

**Poznámky konsolidovanej účtovnej závierky  
zostavenej k 31. decembru 2015**  
(ďalej len „konsolidované poznámky“)

**I. VŠEOBECNÉ ÚDAJE****1. Identifikačné údaje konsolidujúcej účtovnej jednotky:**

Názov konsolidujúcej účtovnej jednotky: **Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky**

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 a Opatrením Ministerstva financií Slovenskej republiky z 10. decembra 2014 č. MF/21230/2014-31, ktorým sa mení a dopĺňa Opatrenie Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 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 („KÚZ MH SR“) bola zostavená ako riadna konsolidovaná účtovná závierka.

KÚZ MH SR bude zahrnutá do konsolidovanej účtovnej závierky ústrednej správy a 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
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 vyradovacia spoločnosť	Akciová spoločnosť	100	100
MH Development Od 01.07.2015 zlúčený s MH Invest s.r.o. do spoločnosti MH Invest, s.r.o.	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 do 07.04.2015	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*
MH Invest II od 24.10.2015	Spol. s r.o.	100	100
MH Manažment od 19.12.2015	Akciová spoločnosť	100	100

\* / V spoločnostiach, kde podľa hlasovacích práv by mala mať kontrolu konsolidujúca ÚJ je manažérska kontrola v rukách menšinového vlastníka, preto sa konsoliduje metódou vlastného imania.

Do KÚZ konsolidovaného celku MH SR boli k 31.12.2015 zahrnuté KÚZ nasledovných spoločností:

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

Informácia o použitých metódach konsolidácie je uvedená v časti II bod 1.

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

Reorganizácia skupiny Slovenský plynárenský priemysel („SPP“) a úprava vlastníckych vzťahov

Dňa 19. decembra 2013 podpísal Fond národného majetku SR („FNM“), 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) 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 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 prvýkrát 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):

Názov účtovnej jednotky	Sídlo	Dôvod nezahrnutia do KÚZ
ZŤS Dubnica nad Váhom, a.s.	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 Bavlňárske závody, Trenčín	1 210 914,16	1 210 914,16
ZDROJ Potraviný-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
<b>S p o l u :</b>	<b>233 273 489,35</b>	<b>231 195 845,66</b>

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)
- Kovošrot Bratislava (KI vo výške 12 740 888,27 EUR)
- 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)
- Stavebný podnik Bratislava (KI vo výške 747 858,99 EUR) k 31.12.2015.

Prehľad štátnych podnikov a štátnych podnikov v konkurze a likvidácii k 31.12.2015 je uvedený v nasledovnej tabuľke:

v EUR

Názov štátneho podniku, š.p. v konkurze a likvidácii	Kmeňové imanie k 31.12.2015	Tvorba OP k 31.12.2015	Kmeňové imanie k 31.12.2014
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
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
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 Michalovce	920 566,95	920 566,95	920 566,95
DOMEF Michalovce	281 783,18	281 783,18	281 783,18
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 Bavlňárske závody, Trenčín	1 210 914,16	1 210 914,16	1 210 914,16
ZDROJ Potraviný-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	0,00	0,00	747 858,99
<b>S p o l u :</b>	<b>208 663 748,84</b>	<b>206 586 105,15</b>	<b>209 411 607,83</b>

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

Minister hospodárstva SR: do 05.05.2015 Ing. Pavol Pavlís,  
od 06.05.2015 Ing. Peter Kažimír poverený riadením rezortu,  
od 16.06.2015 JUDr. Vazil Hudák,  
od 24.03.2016 Ing. Peter Žiga

Štátni tajomníci MH SR: Ing. Rastislav Chovanec, PhD.  
do 22.03.2016 Ing. Miroslav Obert, od 23.03.2016 Ing. Vojtech Ferenz PhD.

Vedúci služobného úradu MH SR: do 06.05.2015 Mgr. Roman Kováč, od 07.05.2015 Ing. Albin Kotian,  
od 31.03.2016 JUDr. Ing. Viktor Lehotzký

Priemerný počet zamestnancov konsolidovaného celku MH SR v roku 2015 bol 12 238 zamestnancov, z toho riadiacich 691 (v r. 2014 počet 16 371 zamestnancov, z toho riadiacich 703).

### 4. Zmena konsolidovaného celku

Štruktúra konsolidovaného celku MH SR v priebehu rokov 2014 a 2015 prešla nasledovnými zmenami:  
K 1.8.2014 ministerstvo nadobudlo z FNM 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.

K 8.4.2015 MH SR bezodplatne previedlo 34 % akcií spoločnosti Slovak Telekom, a s. na FNM.

Zmluvou o zlúčení uzatvorenou 11.6.2015 medzi spoločnosťami MH Development, s.r.o. a MH Invest, s.r.o. sa spoločnosť MH Development, s.r.o. zrušila bez likvidácie a zlúčila sa s nástupníckou spoločnosťou MH Invest, s.r.o k 01.07.2015.

Zakladateľskou listinou zo dňa 12.10.2015 bola založená spoločnosť MH Invest II, s.r.o. (vo výpise z OR dňa 24.10.2015).

Zakladateľskou listinou zo dňa 2.12.2015 bola založená spoločnosť MH Manažment, a.s., ako nástupnícka spoločnosť FNM (vo výpise z OR dňa 19.12.2015).

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

V roku 2015 bol medzi spoločnosťami MH Development, s.r.o. a MH Invest, s.r.o. realizovaný pohyb majetku, ktorý tvorili pozemky, stavby, dopravné prostriedky a samostatné hnutelné veci, z dôvodu zlúčenia spoločností k 1.7.2015.

### 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 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. Účtovné jednotky odpisujú majetok na základe zákonov č. 431/2002 Z. z. a č. 595/2003 Z.z. v znení neskorších predpisov.

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

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.

Transpetrol v roku 2015 zaradil do používania ropovod Adria v obstarávacej hodnote 9 552 tis. EUR. Na základe skutočností, že tento ropovod je napojený na ropovod Družba, spoločnosť zahrnula ropovod Adria do peňazotvornej jednotky transportu ropy.

#### 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, poisťné, 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 polí.

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 odplatnom 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 tvoria 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 vyrubení 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 8 744 tis. EUR k 31. decembru 2015 (31. december 2014: 8 710 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 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 tarifách 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 Bratislavského samosprávneho kraja zohľadňujúci navrhovanú trasu.

V priebehu roka 2014 prebehli stretnutia zainteresovaných strán. 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).

Počas roka 2015 prebiehali opätovné stretnutia zainteresovaných strán na lokálnej aj medzinárodnej úrovni. Výsledkom lokálnych aktivít bola konkretizácia trasy 10c a zabezpečenie aktualizácie projektových štúdií, ako aj implementačného plánu investície pre potreby ďalšieho postupu v projekte. Na medzinárodnom poli bol projekt ropovodu Bratislava – Schwechat v rámci Projektov spoločného záujmu v novembri 2015 schválený Európskou komisiou ako strategický projekt EÚ.

Vedenie Spoločnosti je preto presvedčené, že projekt bude pokračovať v roku 2016 a ďalších rokoch v zmysle schválených plánov. Vzhľadom na postupnú konkretizáciu trasovania ropovodu Skupina však prehodnotila v minulosti vynaložené investičné náklady a identifikovala jednotlivito vynaložené náklady, ktoré nezodpovedajú súčasnému stavu projektu a nebudú prinášať budúce úžitky. Spoločnosť k 31. decembru 2015 vytvorila opravnú položku k dlhodobým aktívam súvisiacim s projektom BSP vo výške 757 tis. EUR.

SPP pri uplatňovaní účtovných postupov prijal 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:

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 maloobderateľov 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 2015 konsolidované finančné výkazy obsahujú významné čiastky zaúčtované ako rezervy na nevýhodné zmluvy v súvislosti s neodvolateľnými zmluvnými záväzkami dodať zemný plyn zákazníkovi 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 nasledujúcej tabuľke:

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		
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. (zlúčená s MH Invest, 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
MH Invest II, s.r.o.	áno		
MH Manažment, 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

Pre daný bod nie je náplň.

## III. INFORMÁCIE O ÚDAJOCH NA STRANE AKTÍV A PASÍV SÚVAHY

KÚZ Ministerstva hospodárstva SR bola k 31. decembru 2015 zostavená siedmykrát.

### 1. Dlhodobý majetok

Celková hodnota dlhodobého nehmotného majetku k 31.12.2015 bola 17 647 690,73 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom zníženie o 530 469,79 EUR (2014: 18 178 160,52 EUR). Najvýznamnejšou položkou je softvér vo výške 7 603 317,95 EUR.

Celková hodnota dlhodobého hmotného majetku k 31.12.2015 bola 732 100 502,24 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom nárast o 32 219 087,78 EUR (2014: 699 881 414,46 EUR). Najvýznamnejšou položkou dlhodobého hmotného majetku sú stavby vo výške 465 859 308,40 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 nižšie a tiež v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľke č. 3.

<b>Majetkové podiely v iných spoločnostiach (podielové cenné papiere a podiely v dcérskej účtovnej jednotke a v spoločnosti s podstatným vplyvom) v EUR</b>						
Názov spoločnosti	Právna forma	Základné imanie (ZI) spoločnosti k 31.12.2015	Podiel účt. jednotky na ZI (v %)	Podiel účt. jednotky na hlasovacích právach (v %)	Hodnota vlastného imania k 31.12. 2015	Hodnota vlastného imania k 31.12.2014
Transpetrol	a.s.	130 850 758,00	100	100	343 943 286,49	343 044 737,36
Jadrová a vyradovacia spoločnosť	a.s.	36 446 940,00	100	100	224 344 485,00	217 427 374,00
MH Development	s.r.o.	0,00	100	100	0,00	27 375 354,00
MH Invest	s.r.o.	108 117 028,00	100	100	109 187 641,00	1 675 494,00
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska	a.s.	216 357 000,00	51	50	218 072 102,00	218 824 251,00
Slovak Telekom	a.s.	0,00	34	34	0,00	1 608 726 000,00
SPP	a.s.	885 062 000,00	100	100	2 586 993 000,00	2 444 812 000,00

Slovenské elektrárne	a.s.	1 269 296 000,00	34	34	3 820 981 000,00	4 071 991 000,00
Západoslovenská energetika	a.s.	196 969 000,00	51	51	-39 035 000,00	-66 554 000,00
Stredoslovenská energetika	a.s.	116 754 000,00	51	51	491 506 000,00	433 255 000,00
Východoslovenská energetika Holding	a.s.	111 618 000,00	51	51	223 281 000,00	210 836 000,00
MH Invest II	s.r.o.	6 395 000,00	100	100	6 387 390,00	0,00
MH Manažment	a.s.	25 000,00	100	100	22 815,00	0,00
Spolu	x	3 077 890 726,00	x	x	7 985 683 719,49	9 511 413 210,36

Dlhodobý finančný majetok dcérskych a pridružených ÚJ spoločnosti Transpetrol, a.s. bol k 31.12.2015 nasledovný:

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 2015 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 31.12.2015 predstavuje čiastku 71 525 tis. EUR.

Transpetrol, a.s. eviduje podiel v pridruženej spoločnosti SWS k 31.12.2015 v nadobúdacej hodnote 1 131 481 EUR (k 31.12.2014: 1 131 481 EUR), na ktorý eviduje opravnú položku k 31.12.2015 vo výške 245 079 EUR (k 31.12.2014: 245 079 EUR). Podiel Transpetrol, a.s. na základom imaní spoločnosti SWS je 48,85 %.

Transpetrol, a.s. vlastní akcie Energotelu, a.s., ktoré sú vykázané v obstarávacej hodnote k 31.12.2015 vo výške 525 133 EUR (k 31.12.2014: 523 133 EUR). Podiel Transpetrol, a.s. na základom imaní spoločnosti Energotel je 20 %.

V roku 2011, 2012, 2013 a 2014 Transpetrol poskytol pôžičku dcérskej spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH („BSP“) vo výške 1 110 000 EUR, 800 000 EUR, 489 500 EUR a 800 000 EUR. V roku 2015 spoločnosť poskytla dodatočnú pôžičku dcérskej spoločnosti BSP vo výške 550 990 EUR. Tieto pôžičky sú splatné do 31.12.2017 pri úrokovej sadzbe 6M EURIBOR + 0,5 p.a.

Prehľad o dcérskych a spoločných ÚJ spoločnosti SPP, a.s. k 31.12.2015:

Názov spoločnosti	Popis činnosti	Krajina registrácie	Vlastnícky podiel
SPP CZ, a.s.	Nákup a predaj zemného plynu	Česká republika	100 %
SPP CNG s.r.o.	Predaj CNG	Slovensko	100 %
SPP Infrastructure, a.s.	Majetkový holding	Slovensko	51 %
Nadácia SPP	Nadácia	Slovensko	100 %
EkoFond, n.f.	Neinvestičný fond výrobkov	Slovensko	100 %

## 2. Zásoby

Netto hodnota zásob k 31.12.2015 dosiahla 229 571 903,87 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zníženie o 47 207 813,34 EUR (2014: 276 779 717,21 EUR).

Zníženie úžitkovej hodnoty zásob bolo zohľadnené vytvorením opravnej položky v sume 33 667 444,54 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:

<b>Transfery</b> v EUR		
<b>Pohľadávky - položka transferov</b>	Hodnota k 31.12. 2015	Hodnota k 31.12. 2014
356 Zúčtovanie transferov ŠR v rámci konsolidovaného celku	299 425,33	16 681,47
358 Zúčtovanie transferov zo ŠR iným subjektom	611 747 786,56	895 923 562,09
359 Zúčtovanie transferov medzi subjektmi verejnej správy	155 733,00	112 350,00
<b>Spolu</b>	<b>612 202 944,89</b>	<b>896 052 593,56</b>
<b>Závazky - položka transferov</b>	Hodnota k 31.12. 2015	Hodnota k 31.12. 2014
351 Zúčtovanie odvodov príjmov rozpočt. organizácii do rozpočtu zriaďovateľa	38 601 451,32	27 859 336,55
353 Zúčtovanie transferov štátneho rozpočtu	32 579 175,54	20 826 809,98
358 Zúčtovanie transferov zo ŠR iným subjektom	0,00	0,00
359 Zúčtovanie transferov medzi subjektmi verejnej správy	10 635,96	8 139,35
<b>Spolu</b>	<b>71 191 262,82</b>	<b>48 694 285,88</b>

**4. Pohľadávky**

Pohľadávky konsolidovaného celku k 31.12.2015 boli v netto hodnote 846 337 019,99 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšili o 202 670 256,02 EUR (2014: 643 666 763,97 EUR).

Dlhodobé pohľadávky konsolidovaného celku dosiahli k 31.12.2015 netto hodnotu 28 977 297,78 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa znížili o 5 719 853,90 EUR (2014: 34 697 151,68 EUR).

Krátkodobé pohľadávky konsolidovaného celku dosiahli k 31.12.2015 netto hodnotu 817 359 722,21 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa zvýšili o 208 390 109,92 EUR (2014: 608 969 612,29 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.

Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s. („JAVYS“) z konsolidovaného celku MH SR vykázala k 31. decembru 2015 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 611 748 tis. EUR (2014: 895 923 tis. EUR, r. 48 konsolidovanej súvahy).

Súčasne 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 Bohunickým medzinárodným podporným fondom („BIDSF“), resp. na základe podpísanej zmluvy s Národným jadrovým fondom, ktorá je vždy na jednoročné obdobie.

**5. Finančné účty**

Položky finančných účtov sú uvedené v nasledovnom prehľade:

<b>Finančné účty</b> v EUR		
Položka finančného účtu	Hodnota k 31.12. 2015	Hodnota k 31.12. 2014
211 Pokladnica	45 903,64	41 064,35
213 Ceniny	129 852,50	116 939,80

221 Bankové účty	557 614 017,19	318 851 518,51
259 Obstaranie krátkodobého finančného majetku	345,28	571,04
Spolu	557 790 118,61	319 010 093,70

## 6. Návrtné finančné výpomoci

Poskytnuté návratné finančné výpomoci **dlhodobé** sú k 31.12.2015 vykázané vo výške 3 688 957,67 EUR.

<b>Poskytnuté návratné výpomoci dlhodobé</b>						
v EUR						
Názov dlžníka	Druh výpomoci	Výnos v %	Mena	Dátum splatnosti	Netto hodnota k 31.12. 2015	Netto hodnota k 31.12. 2014
Slovenská inovačná a energetická agentúra	návratné finan. výpomoci		EUR		88 850,00	0,00
Mesto Prievidza	návratné finan. výpomoci		EUR		1 386 199,01	0,00
Prievidza Invest, s.r.o.	návratné finan. výpomoci		EUR		2 302 758,66	0,00
Spolu	návratné finan. výpomoci	x	EUR	x	3 688 957,67	0,00

Poskytnuté návratné finančné výpomoci **krátkodobé** sú k 31.12.2015 vykázané v rovnakej výške ako v roku 2014, sumou 201 230,- EUR.

<b>Poskytnuté návratné výpomoci krátkodobé</b>						
v EUR						
Názov dlžníka	Druh výpomoci	Výnos v %	Mena	Dátum splatnosti	Netto hodnota k 31.12. 2015	Netto hodnota k 31.12. 2014
TEXICOM, š.p. v likvidácii, TN	návratné finan. výpomoci		EUR		88 850,00	88 850,00
UTAR, šp. 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 znížilo o 3 843 215,75 EUR na sumu 12 072 111,97 EUR (2014: 15 915 327,72 EUR). Z toho náklady budúcich období boli k 31.12.2015 vykázané vo výške 2 778 842,20 EUR (k 31.12.2014 vo výške 2 132 194,00 EUR) a príjmy budúcich období k 31.12.2015 vo výške 9 293 269,77 EUR (2014: vo výške 13 783 133,72 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 31.12.2015 vykázaný vo výške 4 052 166 304,96 EUR a v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa znížil o 630 654 478,77 EUR (2014: 4 682 820 783,73 EUR). Hospodársky výsledok konsolidovaného celku MH SR za rok 2015 je strata v sume 22 317 609,73 EUR, v roku 2014 bola vykázaná strata vo výške 75 215 906,63 EUR. Hospodársky výsledok roku 2015 podstatne ovplyvnila spoločnosť SPP so ziskom 220 445 tis. EUR a MH SR so stratou 250 571 tis. EUR. Detailnejší prehľad o pohybe vlastného imania je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 12.

Rezerva na odchodné a iné zamestnanecké požitky bola prvýkrát vypočítaná a zaúčtovaná v roku 2014.

## 9. Rezervy

Celková výška rezerv konsolidovaného celku MH SR k 31.12.2015 bola 1 258 759 758,92 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím pokles o 7 888 740,96 EUR (2014: 1 266 648 499,88 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 v r. 2014 bola 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. V r. 2015 sa metodika týkajúca sa zamestnaneckých rezerv menila. Rezervy na zamestnanecké požitky za Ministerstvo hospodárstva SR a podriadené rozpočtové a príspevkové organizácie počítalo Ministerstvo financií SR.

### 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 2015 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. 2015 neúčtovalo o žiadnej rezerve, nakoľko je presvedčené, že nie je pravdepodobný vznik významných strát.

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

Ministerstvo vykázalo na základe súčasnej platnej legislatívy významné rezervy súvisiace s odhadmi záväzkov na splnenie povinností zabezpečiť vyrad'ovanie energetických, neenergetických jadrových zariadení, skladovanie a trvalé uloženie vyhoreného jadrového paliva. Existujú významné neistoty týkajúce sa vzniku budúcich podmienok podnikania, zmien poznatkov a technológie, ekonomických podmienok, právnych požiadaviek a konkurenčného prostredia v odvetví, ktoré môžu vyústiť do budúcich úprav odhadov súm na likvidáciu jadrových zariadení a uloženie vyhoreného jadrového paliva, 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 3,47 %. Zmena výšky rezerv v roku 2015 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 2015.

### **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. júla 2011 vydal Úrad jadrového dozoru („ÚJD“) rozhodnutie č. 400/2011, ktorým povolil I. etapu vyrad'ovania JE V1.

Spoločnosť JAVYS ako vlastníka majetku JE V1 a držiteľ licencie na vyradovanie bude povinná zabezpečiť samotné vyradovanie jadrovej elektrárne. Spoločnosť odhadla náklady na vyradovanie JE V1 na základe odbornej štúdie „Konceptný plán pre vyradovanie jadrovej elektrárne V1“, ktorú vypracovalo konzorcium firiem STM Slovensko a EWN Griefswald, SRN a Plánu I. etapy vyradovania JE V1, ktorý bol súčasťou dokumentácie nevyhnutnej na udelenie licencie na vyradovanie zo strany ÚJD. Konceptný plán predpokladá, že bude uplatnená stratégia okamžitého vyradovania 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**

Jadrová elektráreň A1 je elektráreň s heterogénnym reaktorom na báze tepelných neutrónov s označením KS-150 projektovaná na brutto elektrický výkon 143 MW. Ako palivo bol použitý prírodný kovový urán, moderátorom bola ťažká voda (D2O) a chladivom oxid uhličitý (CO<sub>2</sub>). JE A1 bola v prevádzke v období rokov 1972 - 1977. Vo februári roku 1977 došlo na JE A1 k udalosti pri ktorej v dôsledku lokálneho prehriatia palivového kompletu a následnej deštrukcii konštrukčných častí aktívnej zóny spojeného s prienikom moderátora do primárneho okruhu došlo k strate hermetickosti palivových kompletov tvoriacich aktívnu zónu reaktora a porušeniu bariéry oddeľujúcej primárny okruh od sekundárneho. Výsledkom bola rozsiahla kontaminácia primárneho i sekundárneho okruhu. Udalosť bola podľa medzinárodnej stupnice INES klasifikovaná stupňom 4.

V súčasnosti sa JE A1 nachádza v procese II. etapy vyradovania, ktorá je zameraná najmä na odstraňovanie environmentálnej záťaže na vonkajších objektoch elektrárne a vyradovaní technologických častí (zavážací stroj, technologické hospodárstvo ťažkej vody, technologickej časti CO<sub>2</sub> a ostatných súvisiacich zariadení a priestorov) v hlavnom výrobnom bloku. Všetky činnosti realizácie vyradovania JE A1, vrátane vynaložených nákladov, sú v súlade s dokumentom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR ako aktualizácia strategického dokumentu Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“ spracovaného v zmysle platnej smernice Rady 2011/70/EURATOM.

### **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 2012. Tieto náklady boli aktualizované a v súčasnosti sú zahrnuté v návrhu vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR.

### **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 2012.

JAVYS tvorí rezervu len na jadrové palivo JE V1 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. Závazky, bankové úvery**

Celková výška záväzkov k 31.12.2015 bola vo výške 314 799 106,93 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zníženie o 203 235 091,84 EUR (2014: 518 034 198,77 EUR).

Dlhodobé záväzky konsolidovaného celku k 31.12.2015 boli vo výške 47 092 582,67 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zníženie o 28 187 352,77 EUR (2014: 75 279 935,44 EUR).

Krátkodobé záväzky boli vykázané vo výške 267 706 524,26 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zníženie o 175 047 739,07 EUR (k 31.12.2014 vo výške 442 754 263,33 EUR).

Prehľad záväzkov podľa doby splatnosti je uvedený v prílohe konsolidovaných poznámok, tabuľka č. 15.

Z celkovej čiastky záväzkov 314 799 tis. EUR predstavujú záväzky voči účtovným jednotkám mimo súhrnného celku záväzky v hodnote 219 449 tis. EUR.

Prijaté bankové úvery konsolidovaného celku MH SR predstavujú k 31.12.2015 čiastku 84 241 399,26 EUR, z toho dlhodobé v sume 84 240 000,- EUR a krátkodobé v sume 1 399,26 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 znížilo o 13 739 457,25 EUR na sumu 124 655 790,65 EUR (2014: 138 395 247,90 EUR). Z toho výdavky budúcich období boli k 31.12.2015 vykázané vo výške 1 746 096,15 EUR (2014: vo výške 1 768 276,56 EUR) a výnosy budúcich období k 31.12.2015 vo výške 122 909 694,50 EUR (2014: 136 626 971,34 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 3 023 022 973,00 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zvýšenie o 1 092 307 964,55 EUR (2014: 1 930 715 008,45 EUR). Prehľad výnosov konsolidovaného celku MH SR za rok 2015 a predchádzajúce obdobie je uvedený v nasledovnej tabuľke:

Číslo účtu alebo skupiny	Popis výnosov	Hlavná činnosť	Podnikateľská činnosť	Spolu k 31.12. 2015	Spolu k 31.12. 2014
<b>60</b>	<b>Tržby za vlastné výkony a tovar</b>	<b>839 814,40</b>	<b>1 847 620 481,14</b>	<b>1 848 460 295,54</b>	<b>1 032 968 386,60</b>
601	Tržby za vlastné výrobky		1 334 541 688,58	1 334 541 688,58	793 581 522,52
602	Tržby z predaja služieb	839 814,40	162 038 403,62	162 878 218,02	123 159 864,08
604	Tržby za tovar,		351 040 388,94	351 040 388,94	116 227 000,00
<b>61</b>	<b>Zmena stavu vnútroorganizačných zásob</b>		<b>-20 222 000,00</b>	<b>-220 222 000,00</b>	<b>1 007 000,00</b>



<b>62</b>	<b>Aktivácia</b>		<b>2 953 498,59</b>	<b>2 953 498,59</b>	<b>1 950 056,74</b>
<b>63</b>	<b>Daňové a colné výnosy a výnosy z poplatkov</b>	<b>1 066 054,74</b>		<b>1 066 054,74</b>	<b>1 240 277,34</b>
<b>64</b>	<b>Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti</b>	<b>74 859 907,58</b>	<b>158 891 477,86</b>	<b>233 751 385,44</b>	<b>253 867 621,63</b>
641	Tržby z predaja dlhod. nehmot. majetku a dlhod. hmot. majetku	419 530,69	1 629 186,61	2 048 717,30	1 430 104,72
642	Tržby z predaja materiálu	100,50	997 945,39	998 045,89	3 078 824,60
644	Zmluvné pokuty, penále a úroky z omeškania		919 364,61	919 364,61	859 708,39
645	Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	2 382 384,71		2 382 384,71	2 308 824,17
646	Výnosy z odpísaných pohľadávok		11 000,00	11 000,00	548 000,00
648	Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti	72 057 891,68	155 333 981,25	227 391 872,93	245 642 159,75
<b>65</b>	<b>Zúčtovanie rezerv a oprav.položiek z prev.činn.a fin.činn.</b>	<b>3 830 321,88</b>	<b>37 171 438,51</b>	<b>41 001 760,39</b>	<b>203 116 350,82</b>
<b>66</b>	<b>Finančné výnosy</b>	<b>574 083 166,55</b>	<b>2 455 454,01</b>	<b>576 538 620,56</b>	<b>355 846 022,15</b>
662	Úroky	62 658,29	1 810 357,28	1 873 015,57	2 368 342,28
663	Kurzové zisky	394,07	645 096,73	645 490,80	1 047 147,57
665	Výnosy z dlhodobého finančného majetku			0,00	397 782,30
668	Ostatné finančné výnosy	106 234 940,89		106 234 940,89	86 000,00
	Podiel konsolidujúcej účtovnej jednotky na výsledku hospodárenia pridružených účtovných jednotiek VS	467 785 173,30	0,00	467 785 173,30	351 946 750,00
<b>67</b>	<b>Mimoriadne výnosy</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>68</b>	<b>Výnosy z transferov a rozpočtových príjmov v štátnych RO a PO</b>	<b>314 329 014,16</b>	<b>25 144 343,58</b>	<b>339 473 357,74</b>	<b>80 719 293,17</b>
<b>Účtovná trieda 6 celkom</b>		<b>969 008 279,31</b>	<b>2 054 014 693,69</b>	<b>3 023 022 973,00</b>	<b>1 930 715 008,45</b>

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 vykázane 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 2015	Výška výnosov voči ÚJ konsolidovaného celku ÚS 2014
601 Tržby za vlastné výroby	27 038 034,28	85 635 735,58
602 Tržby z predaja služieb	4 940 971,98	424 893,44
604 Tržby za tovar	4 412 153,15	162 833,68
633 Výnosy z poplatkov	1 719,50	30 683,97
641 Tržby z predaja DLHNM a DLHNM	145 622,09	0,00
642 Tržby z predaja materiálu	0,00	118,17
644 Zmluvné pokuty, penále a úroky z omešk.	504 611,27	236 551,24
645 Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	0,00	1 334,45
648 Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti	74 365 263,89	54 759 307,90
653 Zúčtovanie ostat. rezerv z prev. činnosti	4 885,00	0,00
658 Zúčtovanie ostat. oprav. položiek z prev. činnosti	2 532,05	0,00
662 Úroky	15 578,85	44 965,17

665 Výnosy z dlhodobého finančného maj.	85 874 536,00	0,00
681 Výnosy z bežný transferov zo ŠR	40 407 279,67	34 129 515,67
682 Výnosy z kapitálových transferov zo ŠR	30 499 261,92	5 234 725,21
<b>Spolu</b>	<b>268 212 449,65</b>	<b>180 660 664,48</b>

### 13. NÁKLADY

Celková suma nákladov konsolidovaného celku MH SR bola k 31.12.2015 vykázaná vo výške 3 030 903 547,56 EUR, čo je v porovnaní s predchádzajúcim obdobím zvýšenie o 1 033 386 193,30 EUR (2014: 1 997 517 354,26 EUR). Najväčší nárast bol pri položke Spotreba materiálu o 478 020 725,51 EUR (2015: 1 183 106 797,18 EUR, 2014: 705 086 071,67 EUR), pri položke Predaný tovar zvýšenie o 229 811 895,98 EUR (2015: 344 004 946,41 EUR, 2014: 114 193 050,43 EUR). Prehľad nákladov konsolidovaného celku MH SR za rok 2015 a predchádzajúce obdobie je uvedený v nasledovnej tabuľke:

Číslo účtu alebo skupiny	Popis nákladov	Hlavná činnosť	Podnikateľská činnosť	Spolu k 31.12. 2015	Spolu k 31.12. 2014
<b>50</b>	<b>Spotrebované nákupy</b>	<b>1 679 664,79</b>	<b>1 535 827 278,97</b>	<b>1 537 506 943,76</b>	<b>829 166 990,30</b>
501	Spotreba materiálu	1 191 514,63	1 181 915 282,55	1 183 106 797,18	705 086 071,67
502	Spotreba energie	488 150,16	9 902 461,03	10 390 611,19	9 875 253,53
503	Spotreba ostat.neskladovateľných dodávok		4 588,98	4 588,98	12 614,67
504, 507	Predaný tovar, predaná nehnuteľ.		344 004 946,41	344 004 946,41	114 193 050,43
<b>51</b>	<b>Služby</b>	<b>13 158 668,26</b>	<b>205 977 642,42</b>	<b>219 136 310,68</b>	<b>159 821 589,46</b>
511	Opravy a udržiavanie	694 006,94	11 536 703,47	12 230 710,41	10 209 135,72
512	Cestovné	882 729,72	434 381,11	1 317 110,83	1 063 567,29
513	Náklady na reprezentáciu	133 564,30	457 518,71	591 083,01	546 315,76
518	Ostatné služby	11 448 367,30	193 549 039,13	204 997 406,43	148 002 570,69
<b>52</b>	<b>Osobné náklady</b>	<b>24 855 320,89</b>	<b>65 544 321,07</b>	<b>90 399 641,96</b>	<b>77 505 819,93</b>
<b>53</b>	<b>Dane a poplatky</b>	<b>862 320,61</b>	<b>21 862 430,71</b>	<b>22 724 751,32</b>	<b>9 082 583,89</b>
531	Daň z motorových vozidiel		57 742,64	57 742,64	72 210 89
532	Daň z nehnuteľností	94 073,05	3 355 064,85	3 449 137,90	3 215 302,53
538	Ostatné dane a poplatky	768 247,56	18 449 623,22	19 217 870,78	5 795 070,47
<b>54</b>	<b>Ostat.náklady na prev.činnosť</b>	<b>3 313 293,79</b>	<b>123 348 711,16</b>	<b>126 662 004,95</b>	<b>147 441 797,40</b>
541	Zostat.cena predaného dlhod.nehm.majetku a dlhod.hmot.m	152 078,62	24 212 545,91	24 364 624,53	1 127 937,25
542	Predaný materiál	100,50	52 471,14	52 571,64	82 054,45
544	Zmluv.pokuty,penále a úroky z om.	8,66	1 378 340,65	1 378 349,31	43 463,37
545	Ostat.pokuty,penále a úroky z om.	1 348 662,04	32 716,71	1 381 378,75	26 762 390,91
546	Odpis pohľadávky	314 775,82	3 316 811,38	3 631 587,20	14 023 422,19
548	Ostatné náklady na prev.činnosť	1 497 668,15	94 343 859,83	95 841 527,98	105 395 106,01
549	Manká a škody		11 965,54	11 965,54	7 423,22
<b>55</b>	<b>Odpisy, rezervy a oprav.polož.</b>	<b>7 555 218,20</b>	<b>118 661 016,51</b>	<b>126 216 234,71</b>	<b>88 287 411,56</b>
<b>56</b>	<b>Finančné náklady</b>	<b>69 516 881,48</b>	<b>83 968 660,20</b>	<b>153 485 541,68</b>	<b>112 859 054,28</b>
<b>57</b>	<b>Mimoriadne náklady</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>58</b>	<b>Náklady na transfery a z odvodu</b>	<b>754 518 288,50</b>	<b>253 830,00</b>	<b>754 772 118,50</b>	<b>573 352 107,44</b>
<b>Účtovné skupiny 50 - 58 spolu</b>		<b>875 459 656,52</b>	<b>2 155 443 891,04</b>	<b>3 030 903 547,56</b>	<b>1 997 517 354,26</b>

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 2015 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
	2015	2014
501 Spotreba materiálu	36 912,53	16 728,78
502 Spotreba energie	8 563,65	54 992,70
504 Predaný tovar	2 261 784,70	
511 Opravy a udržiavanie	35 906,20	34 861,51
512 Cestovné	209,34	
513 Náklady na reprezentáciu	10 081,35	4 362,62
518 Ostatné služby	16 609 999,17	2 471 628,88
524 Záonné sociálne poistenie	19 334 646,41	13 707 156,12
527 Záonné sociálne náklady	4 928,61	1 349,77
531 Daň z motorových vozidiel	0	762,70
532 Daň z nehnuteľností	3 092 152,33	3 120 216,26
538 Ostatné dane a poplatky	17 966 580,41	-193 164 776,98
544 Zmluvné pokuty, penále a úroky z omeškania	0,00	137,40
545 Ostatné pokuty, penále a úroky z omeškania	27 933 294,80	16 862,92
546 Odpis pohľadávky	22,50	
548 Ostatné náklady na prevádzkovú činnosť	500,00	1 250 574,62
553 Tvorba ostat. rezerv z prevádz. činnosti	6 114,00	4 885,00
558 Tvorba ostat. opravných položiek z P.č.	4 025 997,35	
568 Ostatné finančné náklady	2 577,89	3 751,35
587 Náklady na ostatné transfery	85 878 536,00	2 800,00
588 Náklady z odvodu príjmov	357 701 542,81	127 038 518,60
589 Náklady z budúceho odvodu príjmov	22 395 217,79	9 898 037,13
591 Splatná daň z príjmov	13 015 989,87	9 142 560,82
595 Dodatočne platená daň z príjmov	-95 000,00	-729 000,00
<b>Spolu</b>	<b>570 226 557,71</b>	<b>-27 123 589,80</b>

#### IV. INÉ AKTÍVA A PASÍVA

##### 1. Prípadné ďalšie záväzky:

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. Odhadovaný maximálny právny nárok tretích strán pri negatívnom vývoji všetkých súdnych sporov predstavuje výšku 749 704 540 EUR.

##### - 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 akcionárom - 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 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. 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 2015 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 % 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 jadroenergetického 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. Národná rada Slovenskej republiky vyslovila súhlas s pristúpením SR k Viedenskému dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou svojím uznesením č. 71 z 25. januára 1995 a prezident SR ho schválil 23. februára 1995. Vo vzťahu k SR dohovor nadobudol platnosť 7. júna 1995. 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 vlastníacim jadrové zariadenia. Štát vlastníaci 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 vlastníaci 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.

Od decembra 2015 problematiku poistného krytia zodpovednosti za jadrovú škodu bez zmeny limitov poistného krytia namiesto atómového zákona rieši zákon č. 54/2015 o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

V tejto súvislosti boli v decembri 2015 podpísané:

- Dodatok č. 1 k zmluve Poistenie zodpovednosti prevádzkovateľa JZ za škodu spôsobenú jadrovou udalosťou,
  - Dodatok č. 1 k zmluve Poistenie zodpovednosti pri preprave jadrového materiálu z JE V2 Jaslovské Bohunice,
  - Dodatok č. 1 k zmluve Poistenie zodpovednosti pri preprave jadrového materiálu z JE Mochovce.
- Dodatky nadobudli účinnosť 1.1.2016.

## **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 jadroenergetických zariadení. V zmysle tohto zákona sa od prevádzkovateľov jadrových zariadení požadovalo, aby štvrtročne, 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 jadroenergetických 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 vyradovanie z prevádzky jadrových zariadení (predovšetkým AI a VI). 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 vyradovania pre jednotlivé jadroenergetické 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 vyradovanie jadrovej elektrárne A1 z podúčtu určeného na vyradovanie 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 vyradovanie jadrových elektrární, skladovanie rádioaktívneho odpadu z vyradovania a tiež vysoko-rádioaktívneho rádioaktívneho odpadu a vyhorelého jadrového paliva v hlbinnom úložisku.

Ministerstvo vykazuje k 31. decembru 2015 pohľadávku 47 105 513 EUR na účte 346 – Dotácie zo štátneho rozpočtu (31. december 2014: 64 362 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 2015 na základe schválených rozpočtov NJF na rok 2015 a výhľadových plánov na roky 2016-18 predpokladá, že všetky vynaložené náklady na vyradovanie jej budú preplatené.

Ministerstvo zaúčtovalo aj pohľadávku na krytie historického deficitu vo fonde, ktorá sa týka predovšetkým nákladov na vyradovanie A1, keďže je presvedčené, že má nárok na krytie týchto prostriedkov podľa platného zákona o NJF a že skutočné náklady vynaložené na jadrové vyradovanie jej budú uhradené. Túto skutočnosť podporuje aj fakt, že v roku 2006 až 2014 fond schválil úhradu nákladov spojených s vyradovaním 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 podúčtu na vyradovanie jadrovej elektrárne V1. Výška pohľadávky na krytie historického deficitu bola odhadnutá vo výške časti rezerv na vyradovanie, 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 podúčtu 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 vyradovanie jadrových zariadení na výrobu alebo spracovanie jadrových materiálov alebo skladovanie jadrových materiálov a vyradovanie 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 vyradovanie neenergetických zariadení vo vlastníctve JAVYS.

Ministerstvo vykazuje k 31. decembru 2015 sumu vo výške 174 917 tis. EUR (31. december 2014: 199 837 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 VI jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach, na základe uznesenia vlády SR č. 801/1999.

Vnútroštátna politika a vnútroštátny program nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR bol prijatý 8. júla 2015 uznesením vlády č. 387. Tiež sa pripravuje tzv. veľká novelizácia zákona o Národnom jadrovom fonde. 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 podúčte a bude slúžiť na úhradu nákladov na vyradovanie 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 a BIDSF). Na základe tejto zmluvy spoločnosť v roku 2011 zaúčtovala výnosy vo výške 32 790 093 EUR za úhradu hotovostných nákladov spojených so spracovaním rádioaktívneho odpadu súvisiaceho 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 k 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 spracovávania kalov a sorbentov JE V1. Dodatkom č. 10 bol opätovne aktualizovaný platobný kalendár spracovávania 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 spracovania rádioaktívnych odpadov pre JE V2 a JE EMO a z toho vyplývajúcich výnosov za jadrové služby v rokoch 2012-13. V decembri 2013 podpísala spoločnosť Dodatok č. 8 ku Zmluve o poskytovaní jadrových služieb so 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 so SO.G.I.N. a výkonová záruka**

Dňa 9.6.2015 podpísalo dočasné zoskupenie spoločností JAVYS, a.s. a Consorzio Stabile Ansaldo New Clear zmluvu s talianskou spoločnosťou SO.G.I.N., S.p.A., na spracovanie vysytených rádioaktívnych sorbentov a kalov z jadrovej elektrárne Caorso v Taliansku. Predpokladaný čas realizácie prác zo zmlúv je 48 mesiacov. V súvislosti s podpisom uvedených zmlúv bola uzatvorená zmluva na poskytnutie výkonovej záruky na obdobie 24.4.2015 - 24.9.2019 so spoločnosťou BIRDIE YAS Ltd.

### **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.

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 priniesol viacero nových povinností a zároveň i potenciálnu obchodnú príležitosť podporiť svoju hlavnú činnosť dodávky plynu a dodávky elektriny poskytovaním podporných energetických služieb a energetických služieb s garantovanou úsporou energie.

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.



Do 31. marca 2016 by mala Regulačná rada prijať Regulačnú politiku na nadchádzajúce regulačné obdobie, ktoré má v zmysle zverejneného návrhu trvať v období rokov 2017 – 2021. SPP nepredpokladá, že dôjde k zásadným zmenám v rozsahu a spôsobe cenovej regulácie dodávky plynu a dodávky elektriny.

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

#### **Nákup zemného plynu**

Nákup zemného plynu bol aj v priebehu roka 2015 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 skladovaní zemného plynu**

Spoločnosť skladuje zemný plyn v podzemných zásobníkoch prevádzkovaných spoločnosťami NAFTA, a.s. a POZAGAS, 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.

#### **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 skupina SPP naďalej pokračuje vo významných zmluvných záväzkoch z titulu nákupu skladovacích kapacít so spoločnosťami NAFTA, a.s. a POZAGAS, a.s. 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

Dňa 04.01.2016 bola uzatvorená Zmluva o predaji časti podniku s názvom „Stredisko rozvoja priemyslených prakov a zón“, týkajúca sa predaja časti podniku spoločnosti MH Invest, s.r.o. spoločnosti MH Invest II, s.r.o.

Od 17.3.2016 prešla spoločnosť MH Invest, s.r.o. z pôsobnosti MH SR pod Ministerstvo dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja SR

Na základe uznesenia vlády SR, jediný akcionár spoločnosti SPP, a.s. rozhodol dňa 25. januára 2016 o prevode finančných prostriedkov zo spoločnosti v prospech Hlavného mesta SR Bratislava vo výške 12 miliónov EUR na základe a podľa podmienok Darovacej zmluvy. Darovacia zmluva o prevode finančných prostriedkov medzi spoločnosťou a Hlavným mesto SR Bratislava bola podpísaná dňa 29. januára 2016. Prevod finančných prostriedkov zaúčtuje spoločnosť v roku 2016 ako dar so súvzťažným zápisom do nerozdeleného zisku.

Na základe rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti Transpetrol zo dňa 23. februára 2016 (ďalej len "Poverenie") a v súlade s § 20 zákona NR SR č. 513/1991 Z.z. Obchodný zákonník bolo predstavenstvo spoločnosti poverené rozhodnúť, kedykoľvek v lehote piatich rokov po prijatí Poverenia, podľa vlastného uváženia, o zvýšení základného imania z Fondu kapitálového rozvoja spoločnosti o sumu v maximálnej výške 101 009 342 EUR. Na základe rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti zo dňa 23. februára 2016 sa zvýšil zákonný rezervný fond o sumu 20 230 052 EUR z Fondu kapitálového rozvoja spoločnosti.

Zmeny, ktoré nastali vo vedení MH SR po 31. decembri 2015 sú uvedené v časti I bod 3.

Iné udalosti po 31. decembri 2015, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v konsolidovanej účtovnej závierke za rok 2015, nenastali.

## PRÍLOHY

Prílohu tvoria vybrané tabuľky - výstupy z Centrálného konsolidačného systému za rok 2015. 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 – Prijmy 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 pasivach
- č. 24: Zoznam nehnuteľných kultúrnych pamiatok spravovaných účtovnou jednotkou