

New World Resources

Předběžné neauditované výsledky za kalendářní rok 2010

Amsterdam, 24. února 2011 – New World Resources N.V. (dále jen „NWR“ nebo „Společnost“), přední střeoevropský producent černého uhlí a koksu, oznamuje své hospodářské výsledky za rok 2010.

Hlavní údaje

- Konsolidované výnosy¹ ve výši 1 590 mil. EUR, což představuje nárůst o 42 %.
 - Výnosy z prodeje uhlí vzrostly o 30 %
 - Výnosy z prodeje koksu vzrostly o 161 %
- EBITDA¹ dosáhla výše 464 mil. EUR, tedy nárůstu o 160 %.
- Přepočtený výnos na akcii druhu A ve výši 0,86 EUR.
- Silné provozní cash flow ve výši 315 mil. EUR, což znamená nárůst o 79 %.
- Výše čistého dluhu se snížila o 34 % na 321 mil. EUR, celková splatnost dluhu se prodloužila.
- Výše konečné ohlášené dividendy činí 0,22 EUR na akcii druhu A, což znamená, že celková dividendy za rok 2010 dosáhla 0,43 EUR na akcii druhu A (2009: dividendy nebyla vyplacena).
- Další zlepšování bezpečnosti – koeficient úrazovosti LTIFR² v důlních činnostech se snížil o 24 %.
- Těžba uhlí dosáhla 11 443 tis. tun, produkce koksu činila 1 006 tis. tun, tedy v souladu s dříve ohlášenými cíli.
- Celkové externí prodeje činily 10 712 tis. tun uhlí a 1 100 tis. tun koksu, což znamená nárůst o 6 %, resp. 56 %.
- Náklady těžby uhlí na tunu činily 71 EUR, což představuje navýšení o 4 % při konstantní měnové bázi.
- Pokračuje tvorba podrobné studie proveditelnosti pro projekt Debiensko. Byly zahájeny akvizice pozemků a infrastruktury, zahájení výstavby se předpokládá v průběhu roku 2011.
- Od druhého čtvrtletí 2011 předpokládá Společnost sjednávání cen většiny dodávek koksovateľného uhlí na čtvrtletní bázi.
- Sjednaná cena energetického uhlí na rok 2011 činí 71 EUR za tunu, což je o 13 % více, než byla cena dosažená za rok 2010.

¹ Z pokračujících činností

² Koeficient úrazovosti (LTIFR) představuje počet hlášených zranění po třídní pracovní neschopnosti dělený počtem odpracovaných hodin vyjádřeným v milionech hodin.

- NWR má záměr reinkorporovat do Velké Británie, aby mohla být zařazena do indexu FTSE. Dokončení procesu se předpokládá během první poloviny roku 2011.

Komentář předsedy představenstva

„Po obtížném roce 2009 následovalo v roce 2010 na našich trzích silné oživení poptávky po uhlí a koksu a my jsme v reakci na tuto poptávku úspěšně navýšili objemy našich dodávek.

Celosvětově panuje nedostatek koksovatelného uhlí s tím, jak Čína a další nastupující ekonomiky zvyšují světovou poptávku. Naše rozhodnutí sjednávat ceny na většinu dodávek našeho koksovatelného uhlí v souladu s japonským účetním rokem (JFY) nám poskytuje možnost více využívat pozitivního vývoje cen na světových trzích. V současnosti panuje znatelný mezinárodní trend přechodu na čtvrtletní sjednávání cen, a je tudíž pravděpodobné, že většina našich odběratelů bude mít do budoucna zájem sjednávat ceny ve smlouvách na dodávky koksovatelného uhlí na tomto základě.

Dokázali jsme splnit své stanovené cíle celkové produkce a dosáhli jsme významného pokroku ve zvyšování efektivnosti a maximalizaci návratnosti našich stávajících aktiv. V roce 2010 jsme nadále sklízeli ovoce kapitálového investičního programu POP 2010. Nové stěnovací komplexy dokázaly produkovat v průměru přibližně 2 800 tun uhlí denně, což představuje navýšení o 72 % ve srovnání s původním vybavením, při současné úspoře nákladů i zvýšení úrovně bezpečnosti.

Svoji pozornost nadále věnujeme řízení nákladů, což nám umožňuje omezit nárůst nákladů na vytěženou tunu. Řízení jednotkových nákladů nadále zůstává v centru naší pozornosti s tím, jak se těžba posouvá do větších hloubek a náročnějšího prostředí. Nehledě na tuto naši snahu očekáváme, že v letošním roce dojde k dalšímu zvýšení nákladů na vytěženou tunu.

V průběhu roku se nám podařilo uchovat fungující vztahy s odbory, a zatímco základní úroveň mezd zůstala v roce 2010 stabilní, dosažené provozní výsledky vedly k vyplacení výkonnostních prémie. Nadále klademe důraz na zvyšování kvalifikace našich zaměstnanců a pokračujeme v investicích zejména s cílem zajistit soustavné zlepšování stavu v oblasti bezpečnosti práce a ochrany zdraví a s cílem dosahovat maximálních přínosů vyplývajících z investic do nových zařízení.

Tři kolegové bohužel v průběhu roku zemřeli v našich dolech. V myšlenkách jsme s jejich rodinami a přáteli. Tyto události připomínají, že naši zaměstnanci pracují v náročném prostředí a že musíme nadále usilovat o zlepšování úrovně bezpečnosti práce a ochrany zdraví, abychom snižovali počet nehod s konečným cílem dosažení nulového počtu zranění.

Naše strategie obnovy v rámci programu POP 2010 si kladla mimo jiné za cíl vybudovat spolehlivou platformu, na které bude stát další organický růst NWR a rovněž růst prostřednictvím fúzí a akvizic. Vzhledem k úspěchu nastoupené strategie jsme pokračovali v investicích do tohoto projektu, bez ohledu na obtížné ekonomické podmínky v roce 2009, a program je nyní z velké části dokončen. Díky tomu je naše Společnost v dobré kondici a schopna využívat příležitostí k růstu vytvořených vstupem na burzu v roce 2008.

K organickému růstu máme značné příležitosti již v rámci stávajícího portfolia licencí v Polsku. V průběhu roku 2010 jsme dosáhli pokroku v rozvoji těchto investičních projektů, zejména pak projektu Debiensko, kde byl vytvořen projektový tým a skupina

poradců světové úrovně, kteří v současné době připravují podrobnou studii proveditelnosti. Probíhají výkupy pozemků a infrastruktury a zahájení stavebních prací na projektu Debiensko očekáváme kolem poloviny roku 2011.

Nadále se držíme logiky i přínosů pozice regionálního konsolidátora. Konsolidace povede k nárůstu velikosti Společnosti a objemu zdrojů, a bude poskytovat výhody synergie nákupu, techniky a provozu. Coby první privatizovaná, restrukturalizovaná a modernizovaná uhelná společnost v regionu a první společnost s přístupem na mezinárodní kapitálové trhy jsme získali velice dobré jméno, díky kterému můžeme naše jedinečné postavení, spojující provozní a finanční odbornost, uplatnit při využívání všech příležitostí, které se naskytanou.

Výstižným příkladem uplatnění této strategie byla naše nabídka na převzetí polského producenta energetického uhlí, společnosti Lubelski Wegiel Bogdanka SA, které by bývalo vytvořilo silného a diverzifikovaného regionálního producenta. Naše rozhodnutí nezvýšit nabídku je odrazem naší finanční disciplíny a dodržování zásady, že získaná hodnota musí zůstat rozhodujícím faktorem pro jakoukoliv fúzi nebo akvizici ze strany NWR.

Ačkoli širší hospodářský výhled v evropském prostoru zůstává nejistý, očekáváme, že poptávka po koksovateľném uhlí ve střední a východní Evropě bude díky pokračujícímu oživení v automobilovém průmyslu a stavebnictví nadále silná. Oživení průmyslu ve střední Evropě rovněž podpoří poptávku po energetickém uhlí, kde jsme již zaznamenali nárůst cen.

Náš záměr reinkorporace společnosti do Velké Británie a dequalifikace pro index FTSE nám přinese rozšíření možností přístupu na mezinárodní kapitálové trhy.

Stále máme před sebou ještě mnoho úkolů, ale jsme v takové pozici, abychom plně využili náš potenciál, a rok 2011 zahájíme jako silnější a odolnější firma.“

Mike Salamon, předseda představenstva NWR

Vybrané finanční a provozní údaje

(v mil. EUR, pokud není uvedeno jinak)	rok 2010	rok 2009	% rozdíl	4Q 2010	3Q 2010	% rozdíl
Výnosy ⁽¹⁾	1 590	1 117	42 %	466	408	14 %
Provozní zisk ⁽¹⁾	295	10	--	113	92	24 %
Zisk před zdaněním ⁽¹⁾	252	(58)	--	81	64	27 %
Zisk z pokračujících činností	221	(64)	--	60 ⁽⁸⁾	49	24 %
Zisk za období	233	(62)	--	70	49	44 %
EBITDA z pokračujících činností ⁽¹⁾	464	179	160 %	162	133	22 %
z toho: těžba uhlí ⁽²⁾	440	224	96 %	150	125	20 %
výroba koksu ⁽²⁾	31	(42)	--	19	10	97 %
Celková aktiva	2 258	2 216	2 %	2 258	2 279	(1 %)
Provozní cash-flow – čisté	315	176	79 %	133	106	25 %
Čistý dluh	321	486	(34 %)	321	370	(13 %)
Čistý pracovní kapitál	49	(1)	--	49	62	(21 %)
Investiční výdaje	221	250	(12 %)	42	60	(30 %)
Přepočtený výnos na akcii druhu A ⁽³⁾ (v EUR)	0,86	(0,25)	--	-	-	-
Objem prodeje uhlí a koksu ⁽⁴⁾	11 812	10 766	10 %	3 434	2 870	20 %
Celková produkce uhlí ⁽⁴⁾	11 443	11 001	4 %	3 353	2 660	26 %
Zásoby uhlí ke konci období ⁽⁴⁾	261	341	(23 %)	261	253	3 %
Zásoby koksu ke konci období ⁽⁴⁾	50	219	(77 %)	50	90	(44 %)
Průměrný počet zaměstnanců ⁽⁵⁾	18 553	18 950	(2 %)	-	-	-
Koeficient úrazovosti (LTIFR) – OKD ⁽⁶⁾	9,13	12,00	(24 %)	-	-	-
Koeficient úrazovosti (LTIFR) – OKK ⁽⁷⁾	2,55	2,39	7 %	-	-	-

(1) Z pokračujících činností, tj. vyjma obchodu s elektrickou energií.

(2) Pokracující obchodní činnosti Společnosti se dělí do tří segmentů; „Segment těžby uhlí“, „Segment výroby koksu“ a „Ostatní činnosti“. Kompletní výsledky pro všechny segmenty činnosti, včetně konsolidačních úprav a eliminací, jakož i podrobnosti o účetních postupech, systémech měření a zveřejňování uplatňovaných pro jednotlivé segmenty, jsou uvedeny v dokumentu „Operating Financial Review for the year ended 31 December 2010“.

(3) Přepočtený podle stávajícího počtu akcií, viz také pasáž Výnos na akcii (Earnings per Share).

(4) V tisících tun.

(5) Včetně smluvních pracovníků.

(6) OKD, a.s., („OKD“) je dceřinou společností NWR.

(7) OKK Koksovny, a.s., („OKK“) je dceřinou společností NWR.

(8) Zisk z pokračujících činností je nižší o 10 milionů EUR v důsledku reklasifikace části zisku z prodeje výrobce elektřiny v segmentu obchodu s elektrickou energií, který je uveden v ukončených činnostech. Tato operace nemá vliv na celkový zisk skupiny.

Upozornění: Vybrané finanční údaje uvedené v tabulce výše nezahrnují výsledky pro segment obchodu s elektrickou energií, jež je nyní ve finančních výkazech prezentována jako ukončená činnost. Podle pravidel IFRS (Mezinárodní standardy účetního výkaznictví) nelze část činností NWR Energy a.s. („NWR Energy“) klasifikovat jako ukončenou činnost a tato část představuje přibližně 10 milionů EUR v hodnotě EBITDA

z pokračujících činností zaúčtovaných v období mezi lednem a červnem 2010. Další podrobnosti naleznete v dokumentu „Operating Financial Review for the year ended 31 December 2010“.

Objem výroby a prodeje

Ukazatele výkonnosti – uhlí (v tisících tun)

	rok 2010	rok 2009	rozdíl	% rozdíl
Těžba uhlí	11 443	11 001	442	4 %
Prodej uhlí společnosti OKK.	(780)	(829)	(49)	(6 %)
Externí prodeje	10 712	10 061	651	6 %
<i>z toho</i>				
Koksovatelné uhlí	5 257	5 170	87	2 %
Energetické uhlí	5 455	4 891	564	12 %
Skladové zásoby ke konci období	261	341	(80)	(23 %)

Celkový objem produkce uhlí byl v roce 2010 o 4 % vyšší než roce 2009. Externí prodeje uhlí se zvýšily o 6 % díky zlepšeným podmínkám na trhu.

Prodeje koksovatelného uhlí v roce 2010 tvořily přibližně z 42 % prodeje tvrdého koksovatelného uhlí (hard coking coal) a z 58 % prodeje poloměkkého koksovatelného uhlí (semi-soft coking coal). Prodeje energetického uhlí tvořily přibližně z 85 % prodeje uhlí a z 15 % prodeje proplásku.

Ukazatele výkonnosti – koks (v tisících tun)

	rok 2010	rok 2009	Rozdíl	% rozdíl
Výroba koksu	1 006	843	163	19 %
Prodej koksu	1 100	705	395	56 %
Skladové zásoby ke konci období	50	219	(169)	(77 %)

V roce 2010 se produkce koksu zvýšila o 19 % ve srovnání s rokem 2009. Prodej koksu se zvýšil o 56 % díky výrazně lepším podmínkám na trhu s koksem.

Prodeje koksu v roce 2010 byly tvořeny přibližně z 55 % prodejem vysokopečního koksu, z 33 % prodejem slévárenského koksu a z 12 % prodeji ostatních druhů koksu.

Průměrné dosažené ceny³

(v EUR/t)

	rok 2010	rok 2009	rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
Koksovatelné uhlí	141	87	54	62 %	58 %
Energetické uhlí	63	72	(9)	(13 %)	(14 %)
Koks	275	149	126	85 %	82 %

Ceny koksovatelného uhlí a koksu se v roce 2010 zvýšily, což byla reakce na vyšší ceny na mezinárodních trzích a také na zlepšené ekonomické podmínky v regionu působnosti NWR.

³ Konečné dosažené ceny podléhají mnoha vlivům, včetně kolísání směnných kurzů, kvalitativního mixu uhlí, termínů dodávek uhlí v průběhu roku a flexibilních ustanovení v jednotlivých smlouvách. Mohou se tak odlišovat od dříve oznámených průměrných cen pro dané období. Uváděné předpokládané objemy prodeje mohou podléhat vlivům struktury těžby i struktury prodeje a konkrétního kvalitativního složení dodávek určených odběratelům.

Koksovatelné uhlí

V průběhu roku 2010 sjednala společnost NWR ceny na 80 % své produkce koksovatelného uhlí na bázi japonského účetního roku (JFY). Cena pro JFY, který končí dne 31. března 2011, zůstává nezměněna v průměrné výši 163 EUR za tunu.

Objem uhlí za ceny sjednáváné na čtvrtletí s dodáním v prvním kalendářním čtvrtletí roku 2011, představuje převážně poloměkké koksovatelné uhlí (semi-soft coking coal). Průměrná cena na tyto dodávky je 165 EUR za tunu, což je o 7 % více než je průměrná čtvrtletně sjednáváná cena koksovatelného uhlí pro na čtvrté čtvrtletí roku 2010..

Energetické uhlí

NWR prodává 100 % objemu energetického uhlí na bázi kalendářního roku. Průměrná cena sjednaná pro kalendářní rok 2011 je 71 EUR za tunu, což znamená navýšení o 13 % ve srovnání s průměrnou cenou 63 EUR za tunu dosaženou v roce 2010. Prodeje energetického uhlí tvoří přibližně z 80 % prodeje uhlí a z 20 % prodeje proplásku.

Koks

Průměrná cena sjednaná pro dodávky koksu během prvního kalendářního čtvrtletí roku 2011 činí 339 EUR za tunu, což znamená navýšení o 1 % ve srovnání s cenou dosaženou ve čtvrtém čtvrtletí roku 2010 a navýšení o 23 % ve srovnání s průměrnou cenou dosaženou v roce 2010.

Všechny uváděné ceny vycházejí ze směnného kurzu 24,30 CZK/EUR. Ceny se uvádějí jako vážený průměr pro kvalitativní mix uhlí i koksu a uvádějí se v paritě ex works.

Výnosy (v tis. EUR)	rok 2010	rok 2009	Rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
Výnosy	1 589 990	1 116 838	473 152	42 %	39 %
Segment produkce uhlí ⁽¹⁾	1 356 422	1 044 169	312 253	30 %	24 %
Segment výroby koksu	341 642	131 008	210 634	161 %	149 %

(1) Včetně interních prodejů

Poznámka: Pouze z pokračujících činností. Segment obchodu s elektřinou je klasifikován a prezentován jako ukončená činnost (viz Ukončené činnosti v poznámkách dokumentu „Operating Financial Review for the nine-month period ended 31 December 2010“).

Výnosy Společnosti vzrostly v roce 2010 při konstantní měnové bázi o 39 % ve srovnání s přecházejícím rokem v důsledku vyšších objemů prodejů a vyšších cen koksovatelného uhlí a koksu.

Změna stavu zásob

V souladu se svou účetní politikou účtuje NWR nárůst zásob ve výrobních cenách.

V roce 2009 se objem zásob uhlí zvýšil o 50 tisíc tun a objem zásob koksu vzrostl o 85 tisíc tun, což vedlo k nárůstu objemu zásob přibližně o 19 milionů EUR. Tento nárůst částečně vyrovnal pokles prodejů třetím stranám.

Naproti tomu NWR v průběhu roku snížila své zásoby uhlí o 80 tisíc tun a zásoby koksu o 169 tisíc tun v důsledku obnovy poptávky po koksovatelném uhlí a zejména pak po koksu. To vedlo k negativní položce Změna zásob (Change in inventories) ve výši přibližně 35 milionů EUR.

Provozní náklady

Hlavní provozní náklady (zahrnující spotřebu materiálu a energie, služby a osobní náklady) v pokračujících činnostech se v roce 2010 zvýšily o 16 % ve srovnání s předcházejícím rokem. Tento nárůst byl způsoben především vyšší spotřebou materiálu a energie a vyššími výdaji za služby v důsledku zvýšení produkce a přípravných a otvírkových prací v důlních provozech, v kombinaci s dopady posilování koruny vůči euru. Po vyloučení vlivu posilování české koruny se hlavní provozní náklady zvýšily o 13 %.

Konsolidované náklady (v tis. EUR)	rok 2010	rok 2009	% rozdíl		
			rozdíl	% rozdíl	Ex-FX
Spotřeba materiálu a energie	373 153	292 313	80 840	28 %	24%
Služby	341 843	293 571	48 272	16 %	13%
Osobní náklady ⁽¹⁾	367 201	343 195	24 006	7 %	3%
Náklady celkem	1 082 197	929 079	153 118	16 %	13%

(1) Kromě zaměstnaneckých výhod

Poznámka: Pouze z pokračujících činností. Segment obchodu s elektřinou je klasifikován a prezentován jako ukončená činnost (viz Ukončené činnosti v poznámkách dokumentu „Operating Financial Review for the nine-month period ended 31 December 2010“).

Náklady v segmentu těžby uhlí

(v tisících eur)

	rok 2010	rok 2009	% rozdíl		
			rozdíl	% rozdíl	Ex-FX
Spotřeba materiálu a energie	284 807	255 923	28 884	11 %	6 %
Služby	288 663	246 579	42 084	17 %	12 %
Přeprava	101 605	99 282	2 323	2 %	(2 %)
Osobní náklady	326 845	305 128	21 717	7 %	2 %
Náklady celkem	900 315	807 630	92 685	11 %	7 %

Hlavní provozní náklady v segmentu těžby uhlí se zvýšily o 11 %, resp. o 7 % po vyloučení vlivu zhodnocení měny. Zvýšení spotřeby materiálu a energie bylo způsobeno především pokračující intenzivních přípravných a otvírkových činností v důlních provozech s cílem zvýšení produkce, které bylo opět částečně kompenzováno 22% poklesem (vyjádřeno v eurech) cen elektrické energie v České republice.

Výdaje za služby, vyjma nákladů na přepravu, se v segmentu těžby uhlí zvýšily o 27 % především v důsledku zvýšení nákladů na smluvní pracovníky, způsobené zvýšením počtu směn a zvýšením nákladů na údržbu. Náklady na přepravu, které se zvýšily o 2 %, měly odpovídající dopad na výnosy, ale přenášejí se na odběratele a nemají tak vliv na konečný výsledek.

Osobní náklady v segmentu těžby uhlí se při konstantní měnové bázi zvýšily o 2 %, zejména v důsledku výkonnostních prémie vyplacených na základě dosažené provozní výkonnosti a úspěšných cenových jednání v roce 2010.

Náklady těžby na tunu

(v EUR)

	rok 2010	rok 2009	% rozdíl		
			rozdíl	% rozdíl	Ex-FX
Peněžní náklady na tunu	71	66	5	9%	4%

Peněžní náklady těžby na tunu se při konstantním směnném kurzu zvýšily ve srovnání s rokem 2009 při konstantní měnové bázi o 4 %, zejména v důsledku vyšších vstupních nákladů a intenzivních přípravných a otvírkových činností v důlních provozech.

Peněžní náklady těžby na tunu odrážejí provozní náklady vynaložené při těžbě koksovatelného i energetického uhlí. Jsou tvořeny především náklady na materiál, energie, služby, dále na osobní náklady a další provozní náklady. Náklady na přepravu se do hodnoty tohoto ukazatele nezahrnují.

Náklady v segmentu výroby koku

(v tisících EUR)

	rok 2010	rok 2009	rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
Spotřeba materiálů a energií ⁽¹⁾	216 666	124 701	91 965	74 %	66 %
<i>Nákup uhlí od třetích stran</i>	64 275	18 503	45 772	247 %	244 %
Náklady na služby	43 139	31 304	11 835	38 %	32 %
<i>Přeprava</i>	20 573	11 788	8 785	75 %	67 %
Osobní náklady	20 080	27 947	(7 867)	(28 %)	(32 %)
Náklady celkem	279 885	183 952	95 933	52 %	48 %

(1) Údaj zahrnuje náklady na interní i externí nákupy uhlí

Hlavní náklady se v segmentu výroby koku zvýšily o 52 %, resp. o 48 % po vyloučení vlivu zhodnocení měny. Zvýšená spotřeba materiálu a energie byla výsledkem vyšších nákupů koksovatelného uhlí od třetích stran v souvislosti se zvýšenou produkcí koku vyvolanou zvýšenou poptávkou. Náklady na energii potřebnou k výrobě koku se mírně snížily, jelikož navýšení spotřeby tepla bylo více než kompenzováno poklesem cen elektrické energie. Náklady na teplo představovaly 54 % nákladů na energii k výrobě koku v roce 2010.

Po vyloučení dopadů přepravních nákladů, které se přenášejí na odběratele, se náklady na služby v segmentu výroby koku zvýšily o 16 %, především v důsledku vyšších nákladů na údržbu.

Osobní náklady se v segmentu výroby koku na konstantní měnové bázi snížily o 32 % v důsledku snížení počtu zaměstnanců v souvislosti s uzavřením koksovny Jan Šverma v roce 2010.

Náklady koksování na tunu

(v EUR)

	rok 2010	rok 2009	rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
Peněžní náklady na tunu koku	70	84	(14)	(16 %)	(20 %)

Peněžní náklady koksování na tunu se při vyloučení dopadu kurzových pohybů snížily o 20 % v důsledku 19% navýšení objemu výroby.

Peněžní náklady na výrobu tuny koku odrážejí provozní náklady spojené s koksováním. Nezahrnují náklady na interní dodávky ani na externí nákupy uhlí. Náklady na přepravu se do hodnoty tohoto ukazatele nezahrnují.

EBITDA z pokračujících činností

(v tisících EUR)

	rok 2010	rok 2009	rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
EBITDA	464 177	178 685	285 492	160 %	157 %
<i>Segment produkce uhlí</i>	439 515	224 396	215 119	96 %	87 %
<i>Segment výroby koku</i>	30 673	(41 680)	72 353	--	--

EBITDA z pokračujících činností činila v roce 2010 464 milionů EUR, což znamená růst o 160 % než v předcházejícím roce díky nárůstu výnosů, které se zvýšily zásluhou vyšších objemů prodeje a vyšších realizovaných cen koksovatelného uhlí a koksu v daném období.

Provozní příjmy z pokračujících činností

(v tisících EUR)

	rok 2010	rok 2009	Rozdíl	% rozdíl	% rozdíl Ex-FX
Provozní příjmy	294 544	9 953	284 591	--	--
Segment těžby uhlí	279 440	73 624	205 816	280 %	263 %
Segment výroby koksu	19 572	(59 045)	78 617	--	--

Provozní příjmy z pokračujících činností dosáhly výše 295 mil. EUR.

Čisté finanční náklady se zvýšily o 69% na 115 mil. EUR, především v důsledku měnových vlivů. Tento výsledek zahrnuje i jednorázovou amortizaci výdajů spojených se seniorním zajištěním dluhovým instrumentem i ztrátu z úhrady úrokových derivátů, které společně dosáhly přibližné výše 20 mil. EUR. Výsledek zahrnuje i 14 mil. EUR souvisejících s nerealizovaným překlenovacím úvěrem ve spojení s nabídkou na převzetí polské důlní společnosti Bogdanka.

Zisk z pokračujících činností před zdaněním dosáhl výše 252 mil. EUR, včetně zisku z prodeje společnosti NWR Energy ve výši 72 mil. EUR⁴ a nákladů na poradenské služby v souvislosti s nabídkou na převzetí Bogdanky ve výši 4 milionů EUR.

NWR vykázala za rok 2010 čisté daňové výdaje ve výši 31 mil. EUR, oproti výši 6 mil. EUR dosažené v roce 2009. Čisté daňové výdaje dosažené v tomto roce zahrnují 54 mil. EUR daně z příjmu částečně kompenzované jednorázovou daňovou vratkou ve výši 22 mil. EUR, vzniklou změnou postoje české daňové správy k některým úrokovým výdajům, které se dříve nepovažovaly za daňově uznatelné. Zisk z prodeje podílů v dceřiných společnostech držných Společností dani nepodléhá.

Konsolidovaný zisk NWR za sledované období dosáhl výše 233 mil. EUR.

Přepočtený zisk na akcii druhu A⁵ za kalendářní rok 2010 činí 0,86 EUR.

Provozní cash flow

Hodnota čistého provozního cash flow dosáhla v roce 2010 výše 315 mil. EUR, což je o 139 mil. EUR více než v předcházejícím roce. Za tímto navýšením stála především vyšší hodnota EBITDA, dosažená díky vyšším výnosům, a vratka daně z příjmu právnických osob ve výši 23 mil. EUR obdržená v hotovosti ve druhém čtvrtletí roku 2010.

Nárůst výkonnosti a investiční programy

Investiční program POP 2010, dokončený ke konci roku 2009, nadále naplňuje svůj účel a nová zařízení vykazují narůstající výkonnost oproti původní technologii. Společnost

⁴ Po dosažení konečné dohody o úpravě výše čistého dluhu mohla Společnost rozdělit výnos mezi pokračující a ukončené činnosti a vykazuje 10 milionů EUR jako zisk související se segmentem obchodu s elektrickou energií, který je zahrnut do zisku z ukončených činností, a 72 milionů EUR jako výnos z prodeje obchodu s elektrickou energií vykazovaný v rámci pokračujících činností.

⁵ Přepočtený na stávající počet akcií, viz rovněž oddíl Zisk na akcii v dokumentu „Operating Financial Review for the year ended 31 December 2010“.

OKD je tak schopna udržovat stabilní úroveň těžby jen se sedmnácti stěnovacími komplexy v provozu oproti dvaceti komplexům provozovaným v roce 2009. Nová zařízení jsou schopna průměrné denní produkce na porub ve výši přibližně 2 800 tun, což představuje zlepšení o 72 % ve srovnání s původní technologií, přičemž některé poruby dosahují průměrné denní produkce až 6000 tun.

Kombinací nových a starých zařízení se produktivita dobývání v OKD v roce 2010 zvýšila přibližně o 15 % oproti roku 2009 na 1 743 tun na porub a den.

Program optimalizace koksoven (COP 2010) společnosti NWR, tedy program kapitálových investic určených ke zlepšení efektivity a produktivity koksárenských provozů Společnosti, byl úspěšně dokončen v plánovaném termínu ke konci roku 2010. Nově vybudovaná koksárenská baterie č. 10 v koksově Svoboda společnosti OKK nyní pracuje na plnou kapacitu. Maximální celková kapacita, společně s kapacitou renovované baterie č. 8 a se dvěma zbývajících bateriemi koksovy Svoboda, bude počínaje rokem 2011, činit 850 tisíc tun. Po uzavření programu COP 2010 očekává NWR snížení nákladů na tunu koksu, optimalizaci struktury zaměstnanců a zvýšení flexibility produkce, která bude umožňovat výrobu různých druhů kvality koksu podle požadavků.

Polské rozvojové projekty: Debiensko

Jak bylo již dříve oznámeno, NWR pokračuje v přípravě podrobného rozvojového plánu pro projekt Debiensko v Polsku. Tvorba podrobné studie proveditelnosti, která stanoví rozsah projektu, plán realizace, rozpočet a časový plán, i značnou část potřebného technického zajištění pro projekt, byla zahájena v září 2010 a dokončení její první fáze se očekává v březnu 2011. Tato část zahrnuje povrchovou infrastrukturu a zpracovatelský závod, a také přístupové a přepravní svážné štoly. Dodavatelské smlouvy na dodávky těchto prvků podrobné studie proveditelnosti již byly z velké části uzavřeny s polskými a nadnárodními společnostmi. Společnost pokračuje v zajišťování pozemků a infrastruktury pro projekt, kdy se nákupy potřebných pozemků plánují na nejbližší období. NWR předpokládá, že do projektu Debiensko v roce 2011 investuje přibližně 50 mil. EUR v investičních nákladech.

V závislosti na vnitřním schvalovacím procesu a na vydání konečných povolení NWR předpokládá, že stavební práce na projektu Debiensko budou zahájeny v průběhu roku 2011.

Bezpečnost a ochrana zdraví

NWR uplatňuje přísné a sofistikované bezpečnostní procesy, monitorovací systémy a předpisy ve všech svých dolech a koksovárnách. Tyto postupy se pečlivě a důsledně uplatňují za všech okolností a zajišťují optimální provozní podmínky.

Bohužel, i přes celkové zlepšení bezpečnosti zemřeli při nehodách během roku 2010 tři z našich zaměstnanců. Všechny nehody jsou předmětem vyšetřování komisí tvořenou zástupci Českého báňského úřadu, pobočka v Ostravě, vedením příslušného dolu, vedením OKD, odborů a místního oddělení policie. Na základě závěrů šetření jsou následně přijímána konkrétní opatření.

Koeficient úrazovosti (Lost Time Injury Frequency Rate, LTIFR) se v OKD v roce 2010 zlepšil o 24 % na hodnotu 9,13, ve srovnání s hodnotou 12,00 dosaženou v roce 2009.

V OKK se koeficient úrazovosti v roce 2010 mírně zvýšil na 2,55, ve srovnání s hodnotou 2,39 dosaženou v roce 2009.

Směnné kurzy

V roce 2010 česká koruna posílila vůči euru přibližně o 4 % oproti roku 2009. Průměrný směnný kurz ve sledovaném období činil 25,28 CZK/EUR.

V českých korunách je denominováno přibližně 50 % příjmů Společnosti a téměř 100 % jejích provozních nákladů.

Současnou strategií Společnosti je zajišťovat hedgingem přibližně 70 % volné hotovosti Společnosti vůči kolísání směnných kurzů. Přibližně 60 % expozice předpokládané pro první kalendářní čtvrtletí roku 2011 je nyní zajištěno forwardovými pozicemi, s dalšími forwardovými pozicemi pro zbytek roku.

Dividenda

Dividendovou politikou NWR je snaha rozdělovat přibližně 50 % konsolidovaného čistého ročního zisku těžební divize v průběhu obchodního cyklu. V souladu s touto politikou oznámilo představenstvo Společnosti konečnou dividendu ve výši 0,22 EUR na akcii, která bude majitelům akcií druhu A vyplacena formou prozatímní dividendy 15. dubna 2011. Společně s dividendou ve výši 0,21 EUR na akcii druhu A, vyplacenou v říjnu 2010, dosahuje celková výše dividendy náležející za rok 2010 majitelům akcií druhu A částky 0,43 EUR za akcii.

NWR oznamuje dividendu v eurech. Akcionáři si mohou zvolit, zda si přejí dividendu obdržet v librách šterlinků, eurech, českých korunách nebo polských zlotých. Pokud akcionář nevyjádří konkrétní volbu, bude se dividendu vyplácet v librách šterlinků. Výše dividendy k výplatě v librách šterlinků, českých korunách a polských zlotých bude určena podle směnného kurzu k euru platného k 4. dubnu 2011.

Časový rozpis pro prozatímní dividendu:

Ex-dividend den pro Londýnskou burzu (LSE)	9. března 2011
Ex-dividend den pro Pražskou burzu (PSE)	9. března 2011
Ex-dividend den pro Varšavskou burzu (WSE)	9. března 2011
Rozhodný den	11. března 2011
Konec lhůty pro volbu měny	30. března 2011
Fixace kurzu k euru a jeho vyhlášení	4. dubna 2011
Datum výplaty	15. dubna 2011

Rozhodným časem je ukončení obchodování na příslušné burze cenných papírů v rozhodný den stanovený výše.

Další podrobnosti ohledně výplaty dividendy, možnosti volby měny a mandátní formuláře jsou k dispozici na stránkách společnosti NWR (www.newworldresources.eu) nebo v sídle Společnosti.

Představenstvo NWR schválilo dne 22. února 2011 vyplacení prozatímní dividendy ve výši 40 milionů EUR, z dividendové rezervy B, jedinému držiteli akcií typu B, společnosti RPG Property B.V.

Likvidita a kapitálové zdroje

K 31. prosinci 2010 dosahovala hodnota čistého dluhu společnosti výše 321 mil. EUR, což znamená pokles o 34 % oproti stavu k 31. prosinci 2009, bez nutnosti podstatného refinancování dluhu před rokem 2015.

Volná hotovost dosahovala k 31. prosinci 2010 výše 529 milionů EUR, což znamená pokles z výše 548 milionů EUR platné k 31. prosinci 2009. Příčinou je použití přibližně 181 milionů EUR v hotovosti, společně s čistým výnosem z úpisu seniorních zajištěných dluhopisů s kuponem 7,875 %, k úhradě splatných seniorních zajištěných dluhových nástrojů NWR, včetně úroků a poplatků.

Koš pro omezené platby, určený podmínkami dluhopisu 7,375 % a dluhopisu 7,875 %, dosahoval k 31. prosinci 2010 výše přibližně 195 mil. EUR.

Další údaje jsou naleznete v části Likvidita a kapitálové zdroje v poznámkách k dokumentu „Operating and Financial Review for the year ended 31 December 2010“.

Revolvingový úvěr

Dne 7. února 2011 získala společnost NWR seniorní zajištěný revolvingový úvěr, v němž Česká spořitelna a.s. vystupuje jako facility agent, společnost Citigroup Global Markets Limited jako dokumentační agent a Česká spořitelna a.s., Československá obchodní banka a.s., Citigroup Global Markets Limited, Komerční Banka, a.s. a ING BANK N.V., pobočka Praha, jako poskytovatelé úvěru.

Seniorní zajištěný revolvingový úvěr poskytuje Společnosti bankovní financování ve výši 100 mil. EUR, dostupný po dobu tří let od data podpisu smlouvy. Prostředky z úvěrového nástroje budou využity pro běžné potřeby Společnosti.

Investiční výdaje – CAPEX

Celkové investiční výdaje vynaložené v roce 2010 byly o 12 % nižší než v roce 2009, zejména v důsledku dokončení investičního programu POP 2010. Veškeré investiční výdaje v rámci programu POP 2010 vynaložené v roce 2010 představují odložené platby z předcházejícího roku.

CAPEX (v mil. EUR)	rok 2010	rok 2009
POP 2010	58	129
OKD	107	92
OKK	48	24
Projekty v Polsku	0,4	1
Ostatní	8	4
CELKEM	221	250

Plně zajištěná nabídka dobrovolného převzetí společnosti Bogdanka

Dne 5. října 2010 oznámila společnost NWR svou plně zajištěnou nabídku („Nabídka“) převzetí veškerých akcií emitovaných společností Lubelski Węgiel „Bogdanka“ S.A. („Bogdanka“).

Navrhovaná akvizice byla v souladu se strategií společnosti NWR aktivně využívat příležitosti k růstu v Polsku a v ostatních zemích střední a východní Evropy a stát se regionálním konsolidátorem.

Dne 30. listopadu 2010 oznámila společnost, že nebylo dosaženo minimálního požadovaného množství akceptace a platnost Nabídky tak vypršela.

Rozhodnutí nezvýšit nabídkovou cenu prokazuje finanční disciplínu NWR a dodržení zásady, že získaná hodnota musí zůstat rozhodujícím faktorem pro jakoukoli fúzi nebo akvizici ze strany NWR.

Celkové náklady spojené s Nabídkou dosáhly výše 18 mil. EUR, z čehož přibližně 4 mil. EUR představovaly náklady na poradenské služby a 14 mil. EUR finanční náklady. Společnost předpokládá v prvním čtvrtletí 2011 dodatečné výdaje v souvislosti s Nabídkou ve výši 0,5 mil. EUR.

Záměr reinkorporace společnosti do Velké Británie

V říjnu 2010 NWR oznámila svůj záměr v první polovině roku 2011 reinkorporovat Společnost do Velké Británie, za předpokladu splnění příslušných povinností. Společnost věří, že reinkorporací získá možnost kvalifikovat se do indexu FTSE UK a v důsledku toho tak bude těžit z přístupu na přední mezinárodní kapitálové trhy.

Výhled

Očekáváme, že poptávka po koksovatelném uhlí v regionu střední a východní Evropy zůstane silná díky pokračujícímu oživení v automobilovém průmyslu a stavebnictví. Oživení průmyslové výroby ve střední Evropě rovněž podpoří poptávku po energetickém uhlí.

Produkce

NWR předpokládá v roce 2011 produkci ve výši přibližně 11 milionů tun uhlí a produkci 800 tisíc tun koksu. V závislosti na podmínkách hlubinné těžby mají důlní provozy v roce 2011 potenciál k produkci dalších 400 tisíc tun uhlí.

Prodeje

NWR předpokládá, že externí prodeje v roce 2011 dosáhnou objemu přibližně 10,3 milionu tun uhlí (s rovnoměrným rozdělením mezi koksovatelné a energetické uhlí) a 720 tisíc tun koksu. Společnost očekává nárůst objemu prodeje koksovatelného uhlí ke konci roku 2011 a s tím spojený posun ve prospěch koksovatelného uhlí v roce 2012.

Ceny

NWR prodává 100 % objemu energetického uhlí za ceny sjednávané na bázi kalendářního roku a průměrná cena sjednaná pro rok 2011 činí 71 EUR za tunu.

V průběhu roku 2010 NWR prodala 80 % objemu koksovatelného uhlí za ceny sjednané na bázi japonského účetního roku (JFY). Pro rok 2011 Společnost očekává, že většinu produkce koksovatelného uhlí prodá v cenách sjednáváných čtvrtletně, v souladu s praxí běžnou na mezinárodních trzích.

Dodávky koksu budou i nadále realizovány za ceny sjednávané čtvrtletně, přičemž průměrná cena sjednaná pro první čtvrtletí roku 2011 činí 339 EUR za tunu.

Náklady

NWR bude nadále usilovat o další zvyšování efektivity jako obranu před obecnými inflačními tlaky v těžebním sektoru a před náklady narůstajícími v souvislosti se zvětšující se hloubkou, v níž uhlí těžíme. Zvyšování efektivity však může pouze částečně kompenzovat dopady vyšších cen oceli a dalších materiálů, náklady na elektrickou energii, ventilaci a teplo, a náklady na opravy a údržbu starších zařízení.

Tyto faktory a vliv nižších objemů znamenají, že NWR očekává, že se náklady těžby na tunu při konstantní měnové bázi v roce 2011 ve srovnání s rokem 2010 zvýší přibližně o 10 %.

Společnost očekává, že náklady koksování na tunu při konstantní měnové bázi budou přibližně o 15 % nižší než v roce 2010 v důsledku dokončení programu COP 2010 a konsolidace výroby v jediné koksovně.

Investiční výdaje – CAPEX

NWR přehodnotila své potřeby investičních výdajů pro rok 2011 v souvislosti s postupným rozvojem s cílem zachovat objem produkce i kvalitativní mix, a s ohledem na rezervy vyhrazené zejména na výměnu a obnovu stěnovacích komplexů. Společnost rovněž vytváří rezervy na investiční výdaje spojené se zvyšováním úrovně bezpečnosti, především s ohledem na skutečnost, že těžba ve větších hloubkách je obtížnější. Společnost tak předpokládá, že do budoucna budou nároky na investiční výdaje dosahovat výše mezi 200 a 225 mil. EUR za rok.

Pro rok 2011 NWR předpokládá další investiční výdaje ve výši 50 mil. EUR spojené s projektem Debiensko.

Vedení společnosti NWR dnes, ve čtvrtek 24. února 2011, v 11.00 středoevropského času uskuteční prezentaci v konferenčním sále JP Morgan Cazenove Auditorium, 20 - 28 Moorgate, Londýn, během něhož vedení společnosti představí finanční výsledky za uvedené období.

Na stránkách společnosti NWR www.newworldresources.eu bude k dispozici živý video přenos této prezentace. Zájemci se mohou připojit telefonicky.

Údaje pro připojení k hovoru:

Nizozemsko	+31 (0)20 707 5512
Česká republika (bezplatná linka)	+420 800 142925
Polsko (bezplatná linka)	+48 800 111 4856
Velká Británie a zbytek Evropy	+44 (0)20 7136 6283
USA	+1 718 354 1385

Ověřovací kód: 6490411

Omezení zodpovědnosti a upozornění ohledně sdělení týkajících se budoucnosti a některých dalších oblastí

Některá sdělení v tomto dokumentu nejsou historická fakta, a je třeba k nim přistupovat jako ke „sdělením týkajícím se budoucnosti“. Očekávání Společnosti, její plány, finanční situace a obchodní strategie, sdělení týkající se kapitálových zdrojů, budoucích investic do rozvoje projektů a provozních výsledků mohou být sděleními, která se týkají budoucnosti. Sdělení týkající se budoucnosti je mimoto většinou možno identifikovat podle přítomnosti výrazů zaměřených do budoucnosti, mezi něž mimo jiné patří „moci“, „očekávat“, „zamýšlet“, „odhadovat“, „předpokládat“, „plánovat“, „předvídat“, „bude“, „mohl by“, „možná“ nebo „pokračovat“ nebo záporných tvarů těchto termínů, jejich obdob či jiných podobných slov. Jakkoli Společnost věří, že očekávání, jež tato sdělení týkající se budoucnosti odrážejí, jsou rozumná, nemůže zaručit, že se tato očekávání ukážou jako správná. Tato sdělení týkající se budoucnosti obsahují řadu rizik, nejistot a dalších faktorů, které mohou mít za následek, že výsledky budou ve skutečnosti jiné, než jaké byly v těchto sděleních implicitně nebo explicitně zmíněny, neboť se vztahují k událostem a závisejí na okolnostech, které v budoucnosti mohou, ale nemusejí nastat a mohou stát mimo možnosti společnosti NWR je kontrolovat nebo předvídat. Sdělení týkající se budoucnosti nejsou zárukou budoucích výsledků.

Mezi faktory, rizika a nejistoty, které mohou způsobit, že skutečné výstupy a výsledky budou ve skutečnosti jiné, než se předpokládalo, patří především následující: rizika vyplývající z politických, ekonomických a společenských podmínek v České republice, Polsku a střední a

východní Evropě; budoucí ceny a poptávka po produktech Společnosti a po produktech jejích zákazníků; zásoby uhlí v dolech; životnost dolů Společnosti; produkce uhlí; trendy v uhelném průmyslu a podmínky na tuzemském i mezinárodním trhu uhlí; rizika vyplývající z důlních provozů; budoucí rozvojové plány a kapitálové náklady; vztahy Společnosti s jejími zákazníky a podmínky mající vliv na její zákazníky; konkurence; výkonnost a náklady železniční či jiné dopravy; dostupnost odborníků a kvalifikovaných pracovníků, klimatické podmínky nebo škody způsobené katastrofami; rizika vyplývající z českých a polských zákonů, regulací a zdanění včetně zákonů, regulací, dekretů a rozhodnutí vztahujících se k uhelnému průmyslu; prostředí, měnové směnné nástroje týkající se českých a polských subjektů a jejich oficiální výklad realizovaný vládními či regulačními orgány a soudy; a rizika související s globálními ekonomickými podmínkami a globálním ekonomickým prostředím. Další rizikové faktory jsou popsány ve výroční zprávě Společnosti.

Sdělení týkající se budoucnosti vyjadřují pouze stav platný k datu vzniku tohoto dokumentu. Společnost se výslovně zřiká jakékoli povinnosti nebo závazku ke zveřejňování jakýchkoli aktualizací nebo oprav jakýchkoli sdělení týkajících se budoucnosti obsažených v tomto dokumentu, které by měly mít za cíl vyjádření změn v našich očekáváních nebo změny v událostech, podmínkách, předpokladech nebo okolnostech, na nichž je příslušné tvrzení založeno, pokud by to nevyžadoval platný zákon.

Tento dokument neobsahuje ani nezakládá nabídku k prodeji či pokus nabídky ke koupi či úpisu jakýchkoli cenných papírů v USA nebo v jakékoli jiné jurisdikci.

Pro více informací, prosím, kontaktujte:

Investor Relations

Agnes Blanco Querido
Tel: +31 20 570 2270
Email: ablanco@nwrgroup.eu

Radek Němeček
Tel: +31 20 570 2244
Email: rnemecek@nwrgroup.eu

Corporate Communications

Petra Mašínová
Tel: +31 65 476 4119
Email: pmasinova@nwrgroup.eu

Webové stránky: www.newworldresources.eu

New World Resources N.V.

Společnost New World Resources je výhradním vlastníkem společnosti OKD, a. s., největší černouhelné těžební společnosti v České republice a jednoho z největších producentů ve střední Evropě co do výnosů a objemu. Společnost obsluhovala v roce 2010 zákazníky v České republice, na Slovensku, v Rakousku, Polsku, Maďarsku a Německu. Společnost vyprodukovala 11,4 milionu tun uhlí a 1 milion tun koksu.