

**Poznámky konsolidovanej účtovnej závierky
zostavenej k 31. decembru 2014
(ďalej len „konsolidované poznámky“)**

I. VŠEOBECNÉ ÚDAJE

1. Identifikačné údaje konsolidujúcej účtovnej jednotky:

Názov konsolidujúcej účtovnej jednotky: **Ministerstvo hospodárstva SR**

Sídlo konsolidujúcej účtovnej jednotky: Mierová 19, 827 15 Bratislava

IČO konsolidujúcej účtovnej jednotky: **00686832**

Hlavná činnosť účtovnej jednotky: Ústredný orgán štátnej správy SR s pôsobnosťou pre priemysel s výnimkou potravinárstva a stavebných výrobkov, pre energetiku, teplárenstvo a plynárenstvo, ťažbu tuhých palív, ropy a zemného plynu, ochranu a využívanie nerastných surovín, podporu malého a stredného podnikania, vnútorný obchod, zahraničný obchod, ochranu spotrebiteľa, banskú činnosť, puncovníctvo a iné.

Dátum založenia/zriadenia konsolidujúcej účtovnej jednotky: 28. august 1990

Konsolidovaná účtovná závierka konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR bola zostavená v súlade so zákonom č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov v súlade s Opatrením Ministerstva financií Slovenskej republiky zo dňa 17. decembra 2008 č. MF/27526/2008 – 31, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o metódach a postupoch konsolidácie vo verejnej správe a podrobnosti o usporiadaní a označovaní položiek konsolidovanej účtovnej závierky vo verejnej správe, v znení neskorších predpisov.

Konsolidovaná účtovná závierka Ministerstva hospodárstva SR (ďalej aj „KÚZ MH SR“) bola zostavená ako riadna konsolidovaná účtovná závierka.

KÚZ MH SR bude zahrnutá do konsolidovanej účtovnej závierky ústrednej správy.

KÚZ konsolidovaného celku MH SR je sprístupnená v Registri účtovných závierok a tiež v sídle konsolidujúcej účtovnej jednotky.

KÚZ MH SR je zostavená na základe akruálneho princípu.

Všetky účtovné jednotky, ktoré vchádzajú do konsolidácie majú účtovné obdobie kalendárny rok.

2. Informácie o konsolidovanom celku

Konsolidovaný celok („KC“) Ministerstva hospodárstva SR zahŕňa tieto účtovné jednotky:

Názov účtovnej jednotky	Právna forma	Podiel konsolidujúcej ÚJ na ZI (%)	Podiel konsolidujúcej ÚJ na hlasovacích právach (%)
Ministerstvo hospodárstva SR	Rozpočtová organizácia	x	x
Slovenská obchodná inšpekcia (SOI)	Rozpočtová organizácia	x	x
Hlavný banský úrad	Rozpočtová organizácia	x	x
Puncový úrad	Rozpočtová organizácia	x	x
Štátna energetická inšpekcia (súčasť KC do 30.04.2014, od 01.05.2014 delimitovaná do SOI)	Rozpočtová organizácia	x	x
Centrum pre chemické látky a prípravky (RO delimitovaná na Úrad MH SR od 01.01.2014)	Rozpočtová organizácia	x	x
Slovenská agentúra pre rozvoj investícií a obchodu (SARIO)	Príspevková organizácia	x	x
Slovenská inovačná a energetická agentúra (SIEA)	Príspevková organizácia	x	x
Múzeum obchodu	Príspevková organizácia	x	x
Transpetrol	Akciová spoločnosť	100	100
Jadrová a vyraďovacia spoločnosť	Akciová spoločnosť	100	100
MH Development	Spol. s r.o.	100	100
MH Invest, s.r.o.	Spol. s r.o.	100	100

Jadrová energetická spoločnosť Slovenska	Akciová spoločnosť	51	50
Slovak Telekom	Akciová spoločnosť	34	34
Slovenský plynárenský priemysel (Súčasť KC od 01.06.2014)	Akciová spoločnosť	100	100
Slovenské elektrárne (Súčasť KC od 01.08.2014)	Akciová spoločnosť	34	34
Západoslovenská energetika (Súčasť KC od 01.08.2014)	Akciová spoločnosť	51	51
Stredoslovenská energetika (Súčasť KC od 01.08.2014)	Akciová spoločnosť	51	51
Východoslovenská energetika Holding (Súčasť KC od 01.08.2014)	Akciová spoločnosť	51	51

Do KÚZ konsolidovaného celku MH SR boli k 31.12.2014 zahrnuté KÚZ nasledovných spoločností:

- Transpetrol, a.s.
- Slovak Telekom, a.s.
- Slovenské elektrárne, a.s.
- Západoslovenská energetika, a.s.
- Stredoslovenská energetika, a.s.
- Východoslovenská energetika Holding, a.s.

Identifikačné údaje všetkých účtovných jednotiek konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR sú uvedené v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 1.

Reorganizácia skupiny SPP a úprava vlastníckych vzťahov

Dňa 19. decembra 2013 podpísal Fond národného majetku SR, Ministerstvo hospodárstva SR a Energetický a Průmyslový Holding, a.s. rámcovú zmluvu o predaji a kúpe akcií, upravujúcu spôsob reorganizácie skupiny SPP, ktorej realizácia bola ukončená 4. júna 2014. Jej súčasťou bol vklad vlastníckych podielov SPP v spoločnostiach SPP – distribúcia, a.s., Eustream, a.s., NAFTA a.s., SPP Infrastructure Financing B.V., SPP Bohemia, a.s., SPP Storage, s.r.o., Pozagas, a.s., GEOTERM Košice, a.s., Probugas, a.s., SLOVGEOTERM, a.s. a GALANTATERM, spol. s r.o. do novozaloženej 100% dcérskej spoločnosti SPP Infrastructure, a.s.

Dňa 4. júna 2014 SPP predal svoj takmer 49% vlastnícky podiel vrátane manažérskej kontroly v SPP Infrastructure, a.s. spoločnosti Slovak Gas Holding (SGH), a zároveň obstaral vlastné akcie od SGH. Vláda Slovenskej republiky (prostredníctvom FNM SR) sa tak stala 100% vlastníkom SPP, ktorý si ponechal nekontrolný takmer 51% vlastnícky podiel v SPP Infrastructure, a.s., o ktorom SPP účtuje vo svojej IFRS účtovnej závierke ako o podniku s podstatným vplyvom.

FNM SR následne previedol 100% vlastnícky podiel v SPP na Ministerstvo hospodárstva SR. Tento prevod bol zapísaný v obchodnom registri dňa 9. augusta 2014.

SPP zároveň k 31.decembru 2014 po prvý krát vstúpil do konsolidovanej účtovnej závierky ústrednej správy a bol povinný k tomuto dátumu zostaviť konsolidovaný balík. Pre účely konsolidovaných výkazov MH SR bol stanovený rozhodný dátum získania kontroly 1.6.2014.

V konsolidovanom celku MH SR sú aj účtovné jednotky, v ktorých má konsolidujúca účtovná jednotka podiel, ale nespĺňajú podmienky zahrnutia do KC (v súlade s § 22 zákona č. 431/2002 o účtovníctve), s uvedením dôvodu nezahrnutia do konsolidovanej účtovnej závierky:

Názov účtovnej jednotky	Sídlo	Dôvod nezahrnutia do KÚZ
ZŤS Dubnica nad Váhom	Dubnica nad Váhom	Spoločnosť v konkurze
ZŤS TEES, a.s.	Martin	Spoločnosť v konkurze

V roku 2012 boli do účtovníctva MH SR doúčtované štátne podniky v zriaďovateľskej pôsobnosti MH SR (štátne podniky a š.p. v konkurze a likvidácii).

v EUR

Názov štátneho podniku, š.p. v konkurze a likvidácii	Kmeňové imanie k 31.12.2012	Tvorba OP k 31.12.2012
Rudné bane Banská Bystrica	2 077 643,69	0
Zelenina Trnava	1 834 627,90	1 834 627,90
Bratislavské elektrotechnické závody, BA	23 702 283,74	23 702 283,74
Zelenina Komárno	1 823 474,74	1 823 474,74
Nákupná a predajná organizácia, Partizánske	768 505,61	768 505,61
OTEX-Odevy Žilina	5 299 741,09	5 299 741,09
Drobný tovar BB, Žilina	5 015 999,47	5 015 999,47
Kovošrot Bratislava	12 740 888,27	12 740 888,27
DREVONA Banská Bystrica	7 393 148,78	7 393 148,78
Drogérie Žilina	5 666 600,28	5 666 600,28
Domáce potreby Prešov	10 892 584,48	10 892 584,48
DREVINA Sučany	316 138,88	316 138,88
Luna Nitra	2 923 819,96	2 923 819,96
Trnavské automobilové závody, Trnava	14 593 009,36	14 593 009,36
MEDIKA Bratislava	11 879 306,91	11 879 306,91
AGRIS Bratislava	3 114 087,50	3 114 087,50
Plemenárske služby, Ivánka pri Dunaji	8 048 728,67	8 048 728,67
Drobný tovar Bratislava	7 133 871,07	7 133 871,07
Pozemné stavby Košice	490 041,82	490 041,82
Montostroj Bratislava	732 158,27	732 158,27
Pozemné stavby Prešov	301 135,23	301 135,23
Pozemné stavby Žilina	416 319,00	416 319,00
Pozemné stavby Banská Bystrica	7 266 083,00	7 266 083,00
Pozemné stavby Michalovce	920 566,95	920 566,95
DOMEP Michalovce	281 783,18	281 783,18
Pozemné stavby Zvolen	514 771,29	514 771,29
Stavebný podnik Moldava nad Bodvou	324 570,14	324 570,14
PREFA Michalovce	1 969 561,18	1 969 561,18
Podnik servisných a sociálnych služieb, Trnava	5 319 292,31	5 319 292,31
Západoslovenské tehelne, Pezinok	15 752 672,11	15 752 672,11
Slovenský energetický podnik, BA	817 158,53	817 158,53
BANE Spišská Nová Ves	3 127 863,00	3 127 863,00
Vojenský opravárenský podnik, Nové mesto n/Váhom	2 593 006,77	2 593 006,77
UTAR Bratislava	2 367 684,52	2 367 684,52
TEXICOM Bavlínske závody, Trenčín	1 210 914,16	1 210 914,16
ZDROJ Potraviny-Tabak, Bratislava	14 499 236,54	14 499 236,54
Západoslovenské nábytkárske závody, Galanta	12 347 009,23	12 347 009,23
PROGRESSON, Dunajská Streda	3 463 578,47	3 463 578,47
OTEX-Textil Žilina	13 168 492,33	13 168 492,33
CHEMES Humenné	730 266,22	730 266,22
Stredoslovenské kameňolomy a štrkopiesky, Žilina	12 116 302,66	12 116 302,66
Východoslovenské kameňolomy a štrkopiesky, Spiš.N.Ves	6 570 703,05	6 570 703,05
Stavebný podnik Bratislava	747 858,99	747 858,99
S p o l u :	233 273 489,35	231 195 845,66

K 31.12.2014 boli z Obchodného registra vymazané nasledovné štátne podniky v likvidácii s výškou kmeňového imania („KI“):

- Pozemné stavby Banská Bystrica (KI vo výške 7 266 083,- EUR/2013)
- Kovošrot Bratislava (KI vo výške 12 740 888,27 EUR/2014)
- Luna Nitra (KI vo výške 2 923 819,96 EUR)
- Pozemné stavby Žilina (KI vo výške 416 319,- EUR)
- Pozemné stavby Zvolen (KI vo výške 514 771,29 EUR).

Prehľad štátnych podnikov a štátnych podnikov v konkurze a likvidácii k 31.12.2014 je v nasledovnej tabuľke:

v EUR

Názov štátneho podniku, š.p. v konkurze a likvidácii	Kmeňové imanie k 31.12.2014	Tvorba OP k 31.12.2014	Kmeňové imanie k 31.12.2013
Rudné bane Banská Bystrica	2 077 643,69	0	2 077 643,69
Zelenina Trnava	1 834 627,90	1 834 627,90	1 834 627,90
Bratislavské elektrotechnické závody, BA	23 702 283,74	23 702 283,74	23 702 283,74
Zelenina Komárno	1 823 474,74	1 823 474,74	1 823 474,74
Nákupná a predajná organizácia, Partizánske	768 505,61	768 505,61	768 505,61
OTEX-Odevy Žilina	5 299 741,09	5 299 741,09	5 299 741,09
Drobný tovar BB, Žilina	5 015 999,47	5 015 999,47	5 015 999,47
Kovošrot Bratislava	0,00	0,00	12 740 888,27
DREVONA Banská Bystrica	7 393 148,78	7 393 148,78	7 393 148,78
Drogérie Žilina	5 666 600,28	5 666 600,28	5 666 600,28
Domáce potreby Prešov	10 892 584,48	10 892 584,48	10 892 584,48
DREVINA Sučany	316 138,88	316 138,88	316 138,88
Luna Nitra	0,00	0,00	2 923 819,96
Trnavské automobilové závody, Trnava	14 593 009,36	14 593 009,36	14 593 009,36
MEDIKA Bratislava	11 879 306,91	11 879 306,91	11 879 306,91
AGRIS Bratislava	3 114 087,50	3 114 087,50	3 114 087,50
Plemenárske služby, Ivánka pri Dunaji	8 048 728,67	8 048 728,67	8 048 728,67
Drobný tovar Bratislava	7 133 871,07	7 133 871,07	7 133 871,07
Pozemné stavby Košice	490 041,82	490 041,82	490 041,82
Montostroj Bratislava	732 158,27	732 158,27	732 158,27
Pozemné stavby Prešov	301 135,23	301 135,23	301 135,23
Pozemné stavby Žilina	0,00	0,00	416 319,00
Pozemné stavby Michalovce	920 566,95	920 566,95	920 566,95
DOMEP Michalovce	281 783,18	281 783,18	281 783,18
Pozemné stavby Zvolen	0,00	0,00	514 771,29
Stavebný podnik Moldava nad Bodvou	324 570,14	324 570,14	324 570,14
PREFA Michalovce	1 969 561,18	1 969 561,18	1 969 561,18
Podnik servisných a sociálnych služieb, Trnava	5 319 292,31	5 319 292,31	5 319 292,31
Západoslovenské tehelne, Pezinok	15 752 672,11	15 752 672,11	15 752 672,11
Slovenský energetický podnik, BA	817 158,53	817 158,53	817 158,53
BANE Spišská Nová Ves	3 127 863,00	3 127 863,00	3 127 863,00
Vojenský opravárenský podnik, Nové mesto n/Váhom	2 593 006,77	2 593 006,77	2 593 006,77
UTAR Bratislava	2 367 684,52	2 367 684,52	2 367 684,52
TEXICOM Bavnárske závody, Trenčín	1 210 914,16	1 210 914,16	1 210 914,16
ZDROJ Potravin-Tabak, Bratislava	14 499 236,54	14 499 236,54	14 499 236,54
Západoslovenské nábytkárske závody, Galanta	12 347 009,23	12 347 009,23	12 347 009,23
PROGRESSON, Dunajská Streda	3 463 578,47	3 463 578,47	3 463 578,47
OTEX-Textil Žilina	13 168 492,33	13 168 492,33	13 168 492,33

CHEMES Humenné	730 266,22	730 266,22	730 266,22
Stredoslovenské kameňolomy a štrkopiesky, Žilina	12 116 302,66	12 116 302,66	12 116 302,66
Východoslovenské kameňolomy a štrkopiesky, SNV	6 570 703,05	6 570 703,05	6 570 703,05
Stavebný podnik Bratislava	747 858,99	747 858,99	747 858,99
S p o l u :	209 411 607,83	207 333 964,14	226 007 406,35

3. Informácie o organizačnej štruktúre a hlavných predstaviteľoch konsolidujúcej účtovnej jednotky

Minister hospodárstva SR: Ing. Tomáš Malatinský, MBA., od 03 .07. 2014 Ing. Pavol Pavlis,
Od 16.06.2015 JUDr. Vazil Hudák

Štátni tajomníci MH SR: Ing. Pavol Pavlis, od 10. 07. 2014 Ing. Rastislav Chovanec, PhD.
Ing. Dušan Petřík, od 11. 09. 2014 Ing. Miroslav Obert

Vedúci služobného úradu MH SR: Mgr. Martin Holák, PhD., od 10. 07. 2014 Mgr. Roman Kováč,
Od 07.05.2015 Ing. Albín Kotian

Priemerný počet zamestnancov konsolidovaného celku MH SR v roku 2014 bol 16 371 zamestnancov,
z toho riadiacich 703 .

4. Zmena konsolidovaného celku

Štruktúra konsolidovaného celku MH SR sa v priebehu roku 2014 podstatne zmenila. Ministerstvo nadobudlo z Fondu národného majetku k 01.08.2014 bezodplatným prevodom obchodné spoločnosti:

- Slovenský plynárenský priemysel, a.s.
- Slovenské elektrárne, a.s.
- Západoslovenská energetika, a.s.
- Stredoslovenská energetika, a.s.
- Východoslovenská energetika Holding, a.s.

5. Informácie o výsledku hospodárenia z dôvodu predaja majetku medzi účtovnými jednotkami konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR.

V roku 2014 nebol medzi účtovnými jednotkami konsolidovaného celku MH SR realizovaný nákup alebo predaj majetku.

6. Informácie o účtovných zásadách a účtovných metódach

Účtovné metódy a všeobecné účtovné zásady boli aplikované konzistentne s predchádzajúcim účtovným obdobím.

Dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý majetok obstaraný kúpou sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahrňuje cenu obstarania a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, montáž, poistné a pod.). Súčasťou obstarávacej ceny dlhodobého hmotného a nehmotného majetku nie sú úroky z úverov. Zľava z ceny, ktorú poskytol dodávateľ k majetku sa účtuje ako zníženie nákladov na predaný alebo spotrebovaný majetok.

Hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku, ktorý sa používa, sa trvalo zníži o oprávky, ktoré zodpovedajú výške opotrebenia majetku.

O opravných položkách sa účtuje v prípade prechodného zníženia hodnoty majetku ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Dlhodobý majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa oceňuje vlastnými nákladmi. Za vlastné náklady sa považujú všetky priame náklady vynaložené na výrobu alebo inú činnosť a všetky nepriame náklady vzťahujúce sa na výrobu alebo inú činnosť.

Dlhodobý majetok nadobudnutý bezodplatným prevodom pri splynutí, zlúčení, rozdelení alebo pri prevode správy sa oceňuje cenou, v ktorej sa doteraz viedol v účtovníctve. Ak cenu nie je možné zistiť, oceňuje sa reprodukčnou obstarávacou cenou. Dlhodobý nehmotný a hmotný majetok obstaraný iným spôsobom (napr. bezodplatne nadobudnutý majetok, delimitovaný, novo zistený majetok pri inventarizácii) sa oceňuje reprodukčnou obstarávacou cenou, t.j. cenou, za ktorú by sa majetok obstaral v čase, keď sa o ňom účtuje.

Dlhodobý nehmotný a hmotný majetok obstaraný iným spôsobom (napr. bezodplatne nadobudnutý majetok, delimitovaný, novo zistený majetok pri inventarizácii) sa oceňuje reprodukčnou obstarávacou cenou, t.j. cenou, za ktorú by sa majetok obstaral v čase, keď sa o ňom účtuje.

Dlhodobý nehmotný majetok a dlhodobý hmotný majetok odpisovaný sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania a predpokladaného priebehu jeho morálneho a fyzického opotrebenia. Účtovná jednotka odpisuje majetok na základe zákona č. 431/2002 Z. z. a účtuje o účtovných odpisoch.

Zmena v metodike účtovania je od r. 2013 v ÚJ Transpetrol, a.s., ktorá účtuje o technologickej náplni ako o dlhodobom hmotnom majetku nasledovne:

Transpetrol účtuje o každom dokúpení ropy ako o obstaraní dlhodobého hmotného majetku a o úbytku ako o vyradení majetku v zostatkovej hodnote. Vplyv zmeny účtovnej zásady od 1. januára 2013 predstavoval pokles hodnoty technologickej náplne o 1 476 tis. EUR k 1. januáru 2013 a bol vykázaný súvzťažne ako pokles účtu Nerozdelených ziskov minulých období. Vplyv zmeny účtovnej zásady na odložený daňový záväzok (pokles) predstavoval v r. 2013 sumu 324 tis. EUR a bol zúčtovaný ako nárast účtu Nerozdelených ziskov minulých období. Spoločnosť posúdila dopad tejto zmeny na účtovnú závierku ako nevýznamný.

Transpetrol v roku 2013 rovnako prehodnotil životnosť technologickej náplne ako zmenu účtovného odhadu. Vzhľadom na skutočnosť, že ropa, t.j. technologická náplň nepodlieha pri prevádzke ropovodného systému morálnemu zastaraniu ani fyzickému opotrebeniu a rovnako nedochádza k poklesu jej účtovnej hodnoty pod úroveň súčasných trhových cien ropy, Transpetrol prehodnotil životnosť technologickej náplne v ropovode a nádržiach na 999 rokov (do 2012: 30 – 50 rokov). Zmena účtovného odhadu bola zohľadnená v účtovnej závierke s dopadom na výsledok hospodárenia.

a) Dlhodobý finančný majetok

Finančné investície, cenné papiere a majetkové účasti sa oceňujú obstarávacou cenou, vrátane nákladov súvisiacich s obstaraním (provízie maklérom, poplatky burze).

b) Zásoby

Zásoby nakupované sa oceňujú obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu obstarania a náklady súvisiace s obstaraním (clo, dovoznú prirážku, prepravu, poistné, provízie, skonto a pod.). Úroky z cudzích zdrojov nie sú súčasťou obstarávacej ceny. Nakupované zásoby sú oceňované váženým aritmetickým priemerom z obstarávacích cien a metódou FIFO v prípade vybraných spoločností v konsolidačnom poli.

Zásoby vytvorené vlastnou činnosťou sa oceňujú vlastnými nákladmi.

Toto ocenenie sa upravuje o zníženie hodnoty zásob.

c) Pohľadávky

Pohľadávky pri ich vzniku sa oceňujú menovitou hodnotou. Pohľadávky pri odpisovom nadobudnutí alebo pohľadávky nadobudnuté vkladom do základného imania sa oceňujú obstarávacou cenou, t.j. vrátane nákladov súvisiacich s obstaraním.

Opravná položka sa vytvára napr. k pohľadávkam po splatnosti a nedobytným pohľadávkam, kde existuje riziko nevykázateľnosti pohľadávok.

d) Finančné účty

Peňažné prostriedky a ceniny sa oceňujú menovitou hodnotou.

e) Náklady budúcich období a príjmy budúcich období

Náklady budúcich období a príjmy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

f) Rezervy

Rezervy sú záväzky s neurčitým časovým vymedzením alebo výškou a oceňujú sa v očakávanej výške záväzku. V účtovnej závierke sa tvorili rezervy na mzdy za dovolenku zamestnancov vrátane sociálneho a zdravotného poistenia, súdne spory, nevyfakturované dodávky a služby, zamestnanecké požitky a iné.

Účtovné jednotky kapitoly Ministerstva hospodárstva SR poskytujú svojim zamestnancom rôzne typy zamestnaneckých požitkov vyplývajúcich z vyššej kolektívnej zmluvy, kolektívnych zmlúv jednotlivých účtovných jednotiek a z relevantnej legislatívy. Rezerva na odchodné a iné zamestnanecké požitky, vykázaná v konsolidovanej súvahe konsolidovaného celku predstavuje súčasnú hodnotu záväzku z týchto poskytovaných požitkov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje KÚZ.

g) Záväzky

Záväzky sa pri ich vzniku oceňujú menovitou hodnotou a pri ich prevzatí sa oceňujú obstarávacou cenou.

Ak sa pri inventarizácii zistí, že suma záväzkov je iná ako ich výška v účtovníctve, uvedú sa záväzky v účtovníctve a v účtovnej závierke v tomto zistenom ocenení.

h) Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období

Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

i) Deriváty

Deriváty sa pri nadobudnutí oceňujú cenou obstarania a ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, reálnou hodnotou.

Zmeny reálnych hodnôt zabezpečovacích derivátov sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia priamo do vlastného imania na účet 414. Výsledok realizácie zabezpečovacích derivátov sa účtuje na účtoch 567 – Náklady na derivátové operácie a 667 – Výnosy z derivátových operácií.

Zmeny reálnych hodnôt derivátov určených na obchodovanie na tuzemskej burze, zahraničnej burze alebo inom verejnom trhu sa účtujú s vplyvom na výsledok hospodárenia na účtoch 567 a 667.

Zmeny reálnych hodnôt derivátov určených na obchodovanie na neverejnom trhu sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia priamo do vlastného imania na účet 414. Výsledok realizácie týchto obchodov sa účtuje na účtoch 567 – Náklady na derivátové operácie a 667 – Výnosy z derivátových operácií.

j) Majetok a záväzky zabezpečené derivátmi

Majetok a záväzky zabezpečené derivátmi sa oceňujú reálnou hodnotou. Zmeny reálnych hodnôt majetku a záväzkov zabezpečených derivátmi sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia priamo do vlastného imania na účet 414.

k) Cudzía mena

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú na slovenskú menu euro referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň predchádzajúci dňu uskutočnenia účtovného prípadu alebo v iný deň, ak to ustanovuje osobitný predpis, resp. v deň, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

l) Výnosy

Tržby za vlastné výkony a tovar neobsahujú daň z pridanej hodnoty. Sú tiež znížené o zľavy a zrážky (rabaty, bonusy, skontá, dobropisy a pod.) bez ohľadu na to, či zákazník mal vopred na zľavu nárok, alebo či ide o dodatočne uznanú zľavu. Tržby sú účtované ku dňu splnenia dodávky alebo služby.

O výnosoch z poplatkov sa účtuje v časovej a vecnej súvislosti s vyrubením poplatkov.

m) Poskytnuté transfery

Účtovné prípady týkajúce sa transferových vzťahov účtuje MH SR na základe zostatkov na účte 353 – Zúčtovanie transferov štátneho rozpočtu organizácií v zriaďovateľskej pôsobnosti MH SR, v zmysle Metodického usmernenia pre kapitoly štátneho rozpočtu v oblasti účtovania a vykazovania transferov.

n) Zásadné účtovné odhady a predpoklady pri aplikovaní účtovných postupov

ÚJ Transpetrol, a.s. a jej dcérske účtovné jednotky („Skupina Transpetrol“) uskutočňuje odhady a používa predpoklady ohľadom hodnotenia budúcnosti. Z toho vyplývajúce účtovné odhady budú málokedy zhodné s aktuálnymi výsledkami. Účtovné odhady a predpoklady, kde je riziko významnej úpravy účtovnej hodnoty majetku a záväzkov počas nasledujúceho účtovného obdobia môžu byť vysoké.

Spoločnosť prostredníctvom svojej dcérskej spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH („BSP“) realizuje projekt Výstavba ropovodu Bratislava – Schwechat, ktorý má za úlohu zásobovať rafinériu Schwechat ruskou ropou a v prípade kríz v dodávkach do Slovenskej republiky dodávať ropu z Jadranského mora cez Terst do rafinérie v Bratislave reverzným tokom cez BSP. Hodnota investovaných prostriedkov Skupiny Transpetrol vo forme dlhodobých hmotných a nehmotných aktív dosiahla 8 710 tis. EUR k 31. decembru 2014 (31. december 2013: 8 672 tis. EUR). Vzhľadom na úvodnú fázu projektu a plánované rozhodnutia akcionára Spoločnosti o ďalšom postupe v projekte v 2015, vedenie Spoločnosti k dátumu zostavenia účtovnej závierky posúdilo mieru neistoty budúcej realizácie projektu, ako je uvedené nižšie:

Projekt Výstavba ropovodu Bratislava– Schwechat má za úlohu zásobovať rafinériu Schwechat ruskou ropou a v prípade kríz v dodávkach do Slovenskej republiky dodávať ropu z Jadranského mora cez Terst, cez Trans Alpine Leitung (TAL) a AWP do rafinérie v Bratislave reverzným tokom cez BSP. Hospodárenie BSP sa riadi vlastným rozpočtom. Dňa 16.10.2009 bolo podpísané Memorandum o porozumení medzi Ministerstvom hospodárstva SR a Spolkovým ministerstvom hospodárstva, rodiny a mládeže Rakúskej republiky o spolupráci v energetickom sektore. Projekt pokračuje s dôrazom na environmentálne aspekty.

V máji 2011 prijala vláda SR uznesenie o ďalšom pokračovaní v projekte BSP a zaviazala MH SR na rozpracovanie štúdie jednotlivých alternatív z technického, environmentálneho a právneho pohľadu. Počas roka 2012 pokračovali ďalšie aktivity Spoločnosti a súvisiace rokovania o projekte BSP s vládou Slovenskej republiky, MH SR, s Ministerstvom hospodárstva Rakúska a ďalšími zainteresovanými subjektmi. Došlo k príprave zmluvných podmienok medzi MH SR a Ministerstvom hospodárstva Rakúska, k posudzovaniu ekonomickej návratnosti, k analýze legislatívneho prostredia a ku komunikácii s Komisiou EÚ, ktorá potvrdila prostredníctvom komisára, že si je vedomá strategického významu projektu.

V januári 2013 vláda Slovenskej republiky prijala uznesenie - Informáciu o projekte ropovodného prepojenia Bratislava-Schwechat - posúdenie strategického charakteru a realizovateľnosti prepojenia ropovodu Družba s rafinériou Schwechat, ktorým potvrdila strategický význam projektu pre Slovenskú republiku. V roku 2013 prebiehali stretnutia so zainteresovanými stranami, rokovania s OMV o prepravných objemoch a tarifikách a bola tiež zriadená pracovná komisia so zástupcami MH SR a Magistrátu Bratislavy. V priebehu roku ďalej došlo k schváleniu projektu BSP nariadením Európskej komisie ako projekt spoločného záujmu, bol vymenovaný splnomocnenec vlády SR pre projekt BSP a tiež bol schválený nový územný plán BSK zohľadňujúci navrhovanú trasu.

V priebehu roka 2014 prebehli stretnutia zainteresovaných strán, ktoré pokračujú aj na začiatku roka 2015. Hlavnou oblasťou zamerania projektu je v súčasnosti trasovanie ropovodu územím mesta Bratislava, čo si vyžaduje zmenu Územného plánu mesta Bratislava. Koncom roka 2014 prišlo k podpísaniu Dohody medzi vládou SR a vládou Ruskej federácie („RF“) o spolupráci v oblasti dlhodobých dodávok ropy z RF do SR na 15 rokov (podpísaná 6.12.2014, platná od 1.1.2015).

Vzhľadom na hodnotu investície Skupiny Transpetrol do projektu BSP, vedenie Spoločnosti posúdilo riziko znehodnotenia k 31. decembru 2014. Na základe dostupných informácií, vypracovaných ekonomických a iných analýz vybraných alternatívnych trás je zrejme, že táto investícia prostredníctvom možných budúcich výnosov prinesie Spoločnosti ekonomické úžitky prevyšujúce súčasnú hodnotu investície, pôžičky a iných aktív Spoločnosti súvisiacich s projektom BSP.

Vedenie Spoločnosti je preto presvedčené, že projekt bude pokračovať v roku 2014 a ďalších rokoch v zmysle schválených plánov. Z uvedeného dôvodu Skupina Transpetrol vykonala test znehodnotenia hodnoty majetku a neúčtovala o opravnej položke k dlhodobým aktívam v hodnote 8 710 tis. EUR súvisiacim s projektom BSP k 31. decembru 2014 (k 31. decembru 2013: 8 672 tis. EUR).

ÚJ SPP pri uplatňovaní účtovných postupov prijala nasledujúce rozhodnutia týkajúce sa neistôt a odhadov, ktoré majú značný vplyv na sumy vykázané vo finančných výkazoch. Existuje významné riziko závažných úprav v budúcich obdobiach v súvislosti s takýmito záležitosťami v nasledujúcich oblastiach:

V roku 2013 skupina SPP vypočítala a vykázala významné sumy týkajúce sa znehodnotenia budov, stavieb, strojov a zariadenia na základe posúdenia ich budúceho využitia, plánovanej likvidácie alebo predaja.

SPP vykazuje významné sumy ako výnosy z predaja zemného plynu na základe odhadov spotreby zemného plynu pre maloodberateľov a domácnosti. SPP vypracúva odhad takýchto výnosov tak, že odmeraný skutočný odber zemného plynu priradí k jednotlivým kategóriám odberateľov na základe vývoja odberu zemného plynu v minulosti, pričom použije platné ceny zemného plynu. Skutočná spotreba odberateľov v rôznych kategóriách však môže byť iná a vzhľadom na rozdielne ceny pre jednotlivé kategórie odberateľov sa sumy vykázané ako výnosy môžu zmeniť.

Skupina sleduje vývoj súčasnej krízy na Ukrajine a jej potenciálny dopad na jej podnikanie. Vedenie skupiny je presvedčené, že významný negatívny dopad na finančnú výkonnosť skupiny je málo pravdepodobný. Skupina sa snaží diverzifikovať svoje zdroje zemného plynu nákupmi a využitím reverzných tokov zo západnej Európy a tiež udržiavaním maximálnych zásob zemného plynu v zásobníkoch, ktoré sú schopné pokryť krátkodobé výpadky v dodávkach ruského plynu. V prípade, ak by došlo ku dlhodobému neplneniu záväzkov zo strany ruského dodávateľa zemného plynu, môžu nastať potenciálne nepriaznivé dopady, ktoré však nie je možné primerane odhadnúť.

K 31. decembru 2014 konsolidované finančné výkazy obsahujú významné čiastky zaúčtované ako rezervy na nevýhodné zmluvy v súvislosti s neodvolateľnými zmluvnými záväzkami dodať zemný plyn zákazníkom z predajných kontraktov. Tieto rezervy vychádzajú zo súčasných trhových informácií o budúcom vývoji cien zemného plynu na spotových trhoch, ktoré sú kolísavé.

II. INFORMÁCIE O METÓDACH A POSTUPOCH KONSOLIDÁCIE

1. Informácie o použitých metódach konsolidácie

Konsolidované účtovné jednotky (rozpočtové organizácie, príspevkové organizácie, obchodné spoločnosti) boli zahrnuté do KÚZ konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR metódou konsolidácie uvedenou v nasledujúcom prehľade:

Názov resp. obchodné meno konsolidovanej účtovnej jednotky	Metóda úplnej konsolidácie	Metóda podielovej konsolidácie	Metóda vlastného imania
Ministerstvo hospodárstva SR	áno		
Slovenská obchodná inšpekcia	áno		
Hlavný banský úrad	áno		
Puncový úrad SR	áno		
Štátna energetická inšpekcia	áno		
Slovenská agentúra pre rozvoj investícií a obchodu	áno		
Slovenská inovačná a energetická agentúra	áno		
Múzeum obchodu	áno		
Transpetrol, a.s.	áno		
JAVYS, a.s.	áno		
MH Invest, s.r.o.	áno		
MH Development, s.r.o.	áno		
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a.s.		áno	
Slovak Telekom, a.s.			áno
Slovenský plynárenský priemysel	áno		
Slovenské elektrárne			áno
Západoslovenská energetika, a.s.			áno
Stredoslovenská energetika, a.s.			áno
Východoslovenská energetika Holding, a.s.			áno

Metóda úplnej konsolidácie bola použitá pri dcérskych ÚJ.

Metóda podielovej konsolidácie bola použitá pri spoločnej ÚJ JESS, a.s.

Metóda vlastného imania bola použitá pri pridružených ÚJ (Slovak Telekom, a.s., Slovenské elektrárne, a.s.) a spoločných ÚJ (Západoslovenská energetika, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., Východoslovenská energetika Holding, a.s.).

Obchodná spoločnosť Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a.s. (JESS, a.s.) je od 1.8.2010 zakladateľom 100 %-tnej dcérskej spoločnosti JESS Invest, s.r.o., so sídlom v Bratislave.

2. Goodwill/záporný goodwill

V KÚZ konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR bol k 31. decembru 2014 goodwill odpísaný. Goodwill bol vykázaný v súvahe v predchádzajúcich obdobiach ako dlhodobý nehmotný majetok a bol odpisovaný od r. 2009. Goodwill vznikol pri kúpe podielov v týchto dcérskych, spoločných a pridružených účtovných jednotkách:

Názov konsolidovanej účtovnej jednotky	Goodwill/ (negatívny goodwill) aktivovaný pri prvej konsolidácii kapitálu v r. 2009	Goodwill / (negatívny goodwill) k 31.12.2014 (Netto)
Transpetrol, a.s.	30 562 955,76	0,00

III. INFORMÁCIE O ÚDAJOCH NA STRANE AKTÍV A PASÍV SÚVAHY

KÚZ konsolidovaného celku Ministerstva hospodárstva SR bola k 31. decembru 2014 zostavená šiestykrát.

1. Dlhodobý majetok

Celková hodnota dlhodobého nehmotného majetku k 31.12.2014 bola 18 178 160,52 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom zvýšenie 3 424 742,19 EUR (2013: 14 753 418,33 EUR). Najvýznamnejšou položkou je softvér vo výške 9 528 927,60 EUR.

Celková hodnota dlhodobého hmotného majetku k 31.12.2014 bola 699 881 414,46 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom nárast o 137 576 071,01 EUR (2013: 562 305 343,45 EUR). Najvýznamnejšou položkou dlhodobého hmotného majetku sú stavby vo výške 474 093 749,12 EUR.

Detailnejšie informácie o jednotlivých druhoch dlhodobého nehmotného, dlhodobého hmotného a dlhodobého finančného majetku, jeho pohybe, výške oprávok, opravných položkách a zostatkovej hodnote je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 2.

Odpisovanie dlhodobého nehmotného a hmotného majetku sa vykonáva na základe stanoveného odpisového plánu v každej konsolidovanej účtovnej jednotke samostatne. Materská účtovná jednotka nestanovuje pre organizácie v konsolidovanom celku rovnaké doby odpisovania, sadzby a metódy odpisovania.

Majetkové podiely (podielové cenné papiere a podiely v dcérskej účtovnej jednotke a v spoločnosti s podstatným vplyvom) sú uvedené v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 3 a v nasledovnej tabuľke:

Majetkové podiely v iných spoločnostiach (podielové cenné papiere a podiely v dcérskej účtovnej jednotke a v spoločnosti s podstatným vplyvom) v EUR						
Názov spoločnosti	Právna forma	Základné imanie (ZI) spoločnosti k 31.12.2014	Podiel účt. jednotky na ZI (v %)	Podiel účt. jednotky na hlasovacích právach (v %)	Hodnota vlastného imania k 31.12. 2014	Hodnota vlastného imania k 31.12.2013
Transpetrol	a.s.	130 850 758,00	100	100	343 044 737,36	344 434 000,00
Jadrová a vyrážovacia spoločnosť	a.s.	36 446 940,00	100	100	217 427 374,00	219 856 090,00
MH Development	s.r.o.	38 704 110,00	100	100	27 375 354,00	28 750 193,00
MH Invest	s.r.o.	8 328 918,00	100	100	1 675 494,00	2 070 412,00
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska	a.s.	216 357 000,00	51	50	218 824 251,00	223 042 698,00
Slovak Telekom	a.s.	864 113 000,00	34	34	1 608 726 000,00	1 585 279 000,00
SPP	a.s.	885 062 000,00	100	100	2 444 812 000,00	-
Slovenské elektrárne	a.s.	1 269 296 000,00	34	34	4 071 991 000,00	-
Západoslovenská energetika	a.s.	196 969 000,00	51	51	-66 554 000,00	-
Stredoslovenská energetika	a.s.	116 754 000,00	51	51	433 255 000,00	-
Východoslovenská energetika Holding	a.s.	111 618 000,00	51	51	210 836 000,00	-
Spolu	x	3 874 499 726,00	x	x	9 511 413 210,36	2 403 432 393,00

Dlhodobý finančný majetok dcérskej ÚJ Transpetrol, a.s. bol k 31.12.2014 nasledovný:
Dcérske spoločnosti:

Názov spoločnosti	Popis činnosti	Krajina registrácie	Vlastnícky podiel
BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH	Výstavba a prevádzkovanie ropovodu	Rakúsko	74 %
Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	Skladovanie ropy a ropných výrobkov	Slovensko	86,55 %

V decembri 2003 Transpetrol, a.s. spolu s OMV založil dcérsku spoločnosť BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Rakúsko. Zapísané základné imanie BSP v obchodnom registri Rakúskej republiky predstavuje k 31. decembru 2014 čiastku 10 553 tis. EUR.

Transpetrol, a.s. počas roka 2013 založil Spoločnosť pre skladovanie, a.s. („SpS“) nepeňažným vkladom v hodnote 68 211 tis. EUR. Spoločnosť nadobudla v SpS podiel vo výške 86,55 %, nekontrolujúcim vlastníkom SpS je Správa štátnych hmotných rezerv (13,45 %). Zapísané základné imanie SpS v obchodnom registri Rakúskej republiky k 31.12.2014 predstavuje čiastku 71 525 tis. EUR.

Transpetrol, a.s. eviduje podiel v pridruženej spoločnosti SWS k 31.12.2014 v nadobúdacej hodnote 1 131 481 EUR (k 31.12.2013: 1 131 481 EUR), na ktorý eviduje opravnú položku k 31.12. 2014 vo výške 245 079 EUR (k 31.12.2013: 434 092 EUR). Podiel Transpetrol, a.s. na ZI a na hlasovacích právach spoločnosti SWS je 48,85 %.

Transpetrol, a.s. vlastní akcie Energotelu, a.s., ktoré sú vykázané v obstarávacej hodnote k 31.12.2014 vo výške 523 133 EUR (k 31.12. 2013: 1 146 854 EUR). Rozdiel predstavoval zúčtovanie oceňovacích rozdielov vo vlastnom imaní. Podiel Transpetrol, a.s. na ZI a na hlasovacích právach spoločnosti Energotel je 20 %.

2. Zásoby

Netto hodnota zásob k 31.12.2014 dosiahla 276 779 717,21 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zvýšenie o 273 447 660,72 EUR (2013: 3 332 056,49 EUR).

Zníženie úžitkovej hodnoty zásob bolo zohľadnené vytvorením opravnej položky v sume 5 831 497,78 EUR. Vývoj opravných položiek k zásobám je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 7.

3. Transfery

Procesy zúčtovania medzi subjektmi verejnej správy sú uvedené v nasledovnom prehľade:

Transfery v EUR		
Pohľadávky - položka transferov	Hodnota k 31.12. 2014	Hodnota k 31.12. 2013
356 Zúčtovanie transferov ŠR v rámci konsolidovaného celku	16 681,47	570 110,38
358 Zúčtovanie transferov zo ŠR iným subjektom	895 923 562,09	1 103 872 782,10
359 Zúčtovanie transferov medzi subjektmi verejnej správy	112 350,00	
Spolu	896 052 593,56	1 104 442 892,48

Závazky - položka transferov	Hodnota k 31.12. 2014	Hodnota k 31.12. 2013
351 Zúčtovanie odvodov príjmov rozpočt. organizácií do rozpočtu zriaďovateľa	27 859 336,55	16 816 407,44
353 Zúčtovanie transferov štátneho rozpočtu	20 826 809,98	33 540 648,80
358 Zúčtovanie transferov zo ŠR iným subjektom	0,00	1 081 527,23
359 Zúčtovanie transferov medzi subjektmi verejnej správy	8 139,35	2 655,52
Spolu	48 694 285,88	51 441 238,99

4. Pohľadávky

Pohľadávky konsolidovaného celku k 31.12.2014 boli v netto hodnote 643 666 763,97 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšili o 583 080 837,41 EUR (2013: 60 585 926,56 EUR).

Dlhodobé pohľadávky konsolidovaného celku dosiahli k 31.12.2014 netto hodnotu 34 697 151,68 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšili o 26 409 712,80 EUR (2013: 8 287 438,88 EUR).

Krátkodobé pohľadávky konsolidovaného celku dosiahli k 31.12.2014 netto hodnotu 608 969 612,29 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšili o 556 671 124,61 EUR (2013: 52 298 487,68 EUR). Prehľad opravných položiek k pohľadávkam podľa jednotlivých účtov je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 8.

Prehľad pohľadávok z hľadiska splatnosti je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 9.

ÚJ JAVYS, a.s. („JAVYS“) z konsolidovaného celku MH SR vykázala k 31. decembru 2014 na r. 48 konsolidovanej súvahy pohľadávky na dotácie na krytie rezerv na vyradovanie jadrových zariadení na základe zmluvných alebo zákonných nárokov, ktoré poskytujú financovanie budúcich peňažných tokov požadovaných na aktivity spojené s vyradovaním v celkovej výške 895 923 tis. EUR (2013: 1 103 872 tis. EUR, r. 48 konsolidovanej súvahy).

Súčasnne platné zákony stanovujú, že JAVYS má nárok na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení z prostriedkov akumulovaných v Národnom jadrovom fonde („NJF“) a tiež stanovuje špeciálny odvod, pomocou ktorého sa zabezpečia dostatočné prostriedky na vyradovanie a vykrytie historického deficitu fondu v budúcnosti, ktorý od roku 2011 vyberajú prevádzkovatelia distribučných a prenosových sietí z elektriny predanej koncovým spotrebiteľom na území Slovenskej republiky. Pohľadávky sú preto zaúčtované v rovnakej výške ako rezervy na vyradovanie jadrovoenergetických zariadení. Tieto pohľadávky budú financované v budúcnosti tak, ako sa budú plniť záväzky ku ktorým sa vzťahujú. Aj keď tieto pohľadávky predstavujú dlhodobé pohľadávky s očakávanými peňažnými tokmi počas niekoľkých desiatok rokov, sú prezentované v súvahe ako obežné aktíva v súlade s požiadavkami Zákona o účtovníctve. Čerpanie pohľadávok na budúce dotácie sa uskutočňuje na základe podpísaných grantových dohôd s BIDSF, resp. na základe podpísanej zmluvy s Národným jadrovým fondom, ktorá je vždy na jednoročné obdobie. K 31.12.2014 spoločnosť znížila výšku odhadovanej pohľadávky na dotáciu voči NJF na základe schválenej výšky dotácií na rok 2015 o sumu 18 008 875 EUR. Táto suma predstavuje odhadované nevyhnutné náklady na vyradovanie JE A1 a JE V1, ktoré nebudú kryté zo zdrojov NJF, resp. BIDSF.

5. Finančné účty

Položky finančných účtov sú uvedené v nasledovnom prehľade:

Finančné účty		
v EUR		
Položka finančného účtu	Hodnota k 31.12. 2014	Hodnota k 31.12. 2013
211 Pokladnica	41 064,35	26 909,85
213 Ceniny	116 939,80	108 948,28
221 Bankové účty	318 851 518,51	256 640 976,39
221 Bankové účty s dobou viazanosti dlhšou ako 1 rok	0,00	42 651 288,26
Spolu	319 010 093,70	299 428 122,78

6. Návratné finančné výpomoci

Návratné finančné výpomoci sú k 31.12.2014 vykázané v rovnakej výške ako v roku 2013, sumou 201 230,- EUR.

Poskytnuté návratné výpomoci						
v EUR						
Názov dlžníka	Druh výpomoci	Výnos v %	Mena	Dátum splatnosti	Netto hodnota k 31.12. 2014	Netto hodnota k 31.12. 2013
TEXICOM, š.p. v likvidácii, TN	návratné finan. výpomoci		EUR		88 850,00	88 850,00
UTAR, š.p. v likvidácii BA	návratné finan. výpomoci		EUR		75 380,00	75 380,00
Stredoslovenské kameňolomy a štrkopiesky, š.p. v likvidácii	návratné finan. výpomoci		EUR		37 000,00	37 000,00
Spolu	návratné finan. výpomoci	x	EUR	x	201 230,00	201 230,00

7. Časové rozlíšenie aktív

Časové rozlíšenie na strane aktív konsolidovanej súvahy sa v porovnaní s predchádzajúcim rokom zvýšilo o 9 987 522,84 EUR na sumu 15 915 327,72 EUR (2013: 5 927 804,88 EUR). Z toho náklady budúcich období boli k 31.12.2014 vykázané vo výške 2 132 194,00 EUR (k 31.12.2013 vo výške 2 074 178,81 EUR) a príjmy budúcich období k 31.12.2014 vo výške 13 783 133,72 EUR (2013: vo výške 3 853 626,07 EUR).

Významné položky časového rozlíšenia aktív sú uvedené v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľky č. 10 a 11.

8. Vlastné imanie

Nevysporiadaný výsledok hospodárenia z minulých rokov bol k 31.12.2014 vykázaný vo výške 4 682 820 783,73 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšil o 4 036 873 796,27 EUR (2013: 645 946 987,46 EUR). Hospodársky výsledok konsolidovaného celku MH SR za rok 2014 bola strata v sume 75 215 906,63 EUR, v roku 2013 bol vykázaný zisk vo výške 45 840 307,75 EUR. Hospodársky výsledok roku 2014 ovplyvnili predovšetkým spoločnosti, ktoré sa v r. 2014 stali súčasťou konsolidovaného celku MH SR (SPP, a.s., Slovenské elektrárne, a.s., Západoslovenská energetika, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., Východoslovenská energetika Holding, a.s.). Detailnejší prehľad o pohybe vlastného imania je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 12.

Rezerva na odchodné a iné zamestnanecké požitky, ktorá bola prvýkrát vypočítaná a zaúčtovaná v roku 2014 je vykázaná ako ostatné dlhodobé rezervy v hodnote 972 847,- EUR, pričom jej tvorba bola zaúčtovaná s vplyvom na výsledok hospodárenia vo výške 211 852,- EUR a s vplyvom na výsledok hospodárenia minulých období (účet 428) v hodnote 760 995,- EUR, čo predstavuje významnú časť úbytku účtu 428 kapitoly MH SR.

9. Rezervy

Celková výška rezerv konsolidovaného celku MH SR k 31.12.2014 bola 1 266 648 499,88 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím pokles o 110 288 789,96 EUR (2013: 1 376 937 289,84 EUR). Prehľad rezerv konsolidovaného celku v členení na zákonné a ostatné je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľky č. 13 a 14.

Účtovné jednotky kapitoly MH SR poskytujú svojim zamestnancom rôzne typy zamestnaneckých požitkov, ktoré vyplývajú z kolektívnych zmlúv a z relevantnej legislatívy. V roku 2014 bola v KÚZ zostavenej za kapitolu MH SR prvýkrát vypočítaná a zaúčtovaná rezerva na odchodné a iné zamestnanecké požitky podľa kolektívnych zmlúv a platnej účtovnej legislatívy pre organizácie kapitoly štátneho rozpočtu. Rezerva je vykázaná ako ostatná dlhodobá rezerva v hodnote 972 847,- EUR, pričom jej tvorba bola zaúčtovaná s vplyvom na výsledok hospodárenia v hodnote 211 852,- EUR a s vplyvom na výsledok hospodárenia minulých rokov (účet 428) v hodnote 760 995,- EUR.

Rezervy na súdne spory

Konsolidovaný celok Ministerstva hospodárstva SR je žalovaný vo viacerých súdnych sporoch. Okrem súdnych sporov, ku ktorým ministerstvo tvorilo rezervy na prípadné straty, eviduje aj súdne spory, ktoré sú v štádiu súdneho konania a ich konečný výsledok je neistý. Preto sa v účtovných výkazoch nevytvorili k týmto súdnym sporom žiadne rezervy na prípadné straty.

K dátumu zostavenia účtovnej závierky prebiehalo viacero neukončených právnych sporov, ktoré majú svoj pôvod v exekúcii 34 % akcií Transpetrol, a.s. Ministerstvo hospodárstva SR považuje nároky tretích strán na 34 % akcií v uvedených sporoch za nelegitímne. V tejto súvislosti v posledných rokoch došlo k právoplatnému ukončeniu viacerých sporov v prospech ministerstva. K 31. decembru 2014 je stále otvorených niekoľko sporov v tejto veci. Konečný výsledok súdnych sporov a možný dopad na účtovnú závierku ministerstva je neistý a finálny výsledok súdneho sporu sa môže líšiť od očakávaného výsledku. Ministerstvo v r. 2014 neúčtovalo o žiadnej rezerve, nakoľko je presvedčené, že nie je pravdepodobný vznik významných strát.

Slovenské elektrárne, a.s. si uplatňovali voči Ministerstvu hospodárstva SR náhradu škody v sume 94 486 tis. EUR. Škoda mala vzniknúť na základe rozhodnutia Ministerstva z 3.7.2008 o dodávkach elektrickej

energie pre domácnosti a malé podniky v rokoch 2009 a 2010 za cenu určenú regulátorom (nižšiu od trhovej ceny). Žalobu Slovenských elektrární, a.s. („SE“) aj odvolanie voči rozsudku zamietol Krajský súd Bratislava. Rozsudok nadobudol právoplatnosť dňa 27.05.2014 s tým, že SE nemajú nárok na úhradu škody od Ministerstva.

Rezervy na vyrad'ovanie jadrových elektrární A1, V1, neenergetických zariadení, skladovanie a trvalé uloženie vyhořeného jadrového paliva

Ministerstvo vykázalo na základe súčasnej platnej legislatívy významné rezervy súvisiace s odhadmi záväzkov na splnenie povinnosti zabezpečiť vyrad'ovanie energetických, neenergetických jadrových zariadení, skladovanie a trvalé uloženie vyhořeného jadrového paliva. Existujú významné neistoty týkajúce sa vzniku budúcich podmienok podnikania, zmien poznatkov a technológií, ekonomických podmienok, právnych požiadaviek a konkurenčného prostredia v odvetví, ktoré môžu vyústiť do budúcich úprav odhadov súm na likvidáciu jadrových zariadení a uloženie, resp. súm vykázaných ako súvisiace pohľadávky voči fondu, čo môže viesť k závažným zmenám vykázanej finančnej situácie, vlastného imania a výsledkov hospodárenia. Skutočné budúce náklady sa budú líšiť od odhadov, pričom tieto rozdiely môžu byť významné.

Ministerstvo vykázalo rezervy na jadrové vyrad'ovanie energetických a neenergetických zariadení v plnej výške predpokladaných budúcich peňažných tokov diskontovaných na základe priemerného úročenia dlhodobých štátnych dlhopisov približne 4,15 %. Zmena výšky rezerv v roku 2014 je spôsobená aktualizáciou odhadov očakávaných nákladov na vyradenie z dôvodu schválenia aktualizovanej koncepcie stratégie záverečnej časti jadrovej energetiky vládou Slovenskej republiky, zníženej o použitie rezervy na vyrad'ovanie jadrovej elektrárne („JE“) A1 a V1 vo výške skutočných nákladov vynaložených počas roku 2014.

Jadrová elektráreň V1

JE Jaslovské Bohunice V1 tvoria dva bloky s inštalovaným výkonom 440 MW. V súlade so záväzkom vlády Slovenskej republiky v rámci prístupových dohôd s EÚ prvý blok ukončil prevádzku 31. decembra 2006, druhý blok ukončil prevádzku 31. decembra 2008.

Ku dňu 20. júlu 2011 vydal Úrad jadrového dozoru („ÚJD“) rozhodnutie č. 400/2011, ktorým povolil I. etapu vyrad'ovania JE V1.

Spoločnosť JAVYS ako vlastník majetku JE V1 a držiteľ licencie na vyrad'ovanie bude povinná zabezpečiť samotné vyrad'ovanie jadrovej elektrárne. Spoločnosť odhadla náklady na vyrad'ovanie JE V1 na základe odbornej štúdie „Koncepčný plán pre vyrad'ovanie jadrovej elektrárne V1“, ktorú vypracovalo konzorcium firiem STM Slovensko a EWN Griefswald, SRN a Plánu I. etapy vyrad'ovania JE V1, ktorý bol súčasťou dokumentácie nevyhnutnej na udelenie licencie na vyrad'ovanie zo strany ÚJD. Koncepčný plán predpokladá, že bude uplatnená stratégia okamžitého vyrad'ovania v rokoch 2011 až 2025, ktorej cieľom bude vyňať územie súčasnej jadrovej elektrárne mimo platnosti tzv. atómového zákona a uvoľniť ho pre ďalšie komerčné využitie v priemysle (tzv. šedá lúka).

Jadrová elektráreň A1

JE A1 predstavuje havarovaný výskumný prototyp reaktora s výkonom 150 MW, ktorý bol odstavený z prevádzky po vážnej nehode v roku 1977. JAVYS získal túto elektráreň v rámci kúpy časti podniku divízie VYZ s cieľom splniť spoločenskú objednávku a vyrovnáť sa s týmto dedičstvom jadrovoenergetických záťaží z minulosti. V 90. rokoch bolo z A1 vyvezené vyhořené jadrové palivo do Ruskej federácie bez návratu na základe medzivládnych dohôd.

V r. 2014 prebiehala realizácia II. etapy vyrad'ovania JE A1, ktorej cieľom je zabezpečiť stav porovnateľný so štandardnou jadrovou elektrárnou po plánovanom odstavení po ukončení životnosti. JAVYS odhadol náklady na vyrad'ovanie JE A1 na základe Koncepčného plánu vyrad'ovania jadrovej elektrárne A1 vypracovaného odbornou firmou DECOM s.r.o. Keďže proces vyrad'ovania A1 je veľmi špecifický vzhľadom na jadrovú haváriu a unikátny dizajn elektrárne, inherentné neistoty týkajúce sa odhadovaných nákladov použitých v tejto štúdii, na základe ktorých bol vykonaný odhad rezervy, sú významné. Skutočné náklady na vyrad'ovanie sa môžu líšiť od predpokladaných a tieto rozdiely môžu byť významné.

Neenergetické zariadenia

JAVYS je vlastníkom niekoľkých neenergetických zariadení, vrátane medziskladu vyhoreného jadrového paliva, zariadení na spracovanie rádioaktívneho odpadu v lokalite Jaslovské Bohunice a Mochovce a Republikového úložiska rádioaktívneho odpadu v Mochovciach. Na základe súčasnej legislatívy spoločnosť musí zabezpečiť vyradovanie týchto zariadení po období ich komerčnej prevádzky. Spoločnosť odhadla náklady na vyradovanie týchto zariadení na základe odbornej štúdie vypracovanej firmou DECOM, s.r.o. v roku 2006. Tieto náklady boli aktualizované a v súčasnosti sú zahrnuté v návrhu vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR, ktorý je v súčasnosti pripravovaný.

Skladovanie a trvalé uloženie vyhoreného jadrového paliva

Vyhorené jadrové palivo sa skladuje v medzisklade vyhoreného jadrového paliva v Jaslovských Bohuniciach („MSVP“), kde môže byť pred trvalým uložením dočasne skladované až päťdesiat rokov. Súčasťou budúcej stratégie záverečnej časti jadrovej energetiky je aj vyriešenie otázky trvalého uloženia vyhoreného jadrového paliva po jeho prechodnom skladovaní v medzisklade. Atómový zákon predpokladá, že takéto úložisko by bolo vo vlastníctve štátu a slúžilo by pre ukladanie vysoko rádioaktívneho odpadu vrátane vyhoreného jadrového paliva zo všetkých jadrových elektrární. JAVYS začal tvoriť rezervu vo výške pomernej časti nákladov na vybudovanie a prevádzku takéhoto úložiska podľa množstva vyhoreného jadrového paliva, ktorého pôvodcom je JAVYS na základe štúdie vypracovanej spoločnosťou DECOM s.r.o. v roku 2005.

JAVYS tvorí rezervu len na jadrové palivo JE VI zavezené do reaktora po 1. apríli 2006, keďže za likvidáciu a uloženie vyhoreného jadrového paliva pred týmto dátumom zodpovedá predošlý vlastník (Slovenské elektrárne, a.s.) ako pôvodca odpadu. Rezerva na skladovanie a trvalé uloženie vyhoreného jadrového paliva sa tvorí od momentu zavezenia jadrového paliva do reaktora rovnomerne počas doby amortizácie jadrového paliva v reaktore.

Skutočné náklady na trvalé uloženie vyhoreného jadrového paliva sa môžu líšiť vzhľadom na premenlivosť mnohých faktorov a predpokladov, vrátane časového horizontu a vzhľadom na predpokladané zmeny v technológii trvalého uloženia vyhoreného jadrového paliva a schválený variant riešenia tejto problematiky v Slovenskej republike.

Druhotný rádioaktívny odpad a environmentálne záťaž

JAVYS produkuje z prevádzky neenergetických jadrových zariadení slúžiacich na spracovanie rádioaktívneho odpadu, tzv. druhotný rádioaktívny odpad, ktorý zahŕňa predovšetkým použité vzduchové filtre. Spoločnosť je povinná spracovať a uložiť tento odpad vytvorený vlastnou činnosťou v zmysle platnej energetickej legislatívy na vlastné náklady.

Počas roku 2009 spoločnosť zaúčtovala rezervy na likvidáciu environmentálnych záťaží týkajúcich sa niektorých pozemkov, u ktorých došlo ku zmene ich predpokladaného budúceho využitia. Predpokladá sa, že tieto pozemky budú vložené do spoločnosti JESS, a.s. po odstránení ekologických a jadrových záťaží (odvoz kontaminovanej zeminy a azbestu). Spoločnosť pritom nepredpokladá, že na tieto záväzky bude môcť čerpať zdroje z NJF.

10. Záväzky, bankové úvery

Celková výška záväzkov k 31.12.2014 bola vo výške 518 034 198,77 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím nárast o 375 112 853,50 EUR (2013: 142 921 345,27 EUR).

Dlhodobé záväzky konsolidovaného celku k 31.12.2014 boli vo výške 75 279 935,44 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím nárast o 5 154 404,10 EUR (2013: 70 125 531,34 EUR).

Krátkodobé záväzky boli vykázané vo výške 442 754 263,33 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím nárast o 369 958 449,40 EUR (k 31.12.2013 vo výške 72 795 813,93 EUR).

Prehľad záväzkov z hľadiska ich splatností je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 15.

Z celkovej čiastky záväzkov 518 034 tis. EUR predstavujú záväzky voči účtovným jednotkám mimo súhrnného celku záväzky v hodnote 230 623 tis. EUR.

Prijaté bankové úvery konsolidovaného celku MH SR predstavujú k 31.12.2014 čiastku 108 358 279,52 EUR, z toho dlhodobé v sume 84 089 000,00 EUR a krátkodobé v sume 24 269 279,52 EUR. Úvery sú poskytnuté účtovnými jednotkami mimo súhrnného celku. Prehľad bankových úverov a porovnanie s predchádzajúcim obdobím je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 16.

11. Časové rozlíšenie pasív

Časové rozlíšenie na strane pasív konsolidovanej súvahy sa v porovnaní s predchádzajúcim rokom zvýšilo o 26 104 980,12 EUR na sumu 138 395 247,90 EUR (2013: 112 290 267,78 EUR). Z toho výdavky budúcich období boli k 31.12.2014 vykázané vo výške 1 768 276,56 EUR (2013: vo výške 1 018,40 EUR) a výnosy budúcich období k 31.12.2014 vo výške 136 626 971,34 EUR (2013: 112 289 249,38 EUR). Detailnejší prehľad významných položiek časového rozlíšenia pasív je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľky č. 17 a 18.

12. VÝNOSY

Celková suma výnosov konsolidovaného celku k 31.12.2014 bola vykázaná vo výške 1 930 715 008,45 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zvýšenie o 1 151 996 384,38 EUR (2013: 778 718 624,07 EUR). Najväčší nárast bol v účtovnej skupine 60 Tržby za vlastné výkony a tovar o 948 736 596,08 EUR, k 31.12.2014 vo výške 1 032 968 386,60 EUR (2013: 84 231 790,52 EUR) a v účtovnej skupine 66 Finančné výnosy o 337 622 123,29 EUR, k 31.12.2014 vo výške 355 846 022,15 EUR (2013: 18 223 898,86 EUR). Prehľad výnosov konsolidovaného celku MH SR za rok 2014 a predchádzajúce obdobie je uvedený v nasledovnej tabuľke:

Číslo účtu alebo skupiny	Popis výnosov	Hlavná činnosť	Podnikateľská činnosť	Spolu k 31.12. 2014	Spolu k 31.12. 2013
60	Tržby za vlastné výkony a tovar	1 150 563,45	1 031 817 823,15	1 032 968 386,60	84 231 790,52
601	Tržby za vlastné výrobky	0,00	793 581 522,52	793 581 522,52	30 827,58
602	Tržby z predaja služieb	1 150 563,45	122 009 300,63	123 159 864,08	84 200 962,94
604, 607	Tržby za tovar, Výnosy z nehnuteľností na predaj	0,00	116 227 000,00	116 227 000,00	0,00
61	Zmena stavu vnútroorganizačných zásob	0,00	1 007 000,00	1 007 000,00	0,00
62	Aktivácia	0,00	1 950 056,74	1 950 056,74	1 937 351,06
63	Daňové a colné výnosy a výnosy z poplatkov	1 240 277,34	0,00	1 240 277,34	846 340,18
64	Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti	74 197 934,85	179 669 686,78	253 867 621,63	280 255 956,87
641	Tržby z predaja dlhod. nehmot. majetku a dlhod. hmot. majetku	1 124 359,13	305 745,59	1 430 104,72	1 155 547,85
642	Tržby z predaja materiálu	160,31	3 078 664,29	3 078 824,60	1 289 709,31
644	Zmluvné pokuty, penále a úroky z omeškania	0,00	859 708,39	859 708,39	8 075,34
645	Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	2 308 824,17	0,00	2 308 824,17	2 247 520,16
646	Výnosy z odpísaných pohľadávok	0,00	548 000,00	548 000,00	33,19
648	Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti	70 764 591,24	174 877 568,51	245 642 159,75	275 555 071,02
65	Zúčtovanie rezerv a oprav. položiek z prev. činn. a fin. činn.	166 435 218,03	36 681 132,79	203 116 350,82	255 106 643,33
66	Finančné výnosy	352 555 143,27	3 290 878,88	355 846 022,15	18 223 898,86
661	Tržby z predaja cenných papierov a podielov	0,00	0,00	0,00	310 000,00
662	Úroky	608 039,25	1 760 303,03	2 368 342,28	2 136 040,31
663	Kurzové zisky	354,02	1 046 793,55	1 047 147,57	18 138,74

665	Výnosy z dlhodobého finančného majetku	0,00	397 782,30	397 782,30	39,81
668	Ostatné finančné výnosy	0,00	86 000,00	86 000,00	0,00
	Podiel konsolidujúcej účtovnej jednotky na výsledku hospodárenia pridružených účtovných jednotiek VS	351 946 750,00	0,00	351 946 750,00	15 759 680,00
67	Mimoriadne výnosy	0,00	0,00	0,00	2 624 155,06
68	Výnosy z transferov a rozpočtových príjmov v štátnych RO a PO	78 538 063,83	2 181 229,34	80 719 293,17	135 492 488,19
Účtovná trieda 6 celkom		674 117 200,77	1 256 597 807,68	1 930 715 008,45	778 718 624,07

Členenie Ostatných výnosov z prevádzkovej činnosti uvádza tabuľka č. 22 v prílohe konsolidovaných poznámok.

K 31. decembru 2014 boli ako výnosy konsolidovaného celku MH SR vykázané aj výnosy voči účtovným jednotkám konsolidovaného celku ústrednej správy. Prehľad jednotlivých výnosových účtov je uvedený v nasledovnej tabuľke v EUR:

Názov účtu výnosov	Výška výnosov voči ÚJ konsolidovaného celku ÚS 2014	Výška výnosov voči ÚJ konsolidovaného celku ÚS 2013
601 Tržby za vlastné výroby	85 635 735,58	
602 Tržby z predaja služieb	424 893,44	4 385 476,23
604 Tržby za tovar	162 833,68	
633 Výnosy z poplatkov	30 683,97	3 800,00
641 Tržby z predaja DLHNM a DLHNM		157 799,37
642 Tržby z predaja materiálu	118,17	
644 Zmluvné pokuty, penále a úroky z omešk.	236 551,24	
645 Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	1 334,45	2 470,00
648 Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti	54 759 307,90	59 631 925,86
662 Úroky	44 965,17	28 738,38
681 Výnosy z bežných transferov zo ŠR	34 129 515,67	43 823 841,44
682 Výnosy z kapitálových transferov zo ŠR	5 234 725,21	31 367 912,16
Spolu	180 660 664,48	139 401 963,44

13. NÁKLADY

Celková suma nákladov konsolidovaného celku MH SR bola k 31.12.2014 vykázaná vo výške 1 997 517 354,26 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zvýšenie o 1 268 072 233,61 EUR (2013: 729 445 120,65 EUR). Najväčší nárast bol pri položke Spotreba materiálu o 698 682 410,94 EUR (2014: 705 086 071,67 EUR, 2013: 6 403 660,73 EUR), pri položke Ostatné služby zvýšenie o 97 021 217,68 EUR (2014: 148 002 570,69 EUR, 2013: 50 981 353,01 EUR), Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania zvýšenie o 26 620 005,64 EUR (2014: 26 762 390,91 EUR, 2013: 142 385,27 EUR), Odpis pohľadávky zvýšenie o 13 868 262,33 EUR (2014: 14 023 422,19 EUR, 2013: 155 159,86 EUR), Tvorba ostatných opravných položiek z prevádzkovej činnosti zvýšenie o 14 951 821,80 EUR (2014: 15 595 506,03 EUR, 2013: 643 684,23 EUR), Úroky zvýšenie o 22 725 240,98 EUR (2014: 22 733 500,81 EUR, 2013: 8 259,83 EUR), Náklady na derivátové operácie zvýšenie o 83 440 000,00 EUR (2014: 83 440 000,00 EUR, 2013: 0 EUR), Náklady na ostatné transfery zvýšenie o 446 854 489,00 EUR (2014: 446 935 219,00 EUR, 2013: 80 730,00 EUR). Prehľad nákladov konsolidovaného celku MH SR za rok 2014 a predchádzajúce obdobie je uvedený v nasledovnej tabuľke:

Číslo účtu alebo skupiny	Popis nákladov	Hlavná činnosť	Podnikateľská činnosť	Spolu k 31.12. 2014	Spolu k 31.12. 2013
50	Spotrebované nákupy	1 578 160,90	827 588 829,40	829 166 990,30	16 662 133,10
501	Spotreba materiálu	972 160,35	704 113 911,32	705 086 071,67	6 403 660,73

502	Spotreba energie	606 000,55	9 269 252,98	9 875 253,53	10 212 008,34
503	Spotreba ostat. neskladovateľných dodávok	0,00	12 614,67	12 614,67	11 850,87
504, 507	Predaný tovar, Predaná nehnuteľ.	0,00	114 193 050,43	114 193 050,43	34 613,16
51	Služby	9 926 262,75	149 895 326,71	159 821 589,46	63 722 124,77
511	Opravy a udržiavanie	719 519,38	9 489 616,34	10 209 135,72	11 263 711,27
512	Cestovné	652 288,23	411 279,06	1 063 567,29	1 055 744,02
513	Náklady na reprezentáciu	116 759,48	429 556,28	546 315,76	421 316,47
518	Ostatné služby	8 437 695,66	139 564 875,03	148 002 570,69	50 981 353,01
52	Osobné náklady	23 302 195,63	54 203 624,30	77 505 819,93	58 694 567,12
53	Dane a poplatky	822 833,02	8 259 750,87	9 082 583,89	3 661 650,95
531	Daň z motorových vozidiel	0,00	72 210,89	72 210,89	74 349,89
532	Daň z nehnuteľností	333 479,25	2 881 823,28	3 215 302,53	3 009 502,22
538	Ostatné dane a poplatky	489 353,77	5 305 716,70	5 795 070,47	577 798,84
54	Ostat. náklady na prev. činnosť	29 260 546,07	118 181 251,33	147 441 797,40	186 533 027,05
541	Zostat. cena predaného dlhod. nehm. majetku a dlhod. hmot. m	922 486,78	205 450,47	1 127 937,25	29 110 898,32
542	Predaný materiál	118,17	81 936,28	82 054,45	499 123,35
544	Zmluv. pokuty, penále a úroky z om.	312,78	43 150,59	43 463,37	7 182,31
545	Ostat. pokuty, penále a úroky z om.	26 757 829,97	4 560,94	26 762 390,91	142 385,27
546	Odpis pohľadávky	457 422,19	13 566 000,00	14 023 422,19	155 159,86
548	Ostatné náklady na prev. činnosť	1 121 086,96	104 274 019,05	105 395 106,01	156 565 029,18
549	Manká a škody	1 289,22	6 134,00	7 423,22	53 248,76
55	Odpisy, rezervy a oprav. polož.	7 051 878,42	81 235 533,14	88 287 411,56	228 157 844,74
56	Finančné náklady	195 187,64	112 663 866,64	112 859 054,28	3 040 906,63
561	Predané cenné papiere a podiely	0,00	0,00	0,00	225 718,65
562	Úroky	0,00	22 733 500,81	22 733 500,81	8 259,83
563	Kurzové straty	3 833,44	5 939 084,40	5 942 917,84	42 068,76
566	Náklady na krátkodobý fin. majetok	0,00	6,00	6,00	0,00
567	Náklady na derivát. operácie	0,00	83 440 000,00	83 440 000,00	0,00
568	Ostatné finančné náklady	191 354,20	551 275,43	742 629,63	92 981,39
569	Manká a škody na fin. majetku	0,00	0,00	0,00	2 671 878,00
57	Mimoriadne náklady	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Náklady na transfery a z odvodu	573 011 061,44	341 046,00	573 352 107,44	168 972 866,29
Účtovné skupiny 50 - 58 spolu		645 148 125,87	1 352 369 228,39	1 997 517 354,26	729 445 120,65

Detailné členenie vybraných položiek nákladov je uvedené v prílohe konsolidovaných poznámok: Náklady na služby - tabuľka č. 19, Ostatné náklady na prevádzkovú činnosť - tabuľka č. 20, Ostatné finančné náklady - tabuľka č. 21.

K 31. decembru 2014 sú ako náklady konsolidovaného celku MH SR vykázané aj náklady voči účtovným jednotkám konsolidovaného celku ústrednej správy. Ich prehľad podľa jednotlivých nákladových účtov je uvedený v nasledovnej tabuľke v EUR:

Názov účtu nákladov	Výška nákladov voči ÚJ konsolidovaného celku ÚS	Výška nákladov voči ÚJ konsolidovaného celku ÚS
	2014	2013
501 Spotreba materiálu	16 728,78	30 146,46
502 Spotreba energie	54 992,70	2083,95
511 Opravy a udržiavanie	34 861,51	31 709,46
513 Náklady na reprezentáciu	4 362,62	28 376,19
518 Ostatné služby	2 471 628,88	843 479,55

524 Záonné sociálne poistenie	13 707 156,12	11 470 695,38
527 Záonné sociálne náklady	1 349,77	339 782,22
531 Daň z motorových vozidiel	762,70	736,15
532 Daň z nehnuteľností	3 120 216,26	2 357 817,63
544 Zmluvné pokuty, penále a úroky z omeškania	137,40	0,00
545 Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	16 862,92	140 555,09
548 Ostatné náklady na prevádzkovú činnosť	1 250 574,62	3 089,76
553 Tvorba ostat. rezerv z prevádz. činnosti	4 885,00	
568 Ostatné finančné náklady	3 751,35	4 234,62
587 Náklady na ostatné transfery	2 800,00	5 600,00
588 Náklady z odvodu príjmov	127 038 518,60	162 831 820,90
589 Náklady z budúceho odvodu príjmov	9 898 037,13	6 060 315,41
591 Splatná daň z príjmov	9 142 560,82	3 433 195,67
595 Dodatočne platená daň z príjmov	-729 000,00	
Spolu	166 041 187,18	187 583 638,44

IV. INÉ AKTÍVA A PASÍVA

1. Prípadné ďalšie záväzky:

- voči akcionárom dcérskej spoločnosti Transpetrol, a.s.

Významné povinnosti vyplývajúce z akcionárskej zmluvy s OMV:

Spoločnosť Transpetrol, a. s. sa zaviazala, že od roku 2004 bude kompenzovať výplatu dividend dcérskeho podniku BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH akcionárovi - spoločnosti OMV v prípade, že uvedený dcérsky podnik nebude schopný z akýchkoľvek dôvodov spoločnosti OMV dividendy vyplatiť. Dcérsky podnik BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH sa zaviazal vyplácať dividendy v minimálnej výške 5,5 % zo základného imania spoločnosti, ktoré predstavuje 10 553 tis. EUR v tom prípade, ak to finančné výsledky umožnia a dividendy budú schválené akcionárom. Nakoľko k dátumu tejto účtovnej závierky neboli spoločníkmi BSP schválené žiadne dividendy, nevznikla Spoločnosti povinnosť účtovať o vzniku záväzku voči OMV z vyššie uvedeného titulu.

V prípade platobnej neschopnosti alebo likvidácie dcérskej spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH Spoločnosť ručí za úhradu splatenej časti základného imania spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH, ktorá prináleží spoločnosti OMV a to v prípade sprenevery alebo hrubej nedbalosti zo strany spoločnosti Transpetrol, a.s. Spoločnosť Transpetrol, a.s. nesie všetky riziká a náklady vzniknuté alebo spojené s odstránením ropovodu Bratislava Schwechat, ktorého výstavba sa plánuje v budúcnosti. K dátumu tejto účtovnej závierky nevznikli žiadne záväzky na krytie rizík príp. nákladov súvisiacich s budúcim ropovodom.

- z titulu právnych sporov spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s.

V súčasnosti je spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s. („SPP“) zaangažovaná v niekoľkých sporoch týkajúcich sa zmienek a údajných porušení zmlúv. Okrem zmienek a sporov uvedených nižšie je SPP zainteresovaný aj v iných sporoch, ktoré sa vyskytujú v rámci bežnej podnikateľskej činnosti a neočakáva sa, že by mali individuálne alebo v súhrne významný nepriaznivý efekt na finančné výkazy za rok 2014. Konečný výsledok týchto sporov môže vyústiť do záväzkov vyšších, než sú zaúčtované rezervy a tieto rozdiely môžu byť významné.

Manažment SPP si je vedomý existencie zmienek, ktoré boli údajne podpísané bývalým generálnym riaditeľom SPP pred rokom 1999. SPP verejne vyhlásil, že poprie platnosť týchto zmienek podpísaných bývalým generálnym riaditeľom na súde na základe podozrenia, že ide o podvod a že zmenky nijakým spôsobom nesúvisia so zmluvnými vzťahmi SPP.

Deväť zmienek v celkovej hodnote cca 60 mil. EUR je v súčasnosti v rôznom štádiu konania na súdoch SR. V ďalších piatich prípadoch týkajúcich sa zmienek v hodnote cca 119 mil. EUR bolo právoplatne rozhodnuté v prospech SPP. Nie je možné vylúčiť snahu protistrán o zvrátenie úspešného výsledku pre SPP podaním mimoriadnych opravných prostriedkov.

Manažment SPP na základe vyjadrenia svojich právnych zástupcov obhajuje záujmy spoločnosti v týchto prípadoch s využitím všetkých dostupných právnych prostriedkov. SPP zaúčtoval rezervu na možnú stratu súvisiacu s niekoľkými zmenkami. Suma rezervy nie je samostatne zverejnená, aby nebola ohrozená pozícia SPP v príslušnom spore. Vo finančných výkazoch SPP za rok 2014 neboli vytvorené žiadne iné rezervy

na potenciálne straty v súvislosti so zmenkami, ktoré by mohli nastať, keďže konečný výsledok ostatných prípadov je neistý a v súčasnosti ho nemožno predpokladať.

SPP je žalovanou stranou aj v ďalších súdnych sporoch. Výška rezerv a iné informácie, ktoré sa vzťahujú na jednotlivé právne a iné spory, nie sú samostatne zverejnené, pretože manažment SPP sa domnieva, že ich zverejnenie by mohlo vážne ohroziť pozíciu SPP v týchto sporoch.

2. Zákonný rámec v oblasti jadrovej energetiky

JAVYS, 100 %-ná dcérska spoločnosť Ministerstva hospodárstva SR je povinný spĺňať podmienky legislatívy v oblasti jadrovej energetiky platnej na Slovensku a Medzinárodných dohôd v oblasti mierového využívania jadrovej energie. Je subjektom kontrol a dozoru zo strany ÚJD a Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu („MAAE“) a je povinný predkladať týmto dozorným orgánom správy o svojej činnosti. Pôsobnosť ÚJD je stanovená na základe zákona o mierovom využívaní jadrovej energie č. 541/2004 Z.z. v znení neskorších predpisov („atómový zákon“). ÚJD vykonáva okrem iného štátny dozor nad jadrovou bezpečnosťou jadrových zariadení, kontroluje plnenie povinností podľa Atómového zákona, vydáva povolenia a licencie na jednotlivé činnosti v rámci jadrovej energetiky.

Atómový zákon stanovuje aj princíp zodpovednosti pôvodcu znečistenia za likvidáciu odpadu vzniknutého prevádzkou jadrových zariadení („polluter pays principle“) a upravuje základný rámec jadrovej energetiky vrátane jeho tzv. záverečnej časti a povinnosť držiteľa licencie na prevádzku jadrovoenergetického zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Záverečná časť jadrovej energetiky zahŕňa aktivity po ukončení komerčnej prevádzky jadrového zariadenia, vrátane skladovania a uloženia vyhoreného jadrového paliva, spracovania a uloženia rádioaktívnych odpadov.

2.1 Viedenský dohovor o občianskej zodpovednosti za jadrové škody

V zmysle Viedenského dohovoru o jadrovej zodpovednosti tretích strán (máj 1963) výhradnú zodpovednosť za nehody v týchto jadrových zariadeniach súvisiace s ich prevádzkou nesú prevádzkovatelia jadrových zariadení.

V Zbierke zákonov SR bol Viedenský dohovor publikovaný pod č. 70/1996 Z.z., pričom medzinárodnoprávne povinnosti inkorporácie mnohostranného medzinárodného dohovoru boli do vnútroštátneho práva SR plne prijaté zákonom č. 130/1998 Z. z. (ktorý sa od 1. 12. 2004 nahradil novým zákonom č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov). Národná rada Slovenskej republiky vyjadrila 25. januára 1995 súhlas s pripojením sa Slovenskej republiky k tomuto dohovoru. Prezident Slovenskej republiky dal svoj súhlas 23. februára 1995. Dňa 7. marca 1995 Slovenská republika deponovala dokumenty o pridružení sa k Viedenskému dohovoru generálnemu riaditeľovi Medzinárodného úradu pre atómovú energiu a 7. júna 1995 Viedenský dohovor v Slovenskej republike nadobudol platnosť.

Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ zabezpečil poistenie alebo iné finančné zabezpečenie svojej zodpovednosti za jadrové škody, ako je stanovené štátom vlastniacim jadrové zariadenia. Štát vlastniaci jadrové zariadenie nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na sumu menšiu ako 5 mil. USD (pevne stanovené vo vzťahu k cene zlata podľa cien z roku 1963) na jednu jadrovú udalosť (v aktuálnych jednotkách vyjadrené v atómovom zákone do 31.12.2013 v hodnote 75 mil. EUR, od 1.1.2014 v hodnote 185 mil. EUR).

Štát vlastniaci jadrové zariadenie musí zabezpečiť vyrovnanie nárokov na kompenzáciu jadrových škôd, ktoré boli uplatnené voči prevádzkovateľovi, a to tak, že poskytne potrebné finančné prostriedky v takom rozsahu, v akom výnosy z poistenia nepostačia na uspokojenie týchto nárokov, ale nie nad prípadný limit prevádzkovateľovej povinnosti stanovený štátom.

V roku 2006 JAVYS podpísal zmluvu s konzorciom slovenských poisťovní, tzv. slovenským jadrovým poisťovacím poolom (ku ktorej sa podpisujú každoročne dodatky). Zmluva do 31.12.2012 kryla záväzky spoločnosti do výšky 75 000 000 EUR za každú jadrovú udalosť. Platná a účinná právna úprava SR v roku 2013 v rámci atómového zákona limitovala záväzok spoločnosti do výšky 50 mil. EUR v inom jadrovom zariadení. Od 1.1.2014 vstúpila do účinnosti nová zmluva so slovenským jadrovým poisťovacím poolom na hodnotu 185 mil. EUR za každú jadrovú udalosť podľa novely atómového zákona č. 143/2013 Z.z.

2.2 Financovanie záverečnej časti jadrovej energetiky, zákon o Národnom jadrovom fonde a granty EBOR

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254 o Štátnom fonde na likvidáciu jadrovoenergetických zariadení. V zmysle tohto zákona sa od prevádzkovateľov jadrových zariadení požadovalo, aby štvrťročne, od 1. januára 1995, prispievali do fondu likvidácie vo výške 10 % z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach.

Dňa 29. novembra 2001 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 560, ktorý dopĺňa zákon č. 254 o fonde. Na základe tohto zákona, s účinnosťou od 1. januára 2002, boli prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 11 618 EUR za každý MW inštalovaného výkonu jadrového zariadenia a 6,8 % z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach.

V marci 2006 Národná rada SR schválila nový zákon o NJF č. 238/2006, ktorý riešil požiadavku na adresné sledovanie odvodov a rozdelenie súčasných prostriedkov fondu podľa jednotlivých jadrovoenergetických zariadení a zároveň rieši tzv. historický deficit vo výške prostriedkov fondu. Historický deficit v prostriedkoch fondu vznikol v minulosti absenciou systému uhrádzania odvodov a akumuláciou prostriedkov na budúce vyrad'ovanie z prevádzky jadrových zariadení (predovšetkým A1 a V1). Na základe tohto zákona, s účinnosťou od 1. júla 2006, sú prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 11 618 EUR za každý MW inštalovaného výkonu jadrového zariadenia a 5,95 % z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach. Nový zákon predpokladal, že vláda Slovenskej republiky schváli do konca roku 2007 stratégiu záverečnej časti jadrovej energetiky, ktorej súčasťou bude okrem iného schválenie stratégie vyrad'ovania pre jednotlivé jadrovoenergetické zariadenia, určenie záväzkov spojených s likvidáciou jadrových zariadení vrátane spracovania a uloženia rádioaktívneho odpadu a vyhoreného jadrového paliva, vyčíslenie historického deficitu a stanovenie špeciálnej tarify účtovanej konečným spotrebiteľom na území Slovenskej republiky, ktorá je určená na krytie tohto historického deficitu.

V súlade s požiadavkou tohto zákona rozdelil k 30. júnu 2006 NJF nazhromaždené prostriedky na podúčty podľa jednotlivých jadrovoenergetických zariadení, v rámci ktorého bola pridelená na podúčet V1 suma 244 526 tis. EUR.

Dňa 6. septembra 2006 bola zároveň prijatá novela zákona o NJF č. 528/2006, ktorá stanovila na prechodné obdobie možnosť čerpať ako pôžičku prostriedky na vyrad'ovanie jadrovej elektrárne A1 z podúčtu určeného na vyrad'ovanie jadrovej elektrárne V1, kým nebude uvedený mechanizmus špeciálnej tarify.

Dňa 21. mája 2008 schválila vláda Slovenskej republiky uznesením č. 328/2008 stratégiu záverečnej časti jadrovej energetiky a uložila zodpovedným orgánom jej implementáciu v termíne do 31. decembra 2013, vrátane začatia výberu prostriedkov na krytie historického deficitu prostredníctvom špeciálneho odvodu, ktorý sa začal vyberať od roku 2011.

Dňa 15. januára 2014 prijala vláda Slovenskej republiky uznesením č. 26/2014 aktualizovanú stratégiu záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, pripravenú Národným Jadrovým Fondom. Táto stratégia, okrem iného, aktualizuje pôvodné odhady nákladov na vyrad'ovanie jadrových elektrární, skladovanie rádioaktívneho odpadu z vyrad'ovania a tiež vysoko-rádioaktívneho rádioaktívneho odpadu a vyhoreného jadrového paliva v hlbinnom úložisku.

Ministerstvo vykazuje k 31. decembru 2014 pohľadávku 64 361 557 EUR na účte 346 – Dotácie zo štátneho rozpočtu (31. december 2013: 210 265 tis. EUR) vo výške akumulovaných prostriedkov na podúčte pre V1 vo fonde. Keďže je presvedčené, že prostriedky budú použité iba na zákonom stanovené účely, očakáva, že jeho právo na čerpanie týchto prostriedkov za splnenia zákonných podmienok je isté. K 31. decembru 2013 spoločnosť JAVYS z dôvodu opatrnosti znížila pohľadávku voči NJF o sumu 18 223 tis. EUR (31.12.2014: 0 Eur) na pokrytie deficitu medzi nevyhnutnými nákladmi na vyrad'ovanie, vyplývajúcim zo zákonných a zmluvných požiadaviek a schváleným objemom čerpania prostriedkov z NJF na rok 2014. Ministerstvo považuje tento očakávaný deficit za krátkodobú záležitosť a neočakáva, že by sa mala opakovať v budúcich rokoch. K 31. decembru 2014 na základe schválených rozpočtov NJF na rok 2015 a výhľadových plánov na roky 2016-18 predpokladá, že všetky vynaložené náklady na vyrad'ovanie jej budú preplatené.

Ministerstvo zaúčtovalo aj pohľadávku na krytie historického deficitu vo fonde, ktorá sa týka predovšetkým nákladov na vyrad'ovanie A1, keďže je presvedčené, že má nárok na krytie týchto prostriedkov podľa platného zákona o NJF a že skutočné náklady vynaložené na jadrové vyrad'ovanie jej budú uhradené. Túto skutočnosť podporuje aj fakt, že v roku 2006 až 2014 fond schválil úhradu nákladov spojených s vyrad'ovaním jadrovej elektrárne A1 napriek tomu, že pri delení prostriedkov fondu k 30. júnu 2006 nebola pridelená žiadna suma na podúčet jadrovej elektrárne A1. Úhrada týchto nákladov bola riešená formou návratnej pôžičky z podúctu na vyrad'ovanie jadrovej elektrárne V1. Výška pohľadávky na krytie historického deficitu bola odhadnutá vo výške časti rezerv na vyrad'ovanie, ktorá v súčasnosti nie je krytá žiadnymi inými zdrojmi. Skutočná výška historického deficitu stanovená fondom sa môže od súčasných odhadov spoločnosti líšiť a tieto rozdiely môžu byť významné. V súlade so zákonom o NJF č. 238/2006 vydala vláda Slovenskej republiky dňa 6. októbra 2010 nariadenie č. 426/2010, ktorým schválila na rok 2011 špeciálny odvod na krytie historického deficitu vo výške 3 EUR/MWh. Tento odvod vyberá prevádzkovateľ prenosovej sústavy od koncových odberateľov elektrickej energie na Slovensku. Z prostriedkov vybraných špeciálnym odvodom sa bude financovať aj vrátenie pôžičky z podúctu jadrovej elektrárne V1. Vo februári 2013 Európska komisia rozhodla v rámci odpovede na notifikačné postupy Slovenskej republiky, že uvedený špeciálny odvod na čiastočné financovanie tzv. historického deficitu je zlučiteľný so zmluvou o fungovaní Európskej únie a nepredstavuje štátnu pomoc.

Novelou zákona č. 505/2011 bol okrem iného zvýšený fixný poplatok za každý MW inštalovaného výkonu jadrového zariadenia na 13 428,26 EUR/MW a umožnené z prostriedkov NJF financovať náklady na vyrad'ovanie jadrových zariadení na výrobu alebo spracovanie jadrových materiálov alebo skladovanie jadrových materiálov a vyrad'ovanie jadrových zariadení na spracovanie, úpravu alebo skladovanie rádioaktívnych odpadov. Táto novela nadobudla účinnosť 1. februára 2012. V súčasnosti nie je stanovený mechanizmus akumulácie prostriedkov určených na vyrad'ovanie neenergetických zariadení vo vlastníctve JAVYS.

Ministerstvo vykazuje k 31. decembru 2014 sumu vo výške 199 837 tis. EUR (31. december 2013: 233 643 tis. EUR) v súvislosti s grantmi Európskej banky pre obnovu a rozvoj („EBOR“). Tieto granty boli vykázané na základe projektov schválených na valnom zhromaždení prispievateľov v EBOR v súlade s rámcovou dohodou medzi EBOR a Slovenskou republikou. Rámcová dohoda sa podpísala na financovanie určitých nákladov súvisiacich so skorším odstavením bloku V1 jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach, na základe uznesenia vlády SR č. 801/1999.

V súčasnosti pripravuje Národný jadrový fond návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR, ako aktualizáciu stratégie záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie. Tiež sa pripravuje tzv. veľká novelizácia zákona o NJF. Spoločnosť očakáva od týchto zmien vyjasnenie niektorých vzťahov a zodpovedností v porovnaní so súčasným právnym stavom, a tiež okrem iného zavedenie nového poplatku z prevádzky neenergetických jadrových zariadení do NJF, ktorý bude akumulovaný na osobitnom podúcte a bude slúžiť na úhradu nákladov na vyrad'ovanie neenergetických jadrových zariadení v budúcnosti.

Informácie o iných aktívach a iných pasívach uvádza tabuľka č. 23.

Významné zmluvy

3.1. Významné zmluvy - Jadrová a vyrad'ovacia spoločnosť, a. s.

Následne po získaní časti podniku JE V1 spoločnosť JAVYS uzatvorila so Slovenskými elektrárnami, a.s. zmluvu o predaji a kúpe výrobnnej kapacity a výkonu JE V1, na základe ktorej spoločnosť prevádzkuje JE V1 počas obdobia jej zostatkovej životnosti do ukončenia prevádzky k 31. decembru 2009. Slovenské elektrárne, a.s. uhrádzali všetky hotovostné náklady ako sú definované v zmluve, počas obdobia od 1. apríla 2006 až do 31. júla 2011, keď spoločnosť JAVYS získala licenciu na vyrad'ovanie JE V1 (a ďalšie náklady spojené s vyrad'ovaním po tomto dátume by mali byť uhrádzané NJF). Na základe tejto zmluvy spoločnosť v roku 2011 zaúčtovala výnosy vo výške 32 790 093 EUR za úhradu hotovostných nákladov spojených s prevádzkovaním JE V1. Slovenské elektrárne, a.s. mali právo na základe zmluvy požiadať o vykonanie

nezávislého auditu týchto nákladov. K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky nebol takýto audit vykonaný. V zmysle dodatku č. 7 k zmluve o predaji a kúpe výrobnnej kapacity a výkonu JE V1 bola výška hotovostných nákladov na roky 2009-2011 stanovená paušálne fixnou čiastkou.

Dodatkom č. 9 ku zmluve o predaji a kúpe výrobnnej kapacity a výkonu jadrovej elektrárne V1 bol dohodnutý objem jadrových služieb pre JE V1 na roky 2010-2011 a aktualizovaný platobný kalendár spracovávaní kalov a sorbentov JE V1. Dodatkom č. 10 bol opätovne aktualizovaný platobný kalendár spracovávaní kalov a sorbentov jadrovej elektrárne V1 a Dodatkom č. 11 bola dohodnutá platba od Slovenských elektrární, a.s. na budúce spracovanie Ra-odpadov zo skladu vysokoaktívnych Ra-odpadov (mogilnik) JE V1.

Kaly a sorbenty ako aj odpady z tzv. mogilniku pochádzajú z historickej prevádzky jadrovej elektrárne V1. JAVYS sa zaviazal spracovať tieto odpady do roku 2020. Celková suma za spracovanie týchto odpadov bola stanovená fixne na 64 912 tis. EUR pre kaly a sorbenty a 7 000 tis. EUR pre odpady z tzv. mogilniku. JAVYS časovo rozlišuje výnosy z tejto zmluvy podľa stupňa rozpracovanosti tejto zákazky.

Po splnení všetkých zmluvných záväzkov oboch strán bola Zmluva o predaji a kúpe výrobnnej kapacity a výkonu jadrovej elektrárne V1 ukončená k 31.12.2011.

JAVYS v r. 2011 uzatvoril Dodatok č. 7 k Zmluve o poskytovaní jadrových služieb so Slovenskými elektrárnami (jadrové služby zahŕňajú skladovanie vyhoreného jadrového paliva, spracovanie a uloženie rádioaktívnych odpadov z prevádzky jadrových elektrární JE V2 a JE EMO), ktorým sa dohodol ročný objem jednotlivých spracovávaných rádioaktívnych odpadov a pevné ceny na roky 2012-2013, objem skladovania jadrového paliva a počet prepráv vyhoreného jadrového paliva a pevné ceny na roky 2012-2016. Výsledkom tohto dodatku je zníženie ročných objemov spracovávaní rádioaktívnych odpadov pre JE V2 a JE EMO a z toho vyplývajúci výnosy za jadrové služby v rokoch 2012-13. V decembri 2013 podpísala spoločnosť Dodatok č. 8 ku Zmluve o poskytovaní jadrových služieb s SE, ktorým sa upresňujú objemy a záväzné ceny za spracovanie a uloženie rádioaktívnych odpadov z prevádzky jadrových elektrární JE V2 a JE EMO a objemy a ceny a počet prepráv pre skladovanie vyhoreného jadrového paliva na roky 2012-2016. Ceny stanovené v zmluve reflektujú náklady a dohodnutý zisk a sú stanovené na základe tzv. "arm's length basis".

JAVYS vykonáva činnosti súvisiace s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 na základe plánov na čerpanie prostriedkov z NJF, ktoré schvaľuje na rok dopredu rada správcov fondu. Fond prepláca oprávnené náklady spojené s vyradovaním na základe schválených projektov (bez ziskovej prirážky), s výnimkou odpisov dlhodobého hmotného majetku, ktorý bol obstaraný z prostriedkov fondu.

Zmluva s ČEZ

Dňa 31. mája 2009 JAVYS uzatvoril akcionársku zmluvu so spoločnosťou ČEZ Bohunice, a.s. o príprave, výstavbe a prevádzkovaní projektu tzv. nového jadrového zdroja v lokalite Jaslovské Bohunice. V zmysle tejto zmluvy sa JAVYS zaviazal vložiť ďalší nehnuteľný majetok týkajúci sa predovšetkým pozemkov v predpokladanej lokalite výstavby nového jadrového zdroja formou nepeňažného vkladu a zvýšením základného imania spoločnosti JESS, a.s. Financovanie ďalších fáz projektu predpokladá využitie externého financovania.

Zmluva o financovaní s VÚB banka

Dňa 8.12.2014 uzatvoril JAVYS Zmluvu o financovaní s VÚB bankou. Zmluva bola uzatvorená pre poskytnutie bankových záruk. JAVYS sa zúčastnil v tendri, ktorý vyhlásila spoločnosť SO.G.I.N. - Società Gestione Impianti Nucleari per Azioni, Via Torino n. 6, ROMA, Italia, pre predmet zákazky: Služby pre nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi v jadrovej elektrárni Caorso. Podmienkou v účasti bola aj banková záruka. V mesiaci december 2014 VÚB banka poskytla ponukové záruky na obdobie 180 dní v čiastke 692 tis. EUR a 48 tis. EUR.

Právny a regulačný rámec na trhu so zemným plynom v SR

Základný právny rámec na podnikanie v energetike predstavuje zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov a zákon č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach, ktoré nadobudli účinnosť 1. septembra 2012.

Tieto zákony transponovali do slovenského právneho poriadku požiadavky tretieho energetického balíčka, ktorými sa rozšírili požiadavky na nezávislosť a oddelenie obchodných, finančných, prevádzkových a investičných činností prevádzkovateľa prepravnej siete a zároveň sa posilňujú právomoci ÚRSO vo vzťahu k vertikálne integrovaným podnikom. Jednou zo základných požiadaviek vyplývajúcich priamo zo Smernice 2009/73/ES aj v prípade implementácie ITO modelu bolo vlastníctvo prepravnej siete jej prevádzkovateľom. Okrem toho sa na nezávislého prevádzkovateľa prepravnej siete vzťahujú aj nové povinnosti týkajúce sa vytvorenia tzv. dozornej komisie ako špeciálneho dozorného orgánu, certifikácia, v rámci ktorej ÚRSO spolu s Európskou komisiou skúma jeho nezávislosť a súlad s požiadavkami ITO modelu a ďalšie povinnosti na zaistenie nezávislosti pri prevádzke, údržbe a riadení prepravnej siete.

Dňa 1. decembra 2014 nadobudol účinnosť zákon č. 321/2014 Z.z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov („Zákon o energetickej efektívnosti“), ktorým SR do svojho právneho poriadku čiastočne prebrala Smernicu Európskeho parlamentu a Rady 2012/27/DÚ z 25. októbra 2012 o energetickej efektívnosti. Zákon o energetickej efektívnosti ustanovuje rámec pre racionálne používanie energie, opatrenia na podporu a zlepšenie energetickej efektívnosti, postup a povinnosti zodpovedných subjektov pri tvorbe koncepcií a akčných plánov energetickej efektívnosti a cieľov energetickej efektívnosti, práva a povinnosti osôb v oblasti energetickej efektívnosti a pri výkone energetického auditu, podnikanie v oblasti poskytovania energetických služieb a zavádza niektoré nové pravidlá pri poskytovaní informácií koncovým odberateľom energie a prevádzkovateľovi monitorovacieho systému. Cieľom prijatia Zákona o energetickej efektívnosti je zvýšenie účinnosti využívania energie v celom energetickom reťazci, predovšetkým však v oblasti konečnej spotreby. Zákon pre spoločnosť prináša viacero nových povinností a zároveň i potenciálnu obchodnú príležitosť podporiť svoju hlavnú činnosť dodávky plynu a dodávky elektriny poskytovaním energetických služieb.

V oblasti cenovej regulácie dodávky plynu je základný rámec tvorený zákonom č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a Regulačnou politikou na aktuálne regulačné obdobie 2012 – 2016. Podrobnosti týkajúce sa rozsahu a spôsobu vykonávania cenovej regulácie sú stanovené všeobecne záväznými právnymi predpismi vydanými na základe vyššie uvedených zákonov ÚRSO-m. Cenovej regulácii v roku 2014 aj naďalej podliehala dodávka plynu pre domácnosti, dodávka plynu malému podniku, dodávka plynu dodávateľom poslednej inštancie, dodávka elektriny pre domácnosti, dodávka elektriny malému podniku a výroba, distribúcia a dodávka tepla. Od roku 2013 bola zrušená cenová regulácia v oblasti dodávky plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť, no popri zachovaní cenovej regulácie pre dodávku plynu pre domácnosti a dodávky poslednej inštancie bola znovu zavedená aj cenová regulácia v oblasti dodávky plynu malému podniku (s ročnou spotrebou do 100 tis. kWh/rok). Rovnaký rozsah cenovej regulácie sa v roku 2014 uplatňoval aj v oblasti dodávky elektriny (malým podnikom je v danom prípade odberateľ s ročnou spotrebou maximálne do 30 tis. kWh). Cenovú reguláciu vo vyššie uvedených oblastiach upravujú vyhlášky ÚRSO, a to vyhláška č. 193/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve, vyhláška č. 222/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia tepelnej energetike a vyhláška č. 222/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

3.2. Významné zmluvy – Slovenský plynárenský priemysel, a.s.

Nákup zemného plynu

Nákup zemného plynu bol aj v priebehu roka 2014 realizovaný v rozhodujúcej miere dodávkami z Ruskej federácie. Dodávky zemného plynu boli realizované v zmysle dlhodobého kontraktu so spoločnosťou Gazprom export LLC.

Nákupná cena zemného plynu od Gazprom export sa určuje podľa dohodnutého cenového vzorca.

Zmluvy o predaji zemného plynu

Predaj zemného plynu stredným a veľkým zákazníkom je predmetom zmlúv o dodávke plynu, ktoré sa uzatvárajú spravidla na jeden alebo viac rokov. Ceny dohodnuté v zmluvách obyčajne zahŕňajú kapacitnú aj komoditnú zložku.

Zmluvy o predaji elektriny

Predaj elektriny stredným a veľkým zákazníkom je predmetom zmlúv o združenej dodávke elektriny alebo zmlúv o dodávke elektriny s prevzatím zodpovednosti za odchýlku. V týchto zmluvách je obyčajne určená

cena za dodávku komodity. Cena distribučných a ostatných zložiek ceny je určená cenovými rozhodnutiami ÚRSO pre distribučné spoločnosti a operátora trhu a prenosovej sústavy. Zmluvy o združenej dodávke elektriny s malými podnikmi a domácnosťami definujú produkty, ktorých cenníky sú vydávané v súlade s cenovými rozhodnutiami ÚRSO pre regulovaný subjekt SPP ako dodávateľa elektriny.

Významné zmluvné záväzky s bývalými dcérskymi spoločnosťami, ktoré pokračujú po ukončení reorganizácie skupiny SPP

Po ukončení reorganizácie skupiny SPP naďalej pokračuje vo významných zmluvných záväzkoch z titulu nákupu skladovacích kapacít so spoločnosťou NAFTA, nákupom distribučných a prepravných služieb od SPP – distribúcia a Eustream, a.s.

Skupina skladuje zemný plyn na základe dlhodobých zmlúv o nákupe skladovacích kapacít so spoločnosťou NAFTA a.s., ktoré sa využívajú na vtláčanie a ťažbu zemného plynu podľa sezónnych potrieb a na zabezpečenie štandardu bezpečnosti dodávok vyplývajúcich zo zákona. Poplatky za skladovanie sú dohodnuté na obdobie platnosti kontraktov. Poplatok za skladovanie primárne závisí od prenajatej kapacity na rok a ročných cenových indexov.

Skupina nakupuje prepravné služby a prepravné kapacity na základe zmlúv typu *ship or pay* uzatvorených so spoločnosťou Eustream, a.s. Poplatky a obchodné podmienky v týchto zmluvách sú plne regulované zo strany ÚRSO.

Poplatky za distribučné služby závisia od fixnej a variabilnej zložky a sú tiež plne regulované zo strany ÚRSO.

Prípadné ďalšie záväzky

Zoznam nehnuteľných kultúrnych pamiatok je uvedený v tabuľke č. 24.

V. SKUTOČNOSTI, KTORÉ NASTALI PO DNI, KU KTORÉMU SA ZOSTAVUJE ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA, DO DŇA JEJ ZOSTAVENIA

Po 1. januári 2015 SPP pokračoval v procese revízie nákupnej ceny zemného plynu so spoločnosťou Gazprom export LLC pre nákupy od 1. januára 2015. Dohoda o zmene ceny nebola zatiaľ sfinalizovaná.

V roku 2015 boli zrealizované kroky vedúce k predaju podielu Slovenskej republiky na spoločnosti Slovak Telekom, a.s. Na základe Uznesenia vlády SR č. 157 zo dňa 1.4. 2015 bola celková menovitá hodnota akcií 34 % majetkovej účasti štátu na podnikaní spoločnosti Slovak Telekom, a.s. dňa 8.4. 2015 bezodplatne prevezená z Ministerstva hospodárstva SR na Fond národného majetku.

V roku 2015 sa menila štruktúra konsolidovaného celku MH SR. K 01.07.2015 sa zlúčili spoločnosti MH Invest s.r.o. a MH Development s.r.o. do spoločnosti MH Invest s.r.o.

Po 31. decembri 2014 **nenastali** iné udalosti, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v konsolidovanej účtovnej závierke za rok 2014.

PRÍLOHY

Prílohu tvoria vybrané tabuľky - výstupy z Centrálného konsolidačného systému za rok 2013. Ide o tabuľky:

- č. 1: Údaje o konsolidovanom celku
- č. 2: Neobežný majetok
- č. 3: Majetkové podiely
- č. 7: Opravné položky k zásobám
- č. 8: Opravné položky k pohľadávkam
- č. 9: Pohľadávky podľa doby splatnosti
- č. 10: Časové rozlíšenie na strane aktív – Náklady budúcich období

- č. 11: Časové rozlíšenie na strane aktív – Príjmy budúcich období
- č. 12: Vlastné imanie
- č. 13: Rezervy zákonné
- č. 14: Rezervy ostatné
- č. 15: Záväzky podľa doby splatnosti
- č. 16: Bankové úvery
- č. 17: Časové rozlíšenie na strane pasív – Výdavky budúcich období
- č. 18: Časové rozlíšenie na strane pasív – Výnosy budúcich období
- č. 19: Náklady na služby
- č. 20: Ostatné náklady na prevádzkovú činnosť
- č. 21: Ostatné finančné náklady
- č. 22: Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti
- č. 23: Informácia o iných aktívach a iných pasívach
- č. 24: Zoznam nehnuteľných kultúrnych pamiatok spravovaných účtovnou jednotkou