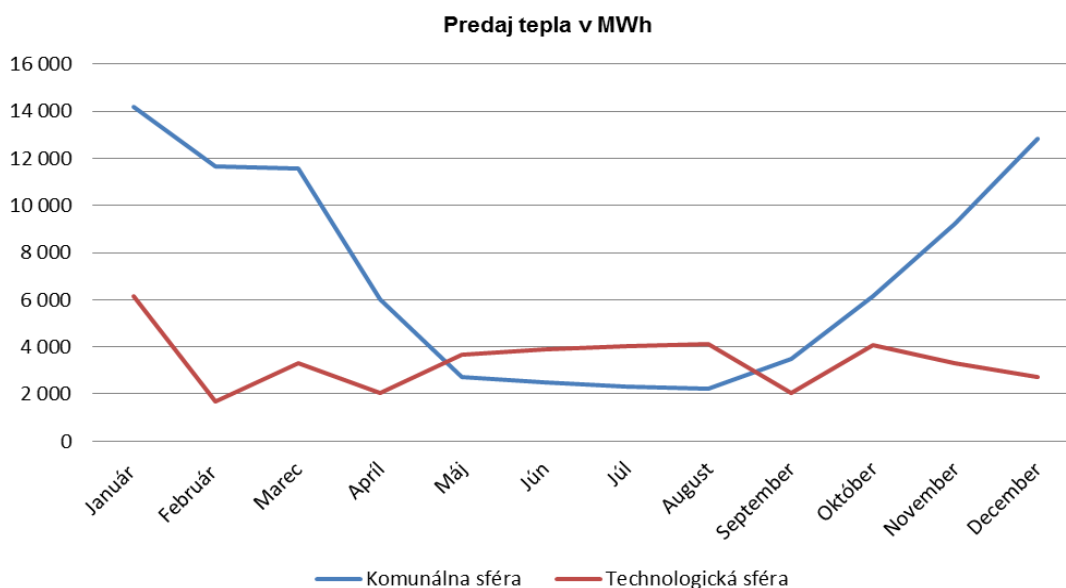
C.3 Výroba a predaj tepla

ÚRSO svojím rozhodnutím vydalo pre spoločnosť Povolenie č. 2006T 0162, na základe ktorého SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. vyrába teplo s celkovým inštalovaným výkonom na úrovni 32 MWt.

V roku 2013 prebiehala dodávka tepla do Mesta Levice (84 945 MWh) prostredníctvom sesterskej spoločnosti SI Teplo, s.r.o. Technologické teplo (para + TÚV) v rámci priemyselného parku bolo dodané v celkovom objeme 41 008 MWh.

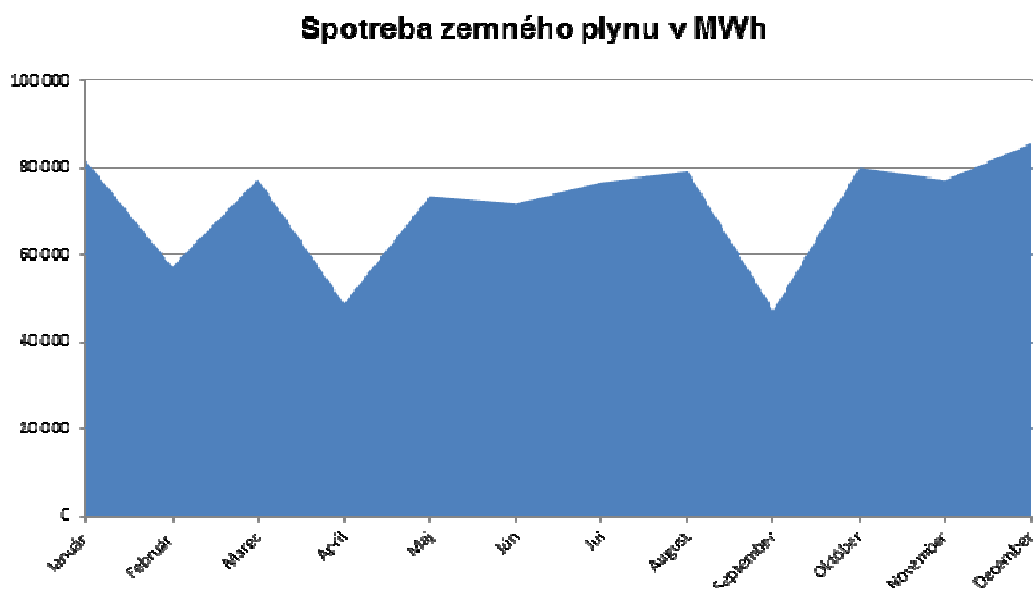
Celkový objem tržieb z dodávok tepla za obdobie roku 2013 dosiahol hodnotu 3 637 tis. EUR.

Naďalej sa pracuje na rozširovaní možnosti dodávok tepla či už do komunálnej alebo technologickej sféry.



C.4 Nákup zemného plynu

Hlavnou nákladovou položkou je nákup zemného plynu, ktorý sa realizuje v spolupráci sesterskej spoločnosti GasTrading, s.r.o. Vzhľadom na výšku vyrobenej elektrickej energie a účinnosť PPC, bola spotreba plynu v roku 2013 na úrovni 89 036 tis. m³ s celkovým nákladom 29 008 tis. EUR.



D Ľudské zdroje

Rozvoj ľudských zdrojov a zodpovedná sociálna politika sú pre spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. spolu zo zvyšujúcou sa úrovňou riadenia podmienkou dosiahnutia cieľov.

K zvýšeniu úrovne rozvoja firmy prispel aj bonusový systém odmeňovania pracovníkov, ktorý spoločnosť aplikovala v predchádzajúcom roku. Princíp individuálnej výkonnosti vnáša do odmeňovania jasné pravidlá, motivuje zamestnancov, formuje firemnú kultúru.

Úroveň miezd a poskytovaných zamestnaneckých výhod sú dostatočne motivujúce, vedú pracovníkov k tvorivosti, efektívnosti a disciplíne. Spoločnosť v rámci sociálnej politiky poskytuje svojim zamestnancom príspevok na doplnkové dôchodkové sporenie, príspevok na stravovanie a prostredníctvom sociálneho fondu prispieva na ich kultúrne a športové vyžitie. V rámci dlhodobého programu zdravia aktívne podporuje preventívne lekárske prehliadky a rôzne druhy pohybových aktivít, prispieva na úhradu poskytovania zdravotnej starostlivosti prostredníctvom kariet spoločnosti MEDISSIMO.

Stav zamestnancov (priemerný, prepočítaný) spoločnosti k 31. decembru 2013 predstavoval 26 zamestnancov, bez konateľov.

Údaje o vekovej štruktúre a vzdelaní zamestnancov poskytujú nasledovné tabuľky.

<i>do 30 rokov</i>	<i>0</i>
<i>od 31 do 40 rokov</i>	<i>5</i>
<i>od 41 do 50 rokov</i>	<i>17</i>
<i>od 51 do 60 rokov</i>	<i>2</i>
<i>nad 61</i>	<i>2</i>

<i>absolventi vysokých škôl</i>	<i>12</i>
<i>absolventi úplne stredoškolsky vzdelaní</i>	<i>11</i>
<i>absolventi stredných odborných učilišť</i>	<i>3</i>

E Životné prostredie

V oblasti životného prostredia využívame služby environmentálnej spoločnosti, ktorá nám poskytuje poradenský a kontrolný servis.

E.1 Emisie CO₂

Spaľovaním zemného plynu dochádza k tvorbe a uvoľňovaniu skleníkového plynu uvedeného v prílohe II. Rozhodnutia komisie 601/2012/ES z 21. júna 2012, ktorým sa zavádzajú usmernenia pre monitorovanie a podávanie správ o emisiách skleníkových plynov podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2003/87/ES, ďalej len Rozhodnutia komisie č. 601/2012/ES.

Plyn z emitujúcich prvkov sa do atmosféry dostáva cez 4 komíny s priemerom 3 m vysoké 40 m (dva komíny slúžia na odťah spalín z plynovej turbíny SK1 a dva na odťah spalín z plynovej turbíny SK2) a cez jeden komín s priemerom 1 m výšky 40m, ktorý slúži na odťah spalín zo spaľovacích motorov.

Na vypúšťanie oxidu uhličitého do atmosféry bolo vydané Obvodným úradom životného prostredia v Leviciach rozhodnutie č. T-2009/01760-Ovz-S zo dňa 16.12.2009, ktorým sa zmenili pôvodné rozhodnutia, týkajúce sa povolení vypúšťania oxidu uhličitého a zároveň bol schválený postup zisťovania množstva. Uvedeným rozhodnutím bol schválený aj Plán monitorovania prevádzky, ktorý bol vypracovaný v zmysle bodu 4.3 Rozhodnutia komisie č. 2007/589/ES zo dňa 18.07.2007. Evidenčné číslo povolenia je 402/010/2009.

Po zaokrúhlení v zmysle prílohy I. Rozhodnutia komisie č. 601/2012/ES je celkové množstvo emisií CO₂ uvoľnených do atmosféry:

z prevádzky SIE PPC 170 928 ton CO₂ / za rok 2013

Množstvo vypustených ostatných znečisťujúcich látok z prevádzky SIE PPC za rok 2013

TZL	6,736410 t
SO ₂	0,808369 t
NO _x	125,433000 t
CO	395,302000 t
TOC	6,315384 t

z prevádzky SIE CTZ 490,9 ton CO₂ / za rok 2013

Množstvo vypustených ostatných znečisťujúcich látok z prevádzky SIE CTZ za rok 2013

TZL	0,008472 t
SO ₂	0,001017 t
NO _x	0,165199 t
CO	0,066715 t
TOC	0,011119 t

Tepláreň SIE, Levice, bola v roku 2013 mimo prevádzky, neboli vypustené žiadne znečisťujúce látky.

E.2 Odpady

V spoločnosti nakladáme so širokým spektrom odpadov, ktoré vznikajú pri rutinných činnostiach, opravách, údržbe a čistiacich prácach na našich technologických zariadeniach. V oblasti odpadov sme preto vypracovali programy odpadového hospodárstva a ich implementáciou prostredníctvom konkrétnych aktivít naplňame základné princípy environmentálneho riadenia odpadového hospodárstva.

E.3 Ochrana vôd

V októbri 2010 bol aktualizovaný Havarijný plán pre prípad mimoriadneho znečistenia vôd. Odpadové vody sú pravidelne monitorované podľa IPKZ v akreditovanom laboratóriu. Počas prevádzky neboli zaznamenané prekročenia sledovaných parametrov. Pitná voda je odoberaná od Západoslovenskej vodárenskej spoločnosti. Podzemnú vodu odoberáme z dvoch studní v súlade s rozhodnutím Slovenského vodohospodárskeho podniku. Odpadná voda je smerovaná do miestnej čističky odpadných vôd.

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o. patrí k dôležitým odberateľom vôd a producentom odpadových vôd. Riadenie vodného hospodárstva je preto jednou z našich priorít v oblasti starostlivosti o životné prostredie. Uvedomujeme si, že súčasné vodné zdroje nie sú nevyčerpatel'né, a preto veľmi prísne dbáme na všetky činnosti, ktoré majú potenciálny dosah na kvalitu vôd, ako napríklad nakladanie s nebezpečnými látkami.

Údaje o množstve odobranej podzemnej vody a vypustenej vody poskytuje nasledovná tabuľka

Obdobie	Odber podzemnej vody m3	Vypúšťanie odpadových vôd m3
Január	2 820,00	689,41
Február	2 631,00	836,27
Marec	5 662,00	1 637,36
Apríl	4 190,00	1 277,57
Máj	6 656,00	2 684,90
Jún	8 537,00	2 523,95
Jul	9 918,00	2 890,86
August	10 012,00	3 060,95
September	3 535,00	841,78
Október	8 148,00	2 377,00
November	6 129,00	1 677,65
December	7 087,00	2 012,94
SPOLU	75 325,00	22 510,64

F Prevádzka Paroplynového cyklu 80MWe Levice

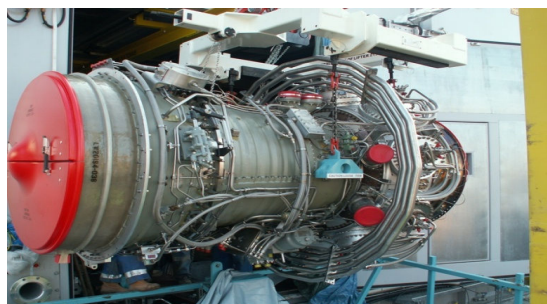
F.1 Identifikácia a účel technologických prvkov prevádzky

Kogeneračné jednotky sú na báze paroplynového cyklu a pozostávajú z dvoch identických blokov, slúžiacich na kombinovanú výrobu elektrickej energie a tepla. Paroplynový cyklus je dimenzovaný na maximálnu výrobu 82 MWe elektrickej energie v kondenzačnej prevádzke a maximálny tepelný výkon 32 MWt externým odberateľom v odberovej prevádzke.

V PPC sa využíva ako palivo zemný plyn, ktorý sa v spaľovacej komore spáli a spaliny sa vedú do plynovej turbíny, ktorá poháňa generátor na výrobu elektrickej energie (spaľovacia turbína GT 1 a GT 2). Spaliny majú po prechode turbínou vysokú teplotu a vedú sa do spalínového kotla (2 ks), kde vyrábajú paru. Tá sa vedie do parnej turbíny (1 ks), ktorá poháňa generátor na výrobu elektriny. Tým sa dosiahne dvojité zhodnotenie paliva na výrobu elektrickej energie. Aj keď má para po prechode turbínou zníženú teplotu, stále je využiteľná pre teplárenské účely. Prevádzka je doplnená o spaľovacie motory (2 ks), zaisťujúce službu štart z tmy. Ako záložný zdroj elektrickej energie pre prevádzku slúži dieselgenerátor.

Spaľovacia turbína ST1 a ST2 - 2 ks

Plynové turbíny sú od výrobcu Rolls Royce (Anglicko), typ RB211 6761 s DLE (dry low emission) so spaľovacím systémom na dosiahnutie veľmi nízkych hodnôt produkovaných emisií.



Spaľovací motor - 2 ks

Energetickú jednotku tvoria dva spaľovacie motory výrobcu Ruston typ 12RK270GS so synchronnými generátormi ABB typ ALPC63MC6 na spoločnom ráme vrátane príslušenstva.

Palivom je zemný plyn, ktorý je k jednotke privedený z regulačnej stanice s tlakom 3 bar (g). Každá jednotka má vlastný riadiaci systém na riadenie štartu, prevádzky fázovania do siete, zaťažovania a normálneho aj núdzového odstavenia.



Spalínový kotol na odpadné teplo - 2 ks

Na využitie tepla z dvoch spaľovacích turbín sú prevádzkované dva identické kotly na odpadné teplo, vo vonkajšom prevedení, usporiadané horizontálne vzhľadom na prúdenie spalín. Tlakové časti pozostávajú z VT a ST prehrievačov, VT a ST výparníkov, VT a ST ohrievačov vody a samostatného ohrievača vykurovacej vody.

Parná turbína

Parná turbína je kondenzačná dvojtlačová turbína, s jedným regulovaným odberom pary. Je osadená na spoločnom ráme s prevodovkou. Generátor je umiestnený samostatne. Para do turbíny vstupuje cez rýchlozávery, umiestnené nad regulačnými ventilmi jednotlivých tlakových úrovní a vystupuje cez výstupné hrdlo do kondenzátora.

Para z regulovaného odberu pre účely ohrevu prídavnej vody, odplynenia a ohrevu vykurovacej vody bude dodávaná pri tlaku v rozsahu možného nastavenia v regulovanom odbere.

**Výroba tepla**

Ako sekundárny produkt pri výrobe elektrickej energie sa produkuje odpadové teplo v dvoch spalínových kotloch, každý kotol má priemerný tepelný výkon 6 MWt. Okrem odpadového tepla vie spoločnosť dodávať teplo z parných ohrievačov, ktorých výkon je 2x10 MWt.

F.2 Najdôležitejšie udalosti

<i>Dátum</i>	<i>Názov udalosti</i>	<i>Popis udalosti</i>
06.02.2013 do 16.02.2013	GT č. 2024 ulomená lopatka na turbíne	Dňa 06.02.2013 boli zaznamenané zvýšené vibrácie na turbínovom kolese plynového motora. Následne bol motor odstavený, demontovaný a vymenený.
apríl GT1 september GT2	plánované odstávky plynových turbín	V uvedených termínoch boli vykonané výmeny plynových motorov a plynových turbín po 50 000 odpracovaných hodinách v súlade s plánom údržby, počas odstávok boli vymenené katalyzátory kvôli zníženiu vypúšťaných emisií CO a ostatné práce podľa harmonogramu odstávky.
29.05.2013	pripojenie nových trás horúcovodu	Spoločnosť vykonala skúšky nových trás vykurovania v meste, a pripojila zákazníkov kotolne na ulici Kpt. Nálepku na hlavný vykurovací napájač..
14.10.2013	certifikácia plynových motorov na službu poskytovanie terciálnej regulácie výkonu +10 MW	Skúška služby TRV10. GM1, GM2 Štart v režime TRV10 MAN. G12, G22

Vyhodnotenie spoľahlivosti prevádzky jednotlivých turbín v roku 2013

	GT1 v %	GT2 v %	TG v %
Doba prevádzky	88.95	92.68	98.53
- z toho plánované odstavenia	8.21	7.18	1.23
- neplánované odstavenia	2.84	0.14	0.24