

OBSAH

Výnos č. 5/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky z 5. októbra 2005, ktorým sa mení a dopĺňa výnos č. 1/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky z 1. marca 2005 o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky v znení výnosu č. 3/2005	3
Rozhodnutie č. 14/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky	5
Rozhodnutie č. 15/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky	6
Rozhodnutie č. 16/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky	8
Rozhodnutie č. 17/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky	10
Rozhodnutie č. 18/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky	12
Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny	14
Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok plynu	26
Zoznam vydaných osvedčení o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky	35
Správa o hospodárení Štátneho fondu likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi k 31.12.2004 ..	36
Členské štáty Organizácie pre zákaz chemických zbraní - OPCW	46

CONTENT

Decree No 5/2005 of Ministry of Economy of the Slovak republic from the 5 th October 2005, which amends and supplements the Decree No 1/2008 of Ministry of Economy of the Slovak republic from the 1 st March 2005 on subsidies, which can be granted under the competences of the Ministry of Economy of the Slovak republic in text of Decree No 3/2005	3
Decision No. 14/2005 of the Ministry of Economy of the Slovak Republic	5
Decision No. 15/2005 of the Ministry of Economy of the Slovak Republic	6
Decision No. 16/2005 of the Ministry of Economy of the Slovak Republic	8
Decision No. 17/2005 of the Ministry of Economy of the Slovak Republic	10
Decision No. 18/2005 of the Ministry of Economy of the Slovak Republic	12
Report on the outcome of monitoring for security of electricity supplies.	14
Report on the outcome of monitoring for security of gas supplies	26
List of issued Certificates of investment plan compliance with the long term concept of energy policy.	35
Financial Management Report of the State Fund of dissolution of atomic power facilities, burned nuclear fuel and radioactive waste disposal as per December 31 th 2004	36
Member States Parties of the Organization for Prohibition of Chemical Weapons.	46

VÝNOS č. 5/2005
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky
z 5. októbra 2005, ktorým sa mení a dopĺňa výnos č. 1/2005 Ministerstva
hospodárstva Slovenskej republiky z 1.marca 2005 o poskytovaní dotácií
v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky
v znení výnosu č. 3/2005

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 8 ods. 2 zákona č. 523/2004 Z. z. o rozpočtových pravidlách verejnej správy a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

Čl. I

Výnos č. 1/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky z 1.marca 2005 o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (oznámenie č. 88/2005 Z.z.) v znení výnosu č. 3/2005 (oznámenie č. 201/2005 Z.z.) sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 2 ods. 1 písm. b) sa slovo „a“ za slovami „zásob uhlia“ nahrádza čiarkou a na konci sa pripájajú tieto slová „a mimoriadne náklady ^{1a)}“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 1a znie:

„^{1a)} článok 7 Nariadenia rady (ES) č. 1407/2002 z 23. júla 2002 o štátnej pomoci pre uhoľný priemysel.“.

2. V § 4 ods.1 písmeno f) znie:
„f) činnosť Európskeho spotrebiteľského centra.“.
3. V § 4 ods. 2 sa slová „1,5 násobok“ nahrádzajú slovami „1,7 násobok“.
4. V § 8 sa odsek 3 dopĺňa písmenami f), g) a h), ktoré znejú:
„f) potvrdenie príslušného daňového úradu, že nemá daňový nedoplatok ku koncu roka, ktorý predchádza roku podania žiadosti,
g) potvrdenie o tom, že nie je dlžníkom poistného na zdravotné poistenie, poistného na sociálne poistenie a príspevku na starobné dôchodkové sporenie,^{4a)}
h) účtovná závierka za účtovné obdobie, ktoré predchádza účtovnému obdobiu, v ktorom bola podaná žiadosť, ak podnikateľ alebo záujmové združenie právnických osôb bol povinný zostaviť účtovnú závierku za bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 4a znie:

„^{4a)} Zákon č. 580/2004 Z.z. o zdravotnom poistení a o zmene a doplnení zákona č. 95/2002 Z.z. o poisťovníctve a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 461/2003 Z.z. o sociálnom poistení v znení neskorších predpisov.“.

5. V § 8 odsek 5 znie:
„(5) Ak je predmetom žiadosti dotácia na výstavbu, zmenu stavby alebo stavebné úpravy, prílohou žiadosti je
a) právoplatné rozhodnutie o povolení stavby,

b) doklad, ktorým stavebník preukazuje, že je vlastníkom stavby alebo má k stavbe iné

právo alebo súhlas vlastníka stavby, ktoré ho oprávňuje vykonať zmenu stavby alebo stavebné úpravy, ak ide o zmenu stavby alebo stavebné úpravy,

c) dohoda o združení finančných prostriedkov, ak bola uzatvorená.“.

6. V § 10 sa odsek 1 dopĺňa písmenami g) a h), ktoré znejú:

„g) žiadateľovi, ktorý má daňový nedoplatok na dani v správe daňového úradu ku koncu roka, ktorý predchádza roku podania žiadosti,

h) žiadateľovi, ktorý je dlžníkom poistného na zdravotné poistenie, poistného na sociálne poistenie a príspevku na starobné dôchodkové sporenie^{4a)}.“.

7. V § 11 ods. 2 sa suma „86 000 000 Sk“ nahrádza sumou „111 702 000 Sk“.

Čl. II

Tento výnos nadobúda účinnosť 15. októbra 2005.

Jirko Malchárek v. r.
minister

**Ministerstvo hospodárstva SR
Slovenskej republiky**

Bratislava 28. septembra 2005
Číslo: 2149/2005-001

ROZHODNUTIE č. 14/2005
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 15 ods. 3 písmeno a) a c) v spojení s § 33 ods. 1 písm. a) a c) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

rozhodlo takto:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny výrobcovi elektriny - spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., so sídlom Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 (ďalej len „výrobca elektriny“) ukladá počnúc dňom 1. januára 2006 tieto povinnosti

- a) vyrábať elektrinu z domáceho uhlia v roku 2006 v objeme 1 603 GWh a dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v roku 2006 v objeme 1 375 GWh,
- b) dodržať podiel vyrobenej elektriny z domáceho uhlia vo výške najviac 15% na celkovej domácej spotrebe elektriny na vymedzenom území v jednotlivých rokoch,
- c) dodržať cenu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia určenej Úradom pre reguláciu sieťových odvetví v súlade s § 12 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Odôvodnenie:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky predložilo na rokovanie vlády Slovenskej republiky v súlade s § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov návrh využitia domáceho uhlia pri výrobe elektriny vo všeobecnom hospodárskom záujme a zabezpečenie potrebného množstva domáceho uhlia na túto výrobu. Vláda Slovenskej republiky navrhnutý materiál prerokovala dňa 4. mája 2005, pričom prijala uznesenie vlády č. 356.

Vláda Slovenskej republiky uznesením vlády č. 356/2004 schválila v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny.

Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrom hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

Dôvodom pre vyhlásenie všeobecného hospodárskeho záujmu pre výrobu elektriny z domáceho uhlia je zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy. Zabezpečenie bezpečnosti je možné predovšetkým prostredníctvom poskytovania podporných služieb ako aj zabezpečením záložných výkonov. Poskytovať uvedené činnosti sa ako optimálne javí aj využitím domáceho uhlia ako jediného významného domáceho primárneho energetického zdroja.

Okrem uvedeného, využívanie domáceho uhlia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny, nakoľko tento zdroj elektriny nie je závislé na dovoze energetických surovín, ani na klimatických podmienkach, a ani na vývoji kurzu Sk voči svetovým menám.

Vzhľadom na naliehavosť zabezpečenia bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny pre odberateľov na území Slovenskej republiky uložené opatrenia je nevyhnutné zabezpečiť od 1. januára 2006.

S ohľadom na vyššie uvedené skutočnosti bolo rozhodnuté tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Podľa § 33 ods. 3 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov proti tomuto rozhodnutiu nieje prípustný opravný prostriedok.

Ivan Mikloš v. r.
podpredseda vlády a minister financií SR
poverený riadením Ministerstva hospodárstva SR

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenské elektrárne a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava

Na vedomie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

**Ministerstvo hospodárstva SR
Slovenskej republiky**

Bratislava 28. septembra 2005
Číslo: 2150/2005-001

ROZHODNUTIE č. 15/2005
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 15 ods. 3 písmeno a) a c) v spojení s § 33 ods. 1 písm. b) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

rozhodlo takto:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny prevádzkovateľovi prenosovej sústavy - spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., so sídlom Miletičova 5, 824 84 Bratislava, ukladá počnúc dňom 1. januára 2006 tieto povinnosti

- a) zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- b) zabezpečiť prednostný prístup a prednostný prenos elektriny vyrobenej z domáceho uhlia na vymedzenom území,
- c) sledovať podiel vyrobenej elektriny z domáceho uhlia na celkovej domácej spotrebe elektriny na vymedzenom území v jednotlivých rokoch.

Odôvodnenie:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky predložilo na rokovanie vlády Slovenskej republiky v súlade s § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov návrh využitia domáceho uhlia pri výrobe elektriny vo všeobecnom

hospodárskom záujme a zabezpečenie potrebného množstva domáceho uhlia na túto výrobu. Vláda Slovenskej republiky navrhnutý materiál prerokovala dňa 4. mája 2005, pričom prijala uznesenie vlády č. 356.

Vláda Slovenskej republiky uznesením vlády č. 356/2004 schválila v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny.

Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrovi hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

Dôvodom pre vyhlásenie všeobecného hospodárskeho záujmu pre výrobu elektriny z domáceho uhlia je zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy. Zabezpečenie bezpečnosti je možné predovšetkým prostredníctvom poskytovania podporných služieb ako aj zabezpečením záložných výkonov. Poskytovať uvedené činnosti sa ako optimálne javí aj využitím domáceho uhlia ako jediného významného domáceho primárneho energetického zdroja.

Okrem uvedeného, využívanie domáceho uhlia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny, nakoľko tento zdroj elektriny nie je závislý na dovoze energetických surovín, ani na klimatických podmienkach, a ani na vývoji kurzu Sk voči svetovým menám.

Vzhľadom na naliehavosť zabezpečenia bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny pre odberateľov na území Slovenskej republiky uložené opatrenia je nevyhnutné zabezpečiť od 1. januára 2006.

S ohľadom na vyššie uvedené skutočnosti bolo rozhodnuté tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Podľa § 33 ods. 3 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov proti tomuto rozhodnutiu nieje prípustný opravný prostriedok.

Ivan Mikloš v. r.
podpredseda vlády a minister financií SR
poverený riadením Ministerstva hospodárstva SR

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava a.s., Miletičova 5, 824 84 Bratislava

Na vedomie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

**Ministerstvo hospodárstva SR
Slovenskej republiky**

Bratislava 28. septembra 2005
Číslo: 2151/2005-001

ROZHODNUTIE č. 16/2005
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 15 ods. 3 písmeno a) a c) v spojení s § 33 ods. 1 písm. b) a c) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

rozhodlo takto:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny - spoločnosti Západoslovenská

energetika, a.s., so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, ukladá počnúc dňom 1. januára 2006 tieto povinnosti

- a) zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- b) zabezpečiť prednostný prístup a prednostnú distribúciu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia na časti vymedzeného územia,
- c) prednostne dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v objeme 563 GWh z celkového objemu elektriny dodanej koncovým odberateľom na časti vymedzeného územia.

Odôvodnenie:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky predložilo na rokovanie vlády Slovenskej republiky v súlade s § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov návrh využitia domáceho uhlia pri výrobe elektriny vo všeobecnom hospodárskom záujme a zabezpečenie potrebného množstva domáceho uhlia na túto výrobu. Vláda Slovenskej republiky navrhnutý materiál prerokovala dňa 4. mája 2005, pričom prijala uznesenie vlády č. 356.

Vláda Slovenskej republiky uznesením vlády č. 356/2004 schválila v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny.

Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrom hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

Dôvodom pre vyhlásenie všeobecného hospodárskeho záujmu pre výrobu elektriny z domáceho uhlia je zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy. Zabezpečenie bezpečnosti je možné predovšetkým prostredníctvom poskytovania podporných služieb ako aj zabezpečením záložných výkonov. Poskytovať uvedené činnosti sa ako optimálne javí aj využitím domáceho uhlia ako jediného významného domáceho primárneho energetického zdroja.

Okrem uvedeného, využívanie domáceho uhlia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny, nakoľko tento zdroj elektriny nie je závislý na dovoze energetických surovín, ani na klimatických podmienkach, a ani na vývoji kurzu Sk voči svetovým menám.

Objem dodávanej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia je stanovený z podielu vychádzajúceho z údajov roku 2004 vo vzťahu k fakturácii nákladov systému, ktorými je zaťažená každá predaná MWh na vymedzenom území.

Vzhľadom na naliehavosť zabezpečenia bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny pre odberateľov na území Slovenskej republiky uložené opatrenia je nevyhnutné zabezpečiť od 1. januára 2006.

S ohľadom na vyššie uvedené skutočnosti bolo rozhodnuté tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Podľa § 33 ods. 3 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný opravný prostriedok.

Ivan Mikloš v. r.
podpredseda vlády a minister financií SR
poverený riadením Ministerstva hospodárstva SR

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská energetika a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava

Na vedomie:

Úrad pre reguláciu siet'ových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

**Ministerstvo hospodárstva SR
Slovenskej republiky**

Bratislava 28. septembra 2005
Číslo: 2152/2005-001

ROZHODNUTIE č. 17/2005
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 15 ods. 3 písmeno a) a c) v spojení s § 33 ods. 1 písm. b) a c) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

rozhodlo takto:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny - spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, ukladá počnúc dňom 1. januára 2006 tieto povinnosti

- a) zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- b) zabezpečiť prednostný prístup a prednostnú distribúciu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia na časti vymedzeného územia,

- c) prednostne dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v objeme 486 GWh z celkového objemu elektriny dodanej koncovým odberateľom na časti vymedzeného územia.

Odôvodnenie:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky predložilo na rokovanie vlády Slovenskej republiky v súlade s § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov návrh využitia domáceho uhlia pri výrobe elektriny vo všeobecnom hospodárskom záujme a zabezpečenie potrebného množstva domáceho uhlia na túto výrobu. Vláda Slovenskej republiky navrhnutý materiál prerokovala dňa 4. mája 2005, pričom prijala uznesenie vlády č. 356.

Vláda Slovenskej republiky uznesením vlády č. 356/2004 schválila v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny.

Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrovi hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

Dôvodom pre vyhlásenie všeobecného hospodárskeho záujmu pre výrobu elektriny z domáceho uhlia je zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy. Zabezpečenie bezpečnosti je možné predovšetkým prostredníctvom poskytovania

podporných služieb ako aj zabezpečením záložných výkonov. Poskytovať uvedené činnosti sa ako optimálne javí aj využitím domáceho uhlia ako jediného významného domáceho primárneho energetického zdroja.

Okrem uvedeného, využívanie domáceho uhlia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny, nakoľko tento zdroj elektriny nie je závislý na dovoze energetických surovín, ani na klimatických podmienkach, a ani na vývoji kurzu Sk voči svetovým menám.

Objem dodávanej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia je stanovený z podielu vychádzajúceho z údajov roku 2004 vo vzťahu k fakturácii nákladov systému, ktorými je zaťažená každá predaná MWh na vymedzenom území.

Vzhľadom na naliehavosť zabezpečenia bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny pre odberateľov na území Slovenskej republiky uložené opatrenia je nevyhnutné zabezpečiť od 1. januára 2006.

S ohľadom na vyššie uvedené skutočnosti bolo rozhodnuté tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Podľa § 33 ods. 3 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov proti tomuto rozhodnutiu nieje prípustný opravný prostriedok.

Ivan Mikloš v. r.
podpredseda vlády a minister financií SR
poverený riadením Ministerstva hospodárstva SR

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika, Ulica republiky 5, 010 47 Žilina

Na vedomie:

Úrad pre reguláciu siet'ových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

**Ministerstvo hospodárstva SR
Slovenskej republiky**

Bratislava 28. septembra 2005

Číslo: 2153/2005-001

ROZHODNUTIE č. 18/2005

Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 15 ods. 3 písmeno a) a c) v spojení s § 33 ods. 1 písm. b) a c) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

rozhodlo takto:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny - spoločnosti Východoslovenská energetika, a.s., so sídlom Mlynská 31, 040 01 Košice, ukladá počnúc dňom 1. januára 2006 tieto povinnosti

- a) zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- b) zabezpečiť prednostný prístup a prednostnú distribúciu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia na časti vymedzeného územia,
- c) prednostne dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v objeme 326 GWh z celkového objemu elektriny dodanej koncovým odberateľom na časti vymedzeného územia.

Odôvodnenie:

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky predložilo na rokovanie vlády Slovenskej republiky v súlade s § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov návrh využitia domáceho uhlia pri výrobe elektriny vo všeobecnom hospodárskom záujme a zabezpečenie potrebného množstva domáceho uhlia na túto výrobu. Vláda Slovenskej republiky navrhnutý materiál prerokovala dňa 4. mája 2005, pričom prijala uznesenie vlády č. 356.

Vláda Slovenskej republiky uznesením vlády č. 356/2004 schválila v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny.

Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrovi hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

Dôvodom pre vyhlásenie všeobecného hospodárskeho záujmu pre výrobu elektriny z domáceho uhlia je zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy. Zabezpečenie bezpečnosti je možné predovšetkým prostredníctvom poskytovania podporných služieb ako aj zabezpečením záložných výkonov. Poskytovať uvedené činnosti sa ako optimálne javí aj využitím domáceho uhlia ako jediného významného domáceho primárneho energetického zdroja.

Okrem uvedeného, využívanie domáceho uhlia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny, nakoľko tento zdroj elektriny nie je závislé na dovoze energetických surovín, ani na klimatických podmienkach, a ani na vývoji kurzu Sk voči svetovým menám.

Objem dodávanej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia je stanovený z podielu vychádzajúceho z údajov roku 2004 vo vzťahu k fakturácii nákladov systému, ktorými je zaťažená každá predaná MWh na vymedzenom území.

Vzhľadom na naliehavosť zabezpečenia bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny pre odberateľov na území Slovenskej republiky uložené opatrenia je nevyhnutné zabezpečiť od 1. januára 2006.

S ohľadom na vyššie uvedené skutočnosti bolo rozhodnuté tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Podľa § 33 ods. 3 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný opravný prostriedok.

Ivan Mikloš v. r.
podpredseda vlády a minister financií SR
poverený riadením Ministerstva hospodárstva SR

Rozhodnutie sa doručí:

Východoslovenská energetika, Mlynská 31, 040 01 Košice

Na vedomie:

Úrad pre reguláciu siet'ových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny

júl 2005

Správu o monitorovaní bezpečnosti dodávky elektriny Ministerstvo hospodárstva SR uverejňuje každoročne do 31. júla na základe ustanovenia § 3 ods. 2 písm. m) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov (ďalej „zákon o energetike“).

Správa je vypracovaná v súlade so štruktúrou podľa článku 4 smernice Európskeho parlamentu a rady 2003/54/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.

1. Úvod

Uplynulé obdobie znamenalo pre odvetvie elektroenergetiky nielen v Slovenskej republike, ale aj v Európskej únii značné zmeny.

V prvom rade to bolo prijatie novej európskej legislatívy reprezentovanej smernicou Európskeho parlamentu a Rady 2003/54/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a nariadením Európskeho parlamentu a Rady 1228/2003 o podmienkach pre prístup do siete pre cezhraničné výmeny elektriny. Smernica 2003/54/ES bola do právneho poriadku Slovenskej republiky transponovaná zákonmi č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov a č. 658/2004 Z. z. ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Na základe novej energetickej legislatívy sa vydalo niekoľko vyhlášok a nariadenie vlády č. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovili pravidlá fungovania trhu s elektrinou.

Nová energetická legislatíva účinná od 1. januára 2005 urýchlí harmonogram liberalizácie trhu s elektrinou s umožnením odberateľovi elektriny výber svojho dodávateľa. Transparentne oddeluje dodávku elektriny od dopravnej cesty t.j. od prenosu a distribúcie elektriny. Zvyšuje úlohu regulačného úradu. Rešpektuje potrebu nediskriminačného prístupu do elektroenergetických sietí. Týmto vytvára predpoklad pre fungovanie otvoreného trhu s energiou, ktorý zaručuje dostatočný stupeň ochrany chránených odberateľov a spoľahlivej a kvalitnej dodávky elektriny.

Vo vzťahu k procesu liberalizácie trhu s elektrinou, s účinnosťou od 1. januára 2005 sa podľa nového zákona o energetike oprávnenými odberateľmi stali všetci odberatelia s výnimkou odberateľov z radov domácnosti, ktorí dostanú možnosť vybrať si svojho dodávateľa od 1. júla 2007.

Od 1. januára 2005 je tiež stanovená kompetencia Ministerstva hospodárstva SR sledovať dodržiavanie bezpečnosti dodávok elektriny a uverejniť správu o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny. Na základe uvedeného je vypracovaná táto správa, ktorá však berie do úvahy aj dodávky elektriny v uplynulom období.

Bezpečnosť dodávky elektriny zákon o energetike definuje ako zabezpečenie rovnováhy ponuky a dodávky elektriny na jednej strane, a dopytu a spotreby elektriny na strane druhej na vymedzenom území Slovenskej republiky (SR) alebo časti vymedzeného územia; bezpečnosťou dodávky je aj zabezpečenie technickej bezpečnosti energetických zariadení.

2. Vývoj dopytu a spotreby elektriny

Celková spotreba elektriny v SR je stabilizovaná s miernym nárastom v posledných rokoch.

V tabuľke č.1 sú uvedené údaje „Výroba, inštalovaný výkon, spotreba a zaťaženie elektrizačnej sústavy SR (ES) v rokoch 2000, 2001, 2002, 2003 a 2004.

Tab. č. 1

Rok	Výroba	Inštalovaný výkon	Spotreba	Priemerné zaťaženie	Maximálne zaťaženie
	[GWh]	[MW]	[GWh]	[MW]	[MW]
2000	30 877	8 313	28 204	3 220	4275
2001	32 003	8 363	28 325	3 233	4393
2002	32 830	8 306	28 674	3 273	4421
2003	31 147	8 297	28 892	3 298	4338
2004	30 543	8 267	28 682	3 274	4349

3. Prognóza dopytu elektriny na roky 2005 - 2010, výhľad do r. 2020

Prognóza dopytu bola vypočítaná pre rôzne scenáre rozvoja ekonomiky, pričom sa predpokladá rast spotreby i pri najpesimistickejšom scenári rozvoja.

Tabuľka č.2 uvádza „Prognózu spotreby a zaťaženia ES SR v r. 2005, 2010, 2015 a 2020“.

Tab. č. 2

Rok	Spotreba			Priem. zaťaženie			Max. zaťaženie [MW]
	Nízky [GWh]	Referenčný [GWh]	vysoký [GWh]	nízky [MW]	referenčný [MW]	vysoký [MW]	
2005	29 010	30 140	30 984	3 312	3 441	3 537	4390
2010	29 934	32 106	34 363	3 417	3 665	3 923	4690
2015	31 201	34 879	40 161	3 562	3 982	4 585	5330
2020	32 352	37 943	46 579	3 693	4 331	5 317	5520

4. Pokrytie zaťaženia elektrizačnej sústavy na roky 2006- 2010

Obdobie rokov 2006 až 2010 prinesie mnohé zmeny do štruktúry elektroenergetiky SR. Z dôvodu splnenia záväzkov SR vyplývajúcich z prístupových rokovanií s EU a z dôvodov zastaranosti a neplnenia ekologických požiadaviek postupne v tomto období dôjde na Slovensku ku kumulácii vyradenia veľkých elektrárenských kapacít. Do roku 2010 sa má vyradiť cca 1794 MW elektrických výkonov, ktoré zabezpečujú výrobu okolo 8,0 TWh elektriny. Tento pokles bude predstavovať na Slovensku do 25 % pri výkonoch, ako aj pri výrobe oproti súčasnému stavu.

V tabuľke č. 3 sú uvedené údaje o predpokladanom vyradovaní zdrojov na výrobu elektriny z prevádzky.

Tab. č. 3

Elektrárň	Zariadenie	Výkon [MW]	Výroba [MWh]	Rok vyradenia
Nováky A	TG2, TG3	54	190 000	2006
Nováky B	3. a 4. blok	220	600 000	2006
Vojany 1	3.a 4. blok	220	700 000	2006
Vojany 2	25. a 26. blok	220	100 000	2006
Jasl. Bohunice	V1 - 1. blok	440	2 800 000	2006
Jasl. Bohunice	V1 - 2. blok	440	2 800 000	2008
Nezávislí		200	900 000	2003-2010
SPOLU		1794	8 090 000	2003 - 2010

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je zodpovedný za bezpečnú a spoľahlivú prevádzku sústavy, za operatívne riadenie sústavy a za určovanie kapacít pre využitie spojovacích vedení. Taktiež je povinný zabezpečiť dlhodobu spoľahlivú a bezpečnú prevádzkovanie sústavy, zabezpečiť koordináciu a rozvoj sústavy, ako aj prevádzkyschopnosť sústavy. Uvedené je úlohou spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava (SEPS) a.s. Bratislava, ktorá je jediným operátorom prenosovej sústavy SR.

V Programe rozvoja SEPS, a.s. na roky 2005 až 2015 sa uvažuje s nasadzovaním zdrojov pre pokrytie očakávaného zaťaženia v troch časových rezoch (2005, 2010 a 2015). Skutočné nasadzovanie zdrojov do prevádzky bude závisieť aj od rozhodnutia jednotlivých výrobcov elektriny.

V podmienkach SEPS, a.s. sú v súčasnosti rozpracované výpočty pre Program rozvoja SEPS, a.s., na roky 2008 až 2017, kde sa overujú, resp. sa budú overovať tri časové rezy - 2008, 2012 a 2018. V zásade sa overujú, resp. sa budú výpočtami overovať viaceré scenáre deficitu výroby elektriny na území SR, pričom sa bude uvažovať o rôznom nasadení zdrojov elektriny dislokovaných na území SR. Zo spracovania Programu rozvoja SEPS, a.s., na roky 2008 až 2017 (predpoklad do konca novembra 2005) vyplynie, či v predmetnom období bude možné a potrebné riešiť (a v akom objeme) disproporcie dovozom elektriny zo zahraničia.

5. Plánované a budované zdroje, zahraničná spolupráca v oblasti dodávok elektriny

Tabuľka č. 4 uvádza údaje o predpokladanom budovaní nových zdrojov na území SR. Údaje vychádzajú z informácií potenciálnych investorov, ako aj z predchádzajúcich súhlasov na výstavbu zariadení na výrobu elektriny a žiadostí o osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky (autorizácie) vydaných v zmysle energetickej legislatívy.

Tab. č. 4

Projekt	Prírastok výkonu[MW]	Výroba [GWh]	Uvedenie do prevádzky
Zvyšovanie jadr. bezp. a siezm. odolnosti EBO V2	62	350	2008
Dokončenie EMO 3,4	942	6 000	2011
Zvýš. výkonu EMO 1,2	62	350	2011
Obnova ENO A			2007
Obnova ENO B	125	630	2007
EVO 1 - 2x fluid. Bloky	250	1 250	2009
EVO 1 - 2xST, bl.5,6	64	320	2014
EVO 2 - PPC 400 MW	400	1 900	2017
Ďalšie zdroje(Malženice, Žilina, ZE a pod.)	1100	6000	postupne do 2015
Obnoviteľné zdroje	140	560	postupne do 2015
Ipeľ	600	900	po roku 2020
Spolu	3 735	18 260	

Skutočné termíny uvedenia nových kapacít na území SR do prevádzky budú závisieť od mnohých faktorov, predovšetkým od vývoja situácie na liberalizovanom trhu s elektrinou. Vo vzťahu k všeobecnému princípu pokrývania zaťaženia ES sa budú v prvom rade využívať domáce zdroje a nedostatok sa bude zabezpečovať dovozom elektriny zo zahraničia. Tieto prístupy však budú ovplyvňovať aj cenové relácie elektriny v jednotlivých štátoch a vývoj obchodu na liberalizovanom trhu s elektrickou energiou v rámci vnútorného trhu EÚ. Objemy importu budú závisieť aj od dostatočnosti zdrojov elektriny v EÚ, od prípadného prepojenia UCTE s krajinami IPS/UPS (štáty patriace k bývalému Sovietskemu zväzu) a od dostupnosti prenosových ciest/kapacít v zahraničí. Ako bolo uvedené v bode 4, zo spracovania Programu rozvoja SEPS, a.s., na roky 2008 až 2017 vyplynie, či v predmetnom období bude možné a potrebné riešiť (a v akom objeme) disproporcie dovozom elektriny zo zahraničia.

Z pohľadu výstavby nových vedení sa v období rokov 2007 až 2011 uvažuje v rámci prenosovej sústavy s výstavbou vedenia 2x400 kV pre TR 400/110 kV Medzibrod, vedenia 2x400 kV Lemešany – Moldava a vedenia 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur. Taktiež sa uvažuje s posilnením cezhraničných prepojení 400 kV na profile SR – Maďarsko, SR – Rakúsko, SR – Poľsko a SR – Ukrajina.

6. Úloha orgánov štátnej správy

Ministerstvo hospodárstva SR vykonáva štátnu správu v oblasti energetiky v rozsahu, ktorý je ustanovený zákonom o energetike. V súvislosti s bezpečnosťou dodávky elektriny:

- zabezpečuje sledovanie dodržiavania bezpečnosti dodávky elektriny,
- vypracúva návrh opatrení zameraných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny,
- určuje rozsah kritérií technickej bezpečnosti sústavy,
- určuje povinnosti pri stave núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze a vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- rozhoduje o uplatnení povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- rozhoduje o uplatnení opatrení, ktoré súvisia s predchádzaním stavu núdze alebo stavom núdze; s ohrozením celistvosti a integrity sústavy a siete; s ohrozením bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy a siete; s ohrozením života a zdravia ľudí alebo majetku fyzických osôb a právnických osôb.

Podľa zákona o energetike, všeobecným hospodárskym záujmom v energetike na účely tohto zákona sa rozumie aj zabezpečenie bezpečnosti sústavy alebo siete vrátane zabezpečenia pravidelnosti, kvality a ceny dodávok elektriny a plynu, ochrany životného prostredia a energetickej efektívnosti.

Všeobecný hospodársky záujem v energetike schvaľuje vláda Slovenskej republiky na návrh Ministerstva hospodárstva SR. Ministerstvo hospodárstva SR môže vo všeobecnom hospodárskom záujme uložiť povinnosť prevádzkovateľovi sústavy a dodávateľovi elektriny zabezpečiť aj bezpečnosť, pravidelnosť, kvalitu a cenu dodávky elektriny a plynu a energetickú efektívnosť dodávok elektriny. Takto uložené povinnosti musia byť jednoznačné, vykonateľné, kontrolovateľné, transparentné, nediskriminačné a musia zabezpečiť rovnosť prístupu pre energetické spoločnosti v členských štátoch Európskej únie ku konečným odberateľom na vymedzenom území Slovenskej republiky.

Na zaistenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektroenergetickej sústavy Slovenskej republiky vláda Slovenskej republiky dňa 4. mája 2005 schválila všeobecný hospodársky záujem na využívaní domáceho uhlia pri výrobe elektriny. Všeobecný hospodársky záujem je možné uplatniť pri dodržaní podielu vyrobenej elektriny z domáceho uhlia vo výške najviac 15% na celkovej domácej spotrebe elektriny. Vláda Slovenskej republiky zároveň uložila podpredsedovi vlády a ministrovi hospodárstva uložiť vo všeobecnom hospodárskom záujme účastníkom trhu s elektrinou povinnosti pre zabezpečenie výroby elektriny z domáceho uhlia.

V súčasnosti je na využitie domáceho uhlia naviazaný výrobca elektriny, ktorý s využitím tepelných elektrární zabezpečuje aj poskytovanie podporných služieb, výrobu regulačnej elektriny, ako aj dodávku tepla pre centrálnu zásobovaniu s teplom. Analýza riadenia elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky za 1. štvrtrok 2005 poukázala, že pri poskytovaní podporných služieb je potrebné nasadzovať do regulácie aj bloky tepelnej elektrárne Nováky. Po odstavení jadrovej elektrárne V 1 Jaslovské Bohunice bude pre zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti elektrizačnej sústavy prevádzka tepelnej elektrárne Nováky ešte potrebnějšía.

Na základe uvedeného Ministerstvo hospodárstva SR vydalo 18. mája 2005 rozhodnutia vo všeobecnom hospodárskom záujme :

- pre Slovenské elektrárne, a.s. vyrábať elektrinu z domáceho uhlia v roku 2005 v objeme 1 651 GWh a dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v roku 2005 v objeme 1411 GWh; zároveň dodržať podiel vyrobenej elektriny z domáceho uhlia vo výške najviac 15% na celkovej domácej spotrebe elektriny a dodržať cenu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia určenej Úradom pre reguláciu sieťových odvetví.
- pre Slovenskú prenosovú elektrizačnú sústavu, a.s. zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia a zabezpečiť prednostný prístup a prednostný prenos elektriny vyrobenej z domáceho uhlia,
- pre Západoslovenskú energetiku, a.s., Stredoslovenskú energetiku, a.s. a Východoslovenskú energetiku, a.s. zabezpečiť prednostné pripojenie zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia, zabezpečiť prednostný prístup a prednostnú distribúciu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia a prednostne dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia v stanovenom objeme.

Ministerstvo hospodárstva SR stanovilo systém monitorovania a zbierania údajov na sledovanie dodržiavania bezpečnosti dodávky plynu vyhláškou č. 156/2005 Z.z., ktorou boli pre subjekty pôsobiace v energetike ustanovené podrobnosti o rozsahu a postupe pri poskytovaní informácií nevyhnutných na výkon štátnej správy. Prevádzkovatelia prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, výrobcovia elektriny ako aj dodávateľia elektriny a obchodníci s elektrinou poskytujú Ministerstvu hospodárstva SR podľa zákona o energetike a tejto vyhlášky správy o stave sústav, o výrobe elektriny a dodávkach elektriny, prenesenom a distribuovanom množstve elektriny, počte pripojených koncových odberateľov elektriny, kvalite a úrovni údržby sústav, opatreniach na pokrytie špičkovej spotreby elektriny a riešenie výpadku v dodávkach elektriny. Takisto informujú aj o nepredpokladaných a neplánovaných výpadkoch a prerušeníach prenosu, distribúcie a dodávok elektriny. Tieto informácie sa priebežne vyhodnocujú a zohľadnia sa v ďalších správach o monitorovaní bezpečnosti dodávok elektriny.

7. Opatrenia na pokrytie špičkovej spotreby, riešenie výpadkov v dodávke elektriny

SEPS, a.s. vykonáva činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy a zabezpečuje prenos elektriny prostredníctvom svojich 400 kV a 220 kV vedení na území Slovenskej republiky ako aj dovoz, vývoz a tranzit elektriny. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy zabezpečuje z dôvodu udržania prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny z prenosovej sústavy a obnovy synchronnej prevádzky pri rozpade ES systémové služby (regulácia frekvencie a odovzďavaných výkonov, teplé a studené zálohy zdrojov, regulácia napätia a jalových výkonov v prenosovej sústave, stabilita prenosu, obnova prevádzky po úplnom alebo čiastočnom rozpade sústavy (strate synchronizmu alebo napájania)).

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je bezprostredne zodpovedný za vyrovnanú bilanciu spotreba/výroba v reálnom čase. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy prostredníctvom dispečingu operatívne riadi ES SR z pohľadu zabezpečenia vyrovnanej bilancie spotreba/výroba. Interné materiály prevádzkovateľa prenosovej sústavy obsahujú aj postupy a informácie ako pokrývať zaťaženie sústavy, ako riešiť neočakávané situácie, krízové stavy, výpadok jedného, či viacerých zdrojov. Pre prípady veľkých výpadkov typu tzv. black-out má prevádzkovateľ prenosovej sústavy pripravené prevádzkové postupy a inštrukcie typu Obranných plánov proti šíreniu veľkých porúch, tzv. Defence plan, v zmysle metodiky UCTE, frekvenčné odľahčovanie a pod.

Ak v priebehu prevádzky dôjde v sústave k takým zmenám, ktoré vyvolajú jej náhle preťaženie, prevádzkovateľ sústavy s cieľom odstrániť preťaženie

- a) zmení zapojenie svojich elektroenergetických zariadení,
- b) zmení nasadenie zariadení na výrobu elektriny,
- c) vyvezie alebo dovezie regulačnú elektrinu z alebo do prenosovej sústavy.

Podporné služby potrebné pre zabezpečenie systémových služieb zabezpečuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy nákupom od poskytovateľov podporných služieb (ktorých zariadenia sú schopné poskytovať niektoré, prípadne všetky druhy podporných služieb). Zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky ES SR z hľadiska pokrytia diagramu zaťaženia v obdobiach špičkového dopytu, alebo v prípade výpadkov zdrojov je riešené dispečingom prevádzkovateľa prenosovej sústavy pokrývaním odchýlok a to aktivovaním podporných služieb.

Rozdelenie podporných služieb pre zabezpečenie špičkového dopytu alebo výpadkov zdrojov pre rok 2005 sa delí na :

- primárna regulácia výkonu (PRV +/-)
- sekundárna regulácia výkonu (SRV +/-)
- terciárna regulácia výkonu 10 minútová kladná (TRV10min+)
- terciárna regulácia výkonu 30 minútová kladná (TRV30min+)
- terciárna regulácia výkonu 30 minútová záporná (TRV30min-)
- terciárna regulácia výkonu hodinová (TRVhod).

Pri stanovení optimálneho objemu jednotlivých druhov podporných služieb sa uplatňuje kritérium spoľahlivosti i ekonomické. Pri stanovovaní optimálneho objemu podporných služieb sa uplatňuje princíp časového rozvrstvenia a sezónnosti.

Pri stanovení jednotlivých objemov podporných služieb sa vychádza s nasledovných údajov :

- doporučenie UCTE
- predpokladané maximálne zaťaženie pre príslušné časové obdobie
- dynamické zmeny zaťaženia v regulačnej oblasti (ES SR).

V zmysle uvedených podkladov boli pre rok 2005 stanovené nasledovné objemy podporných služieb :

- primárna PRV +/- 34 MW (doporučenie UCTE)
- SRV +/- 120 MW (rozpis ÚRSO - upr. od 1.5.2005)
- TRV10min+ 320 MW (rozpis ÚRSO)

- TRV30min+ 170 MW (rozpis ÚRSO)
- TRV30min- 160 MW (rozpis ÚRSO)

- TRVhod 200 MW (rozpis ÚRSO)

8. Spoľahlivosť elektrizačnej sústavy

Spoľahlivosť popisuje výkonnosť prvkov celého elektrického systému, ktorá vedie k tomu, že elektrina sa dodáva zákazníkovi v rámci prijatých noriem a v požadovanom

množstve. Spoľahlivosť sa môže merať pomocou početnosti, trvania a veľkosti nepriaznivých účinkov na výrobu, prenos a dodávku elektriny.

Spoľahlivosť sa môže posudzovať podľa dvoch základných aspektov elektrického systému:

- **Primeranosť** - schopnosť elektrického systému pokrývať spotrebu elektriny v každom čase, zohľadňujúc plánované a rozumne očakávané neplánované výpadky prvkov systému
- **Bezpečnosť** - schopnosť elektrického systému zvládnuť náhle narušenia, ako sú skraty, alebo neočakávané straty prvkov systému

Rozlišujeme dva druhy stavov elektrizačnej sústavy:

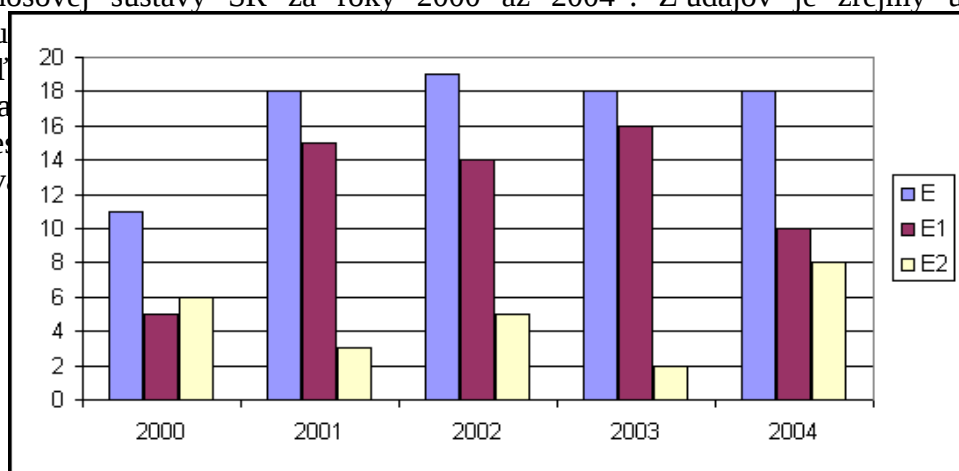
- **ustálený stav sústavy** vyznačujúci sa stálosťou jej parametrov alebo len ich pomalými zmenami
- **prechodný stav sústavy** charakterizovaný pomerne rýchlymi časovými zmenami parametrov

Spoľahlivosťou možno označiť schopnosť sústavy vzdorovať vonkajším vplyvom, ktoré na ňu pôsobia v danom čase a rozsahu. Ak sú zmeny parametrov uzlov sústavy dostatočne malé a nedochádza k ich väčšiemu narušeniu, je možné hovoriť o dostatočnej spoľahlivosti sústavy. Stupeň spoľahlivosti ES je daný závažnosťou a veľkosťou, resp. rozsahom havárie, po ktorej dôjde k takému ustálenému pohavarijnému stavu, ktorý je z hľadiska jej parametrov ešte prijateľný. Rozlišujeme spoľahlivosť sústavy vo vzťahu k pomalým zmenám jej stavov, čo pokladáme za statickú stabilitu a spoľahlivosť sústavy pri rýchlych zmenách, čo pokladáme za dynamickú stabilitu. ES musí mať dostatok schopností - rezerv pre zvládnutie pomalých, ale aj rýchlych zmien stavu, teda musí mať dostatočnú rezervu v statickej aj dynamickej stabilite.

K zaisteniu spoľahlivosti prevádzky sa vykonávajú v rámci ES SR opatrenia, ktoré by sa dali rozdeliť do oblastí preventívnych opatrení, dispečerských opatrení v prípade výpadku a technických opatrení v prípade výpadku. V rámci preventívnych opatrení sú to napr. výpočty chodu siete, výpočty nastavení ochrán, skratových výpočtov, optimalizácie vypínacieho plánu, pravidelnej údržby a spracovaní opatrení na riešenie havarijných situácií. V rámci dispečerských opatrení sú to napr. havarijná výpomoc, prerušenie prác na zariadeniach prenosovej sústavy, koordinácia s prevádzkovateľmi distribučných sústav, využívanie podporných a systémových služieb, využitie opatrení pre riešenie havarijných situácií atď. V rámci technických opatrení ide hlavne o pôsobenie ochrán využívaním podporných služieb, pôsobením frekvenčných charakteristík, automatickou reguláciou napätia atď.

V grafe a tabuľke je uvedený „Vývoj poruchovosti hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy SR za roky 2000 až 2004“. Z údajov je zrejmý ustálený ráz

poru
vzhľadom
zariadení
investičných
prevádzkových



lotknúť, že
ologických
finančnými
držanie ich

E - počet všetkých porúch

E1 - poruchy bez poškodenia zariadenia

E2 - poruchy s poškodením zariadenia

Rok	E	E1	E2
2000	11	5	6
2001	18	15	3
2002	19	14	5
2003	18	16	2
2004	18	10	8

8.1 Preventívne opatrenia na zvýšenie spoľahlivosti v ES SR

Preventívne opatrenia na zaistenie spoľahlivosti ES SR sa vykonávajú ako:

- opatrenia v oblasti ochrán a automatík
- opatrenia v oblasti prípravy prevádzky
- opatrenia v oblasti optimalizácie údržby a rozvoja prenosovej sústavy

8.1.1 Opatrenia v oblasti prípravy prevádzky:

Ide hlavne o

- a) opatrenia na optimalizáciu vypínacieho plánu zariadení PS, výpočty chodu siete, zabezpečenie systémových a podporných služieb
- b) opatrenia na riešenie havarijných situácií

a) Optimalizácia vypínacieho plánu prenosovej sústavy

Vychádza sa z nasledovných zásad:

- zamedziť preťažovanie transformátorov a vedení
- zabrániť poklesom hladín napätí
- zamedziť prekročenie skratových výkonov

b) Opatrenia pre riešenie havarijných stavov

Zákon o energetike definuje stav núdze v energetike ako náhly nedostatok alebo hroziaci nedostatok jednotlivých druhov energie, ktorý môže spôsobiť zníženie alebo prerušenie dodávok energie alebo vyradenie energetických zariadení z činnosti na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia po dobu dlhšiu ako 24 hodín v dôsledku zákonom stanovených stavov.

Stav núdze na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia vyhlasuje a odvoláva Ministerstvo hospodárstva SR svojim rozhodnutím. Pri stave núdze je každý účastník trhu s elektrinou povinný podrobiť sa obmedzujúcim opatreniam, opatreniam zameraným na predchádzanie stavu núdze a opatreniam zameraným na odstránenie stavu núdze.

Príprava prevádzky prenosovej sústavy SR prebieha tak, aby sa zaistila spoľahlivá dodávka elektriny odberateľom. Aj napriek tomu sa prijímajú určité pravidlá, ktoré riešia výpadky jednotlivých prvkov, prípadne veľkých častí prenosovej sústavy, ako aj celý prenosovej sústavy. Tieto pravidlá pre riešenie havarijných stavov vychádzajú z odporučení UCTE.

V súvislosti s rizikami vyplývajúcimi z možnosti prerušenia dodávok elektriny bola vydaná na základe zákona o energetike vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 206/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze. Táto vyhláška ustanovuje postup v prípade situácie, že nastane či bude hroziť nedostatok elektriny.

Obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike sa uplatňujú ako:

- plán obmedzovania spotreby
- havarijný vypínací plán
- frekvenčný plán

Plán obmedzovania spotreby

Plán obmedzovania spotreby určí obmedzenie spotreby elektriny odberateľom na základe obmedzujúcich odberových stupňov elektrického výkonu. Plán obmedzovania spotreby je obmedzujúcim opatrením, ktoré sa realizuje pri nedostatku elektriny v prenosovej sústave a distribučnej sústave, ak nie je možné zabezpečiť jej dostatok.

Havarijný vypínací plán

Opatrenia podľa havarijného plánu sa využívajú na riešenie mimoriadnych situácií ak je treba v sústave rýchlo znížiť zaťaženie.

Havarijný vypínací plán je obmedzujúcim opatrením, ktoré prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňujú na prerušenie dodávky elektriny odberateľom, ako aj na likvidáciu porúch v prenosovej a distribučnej sústave, ak nie je možné použiť iné obmedzujúce opatrenia.

Frekvenčný plán

Frekvenčný plán sa vykonáva pomocou technických prostriedkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na automatické obmedzenie spotreby, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy a odberatelia umožňujú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy osadenie týchto prostriedkov vo svojom zariadení.

Systemová frekvencia ako globálny parameter je hlavným kritériom, ktorý signalizuje havarijnú situáciu v sústave.

Podľa aktuálnej systémovej frekvencie sú definované nasledujúce prevádzkové stavy:

- normálny prevádzkový stav - ak absolútna odchýlka medzi okamžitou frekvenciou a nominálnou nastavenou hodnotou nepresahuje hodnotu 50 mHz
- zhoršený prevádzkový stav - ak absolútna odchýlka frekvencie je väčšia než 50 mHz, ale menšia než 150mHz.
- vážne zhoršený prevádzkový stav - ak absolútna odchýlka frekvencie je vyššia než 150 mHz.
- kritický prevádzkový stav - ak absolútna odchýlka frekvencie dosiahne kritickú hodnotu 2,5 Hz (t.j. systémová frekvencia dosiahne hodnotu 47,5 Hz, v prípade nadfrekvencie je hraničnou hodnotou 51,5 Hz)

Dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy aktualizuje každoročne plán frekvenčného odľahčovania. V rámci odporúčení UCTE sú definované určité prahové hodnoty frekvencie a prislúchajúce množstvo zaťaženia (v %), ktoré treba v daných stupňoch vypnúť.

V rámci odporúčení UCTE prvá fáza automatického odľahčovania sa nemá začať pri frekvencii nižšej ako 49 Hz. V prípade poklesu pod 49 Hz začína vypínanie zaťaženia pre minimálne 10 - 20 % zaťaženia. Ďalšie odľahčovanie by sa malo spustiť pri frekvencii 48,7 Hz - 10 - 15 % zaťaženia a 48,4 Hz 10 - 15 % zaťaženia.

V prenosovej sústave SR je nastavené frekvenčné odľahčenie v nasledujúcich stupňoch:

1. stupeň: 49,0 Hz
2. stupeň: 48,7 Hz
3. stupeň: 48,4 Hz
4. stupeň: 48,1 Hz

Stupne vypínania	prah. frekvencia	vypínaná časť zaťaženia v PS SR	doporučenie UCTE
1. stupeň	49,0 Hz	13,5%	10 – 20%
2. stupeň	48,7 Hz	12,5%	10 – 15%
3. stupeň	48,4 Hz	12,5%	10 – 15%
4. stupeň	48,1 Hz	14,8%	-

9. Kvalita a úroveň údržby sústavy

Údržbá hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy sa v predchádzajúcich rokoch uskutočnila v plánovanom rozsahu. O jej kvalite svedčí skutočnosť, že na poruchách, ktoré sa vyskytli počas prevádzky prenosovej sústavy sa nepodieľali zariadenia, ktoré sa podrobili údržbe. Faktor neustále sa zvyšujúceho priemerného veku hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy však poukazuje na to, že je potrebné očakávať v budúcnosti zvyšovanie náročnosti údržby a opráv.

V rámci prípravy prevádzky dochádza k maximálnej koordinácii vypínacích plánov s odstávkami výrobných zariadení. Je snaha v čo najväčšej miere zabrániť zníženiu spoľahlivosti vyvedenia výkonov z jednotlivých výrobní. Táto oblasť je zvlášť náročná pri vyvedení výkonu z jadrových elektrární (JE). Ďalšou dôležitou časťou je zabezpečenie

vlastnej spotreby elektrární pri výpadku napájania z odbočkového transformátora elektrární. V súčasnej dobe kvôli definitívnej odstávke JE V1 Jaslovské Bohunice sa v spolupráci s JE definuje základná schéma v Rz 220 kV Križovany a následne všetky údržbové schémy tak, aby po tejto odstávke nedošlo k zníženiu spoľahlivosti vyvedenia výkonu z JE V1, zabezpečeniu vlastnej spotreby pre JE a k zamedzeniu zníženia spoľahlivosti samotnej prenosovej sústavy. Takisto sa kladie dôraz na koordináciu vypínacích plánov s prevádzkovateľmi distribučných sústav.

V oblasti východného Slovenska pretrváva problém závislosti zásobovania na prevádzke blokov v elektrárni Vojany 1 (EVO1). Ide o problém zásobovania niektorých uzlových oblastí z jedného transformátora 400/220 kV a vedení 220 kV. V základnom zapojení je nutná prevádzka minimálne 3 blokov EVO1 – vynútená výroba v tepelnej elektrárni Vojany. Pri výpadku transformátora by pri menšom počte blokov dochádzalo k preťažovaniu vedení 220 kV. Túto závislosť viacerých uzlových oblastí v prenosovej sústave od jedného transformátora 400/220 kV a vedení 220 kV odstráni až montáž transformátorov 400/110 kV v Rz Lemešany, Križovany a Sučany. Prevádzka transformátora 400/110 kV v Rz Križovany sa plánuje v skúšobnej prevádzke už v roku 2006. Je potrebné urýchliť odstránenie týchto závislostí.

Problém pri údržbe v prenosovej sústave je aj v prípade rozvodní (400 kV, 220 kV), ktoré sú napájané v základnom zapojení len z dvoch vedení. V prípade plánovaného vypnutia jedného z nich z dôvodu údržby sa napájajú len z jedného vedenia. V prípade vypínania v týchto rozvodniach je nutná väčšia koordinácia s prevádzkovateľmi distribučných sústav.

Záver:

Na základe dosiahnutých výsledkov za minulé obdobie možno konštatovať, že ES SR plnila bez závažnejších odchýlok svoju prioritnú úlohu. V budúcich rokoch však bude musieť reagovať na niektoré nové faktory, predovšetkým:

- rast spotreby vo všetkých sektoroch ekonomiky a obyvateľstva,
- odstavenie viacerých zdrojov,
- morálna a fyzická zastaranosť mnohých energetických zariadení prenosovej a distribučnej sústavy a z nej vyplývajúca potreba obnovy,
- potreba zvyšovať bezpečnosť a kvalitu dodávok pre všetky kategórie odberateľov,
- rastúci význam prenosovej sústavy v rámci spolupráce členských i susediacich krajín EU.

Kontaktná osoba: Ing. Teodor Petřík, CSc.
odbor energetickej politiky

Správa
o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok plynu

júl 2005

Správu o monitorovaní bezpečnosti dodávky zemného plynu Ministerstvo hospodárstva SR uverejňuje každoročne do 31. júla na základe ustanovenia § 3 ods. 2 písm. m) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov (ďalej „zákon o energetike“).

Správa je vypracovaná v súlade so štruktúrou podľa článku 5 smernice Európskeho parlamentu a rady 2003/55/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom.

1. Úvod

Uplynulé obdobie znamenalo pre odvetvie plynárenstva nielen v Slovenskej republike, ale aj v Európskej únii značné zmeny.

V prvom rade to bolo prijatie novej európskej legislatívy reprezentovanej smernicou Európskeho parlamentu a Rady 2003/55/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom. Smernica 2003/55/ES bola do právneho poriadku Slovenskej republiky transponovaná zákonmi č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov a č. 658/2004 Z. z. ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Na základe novej energetickej legislatívy bolo vydaných niekoľko vyhlášok a nariadenie vlády č. 123/2005 Z. z., ktorým boli ustanovené pravidlá fungovania trhu s plynom.

Nová energetická legislatíva účinná od 1. januára 2005 urýchljuje harmonogram liberalizácie trhu s plynom s umožnením odberateľovi plynu výber svojho dodávateľa. Transparentne oddeľuje dodávku plynu od dopravnej cesty t.j. od prepravy a distribúcie plynu. Zvyšuje úlohu regulačného úradu. Rešpektuje potrebu nediskriminačného prístupu do plynárenských sietí. Týmto vytvára predpoklad pre fungovanie otvoreného trhu s energiou, ktorý zaručuje dostatočný stupeň ochrany chránených odberateľov a spoľahlivej a kvalitnej dodávky plynu.

Vo vzťahu k procesu liberalizácie trhu s plynom, s účinnosťou od 1. januára 2005 sa podľa nového zákona o energetike oprávnenými odberateľmi stali všetci odberatelia s výnimkou odberateľov z radov domácnosti, ktorí dostanú možnosť vybrať si svojho dodávateľa od 1. júla 2007.

Od 1. januára 2005 je tiež stanovená kompetencia Ministerstva hospodárstva SR sledovať dodržiavanie bezpečnosti dodávok plynu a uverejniť správu o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok plynu. Na základe uvedeného je vypracovaná táto správa, ktorá však berie do úvahy aj dodávky plynu v uplynulom období.

Bezpečnosť dodávky plynu zákon o energetike definuje ako zabezpečenie rovnováhy ponuky a dodávky plynu na jednej strane, a dopytu a spotreby plynu na strane druhej na vymedzenom území SR alebo časti vymedzeného územia; bezpečnosťou dodávky je aj zabezpečenie technickej bezpečnosti energetických zariadení.

2. Dodávka a spotreba plynu, očakávaná spotreba a dostupné dodávky

Spotreba zemného plynu v Slovenskej republike (SR) v roku 2004 predstavovala 6,7 mld. m³. V ostatných troch rokoch sa dá hovoriť o oscilovaní okolo tejto hodnoty spotreby, čo súvisí najmä s racionalizačnými a úspornými opatreniami vo všetkých segmentoch spotreby, ako aj vplyvom vyšších vonkajších teplôt. Úsporné opatrenia súvisia s nárastom ceny zemného plynu v dôsledku jej zrealnenia a odstránenia krízových dotácií, ako aj zvyšovaním energetickej efektívnosti na strane odberateľov plynu. Predaj zemného plynu na vymedzenom území SR v roku 2004 oproti roku 2003 klesol o 4,4%.

Dominantným podnikom, ktorý má najväčší podiel na slovenskom trhu s plynom je Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Bratislava. V roku 2004 poskytoval služby približne 1 441 tis. zákazníkom rozdeleným do jednotlivých segmentov (veľkoodber, maloodber a domácnosti).

Zhruba 98% domácej spotreby plynu sa importuje z Ruskej federácie. Dodávka zemného plynu pre potrebu Slovenskej republiky sa zabezpečuje na základe zmluvy medzi najvýznamnejším podnikom pôsobiacim v sektore plynárenstva v Slovenskej republike – Slovenským plynárenským priemyslom, a.s. a ruskou spoločnosťou Gazexport.

V roku 2004 bola domáca ťažba plynu vo výške 178 mil. m³. V dlhodobom horizonte sa predpokladá pokračovanie domácej ťažby zo súčasných zdrojov, avšak s klesajúcim trendom. Zmeny môžu nastať v prípade novoobjavených ložísk. Reálny priebeh ťažby bude závisieť od rozsahu, charakteru a lokalizácie prípadných nových ložísk.

V období cca 3 až 5 rokov je možné predpokladať mierny rast spotreby v súvislosti s novými zdrojmi na výrobu elektriny a tepla z plynu, nakoľko sú v zmysle energetickej legislatívy vydané predchádzajúce súhlasy na výstavbu (autorizácie) zariadení na výrobu elektriny a tepla.

Predpoklad spotreby zemného plynu v SR s cieľovým rokom 2008 s výhľadom do roku 2020:

Spotreba zemného plynu [mld. m ³]	2008	2010	2020
Domácnosti a maloodber	2,2	2,2	2,1
Priemysel	2,8	2,8	2,9
Výroba elektriny a tepla	1,8	1,9	2,0
Celková spotreba	6,8	6,9	7,0

3. Úloha orgánov štátnej správy

Ministerstvo hospodárstva SR vykonáva štátnu správu v oblasti plynárenstva v rozsahu, ktorý je ustanovený zákonom o energetike. V súvislosti s bezpečnosťou dodávky plynu:

- zabezpečuje sledovanie dodržiavania bezpečnosti dodávky plynu
- vypracúva návrh opatrení zameraných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny a plynu
- určuje rozsah kritérií technickej bezpečnosti siete
- určuje povinnosti pri stave núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze a vo všeobecnom hospodárskom záujme
- rozhoduje o uplatnení povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme
- rozhoduje o uplatnení opatrení, ktoré súvisia s predchádzaním stavu núdze alebo stavom núdze; s ohrozením celistvosti a integrity sústavy a siete; s ohrozením bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy a siete; s ohrozením života a zdravia ľudí alebo majetku fyzických osôb a právnických osôb.
- môže rozhodnutím určiť rozsah pohotovostnej zásoby palív pre držiteľov povolenia na dodávku plynu.

Zákon o energetike upravuje aj kompetencie Ministerstva hospodárstva SR v oblasti dodávky plynu pre odberateľov, ktorí nie sú oprávnenými odberateľmi. Ministerstvo hospodárstva SR rozhodnutím určí držiteľa povolenia na dodávku plynu, ktorý bude týmto odberateľom plyn dodávať, ak je na vymedzenom území SR viacero držiteľov povolenia, ktorí majú právo dodávať plyn koncovým odberateľom plynu.

Podľa zákona o energetike, všeobecným hospodárskym záujmom v energetike na účely tohto zákona sa rozumie aj zabezpečenie bezpečnosti sústavy alebo siete, vrátane zabezpečenia pravidelnosti, kvality a ceny dodávok elektriny a plynu, ochrany životného prostredia a energetickej efektívnosti.

Všeobecný hospodársky záujem v energetike schvaľuje vláda Slovenskej republiky na návrh Ministerstva hospodárstva SR. Ministerstvo hospodárstva SR môže vo všeobecnom hospodárskom záujme uložiť povinnosť prevádzkovateľovi plynárenskej siete, dodávateľovi plynu a prevádzkovateľovi zásobníka zabezpečiť aj bezpečnosť, pravidelnosť, kvalitu a cenu dodávky elektriny a plynu a energetickú efektívnosť dodávok elektriny. Takto uložené povinnosti musia byť jednoznačné, vykonateľné, kontrolovateľné, transparentné, nediskriminačné a musia zabezpečiť rovnosť prístupu pre plynárenské spoločnosti v členských štátoch Európskej únie ku konečným odberateľom na vymedzenom území Slovenskej republiky.

Z pohľadu zabezpečenia bezpečnosti plynárenskej siete a bezpečnosti dodávok plynu nebolo v sledovanom období nutné prijať opatrenia vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Ministerstvo hospodárstva SR zároveň uverejňuje každoročne do 31. júla správu o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny a plynu a o všetkých prijatých a predpokladaných opatreniach na riešenie bezpečnosti dodávok elektriny a plynu; správu uverejňuje vo vestníku ministerstva a na internetovej stránke ministerstva.

Ministerstvo hospodárstva SR stanovilo systém monitorovania a zbierania údajov pre zabezpečenie sledovania dodržiavania bezpečnosti dodávky plynu vyhláškou č. 156/2005 Z.z., ktorá pre subjekty pôsobiace v energetike ustanovila podrobnosti o rozsahu a postupe pri poskytovaní informácií nevyhnutných na výkon štátnej správy. Prevádzkovatelia prepravnej siete a distribučnej siete, výrobcovia plynu ako aj dodávatelia plynu poskytujú Ministerstvu hospodárstva SR podľa zákona o energetike a tejto vyhlášky informácie o stave sietí, o výrobe plynu a dodávkach plynu, prepravenom a distribuovanom množstve plynu, počte pripojených koncových odberateľov plynu, kvalite a úrovni údržby sietí, opatreniach na pokrytie špičkovej spotreby plynu a riešenie výpadku v dodávkach plynu. Takisto informujú aj o nepredpokladaných a neplánovaných výpadkoch a prerušeníach prepravy, distribúcie a dodávok plynu. Tieto informácie sa priebežne vyhodnocujú a zohľadnia sa v ďalších správach o monitorovaní bezpečnosti dodávok plynu.

4. Kvalita a úroveň údržby plynárenských sietí, predpokladaná ďalšia kapacita plynárenských sietí

Plynárenskú sústavu SR tvoria prepravná sieť, distribučná sieť a podzemné zásobníky zemného plynu. Tieto zohrávajú významnú úlohu pri zabezpečovaní bezpečnosti dodávky plynu. Plynárenská sústava SR je vzájomne prepojená so sústavami susedných krajín konkrétne Ukrajinou, Českou republikou a Rakúskom. V blízkosti slovensko-rakúskej hranice sa nachádza aj významný plynárenský uzol Baumgarten, ktorý je križovatkou viacerých prepravných sietí (Rakúsko, Nemecko, Taliansko, Slovinsko a Maďarsko).

Zásobovanie zemným plynom prebiehalo počas sledovaného obdobia bez závažnejších problémov a narušení. Požiadavky odberateľov boli uspokojené v plnom rozsahu. Počas celého obdobia sa odber uskutočňoval v súlade s množstvami dohodnutými v zmluve o dodávke plynu.

V prevádzke prepravnej siete sa nezaznamenali žiadne výpadky, ktoré by mali vplyv na dodávku zemného plynu pre odberateľov v SR ani pre spoločnosti, ktoré zemný plyn cez územie SR prepravujú do ďalších krajín.

S cieľom zabezpečiť integritu, spoľahlivosť a bezpečnosť prepravnej siete Slovenskej republiky sa vykonávali inšpekcie, preventívne opravy a údržba plynárenských zariadení podľa stanovených kritérií. Taktiež vady zistené vonkajšou a vnútornou inšpekciou plynovodov sa odstraňovali opravami alebo rekonštrukciami plynárenských zariadení.

K 1.1.2005 predstavuje prepravná sieť takmer 2 270 km plynovodov a 4 kompresorové stanice. Kapacita prepravnej siete je na úrovni vyše 90 mld. m³ ročne. Slovenská prepravná sieť je významnou súčasťou európskej plynárenskej siete a predstavuje

spoľahlivú a bezpečnú prepravnú cestu, ktorou sa zemný plyn prepravuje do štátov strednej a západnej Európy. V prípade zvýšeného záujmu o prepravu je možné s relatívne nižšími nákladmi oproti novým projektom zvýšiť súčasnú kapacitu prepravnej siete. Na obdobie najbližších 3 rokov sa však s významnejším rozširovaním kapacity prepravnej siete neuvažuje.

V prevádzke distribučnej siete neboli zaznamenané žiadne výpadky, ktoré by mali vplyv na dodávku zemného plynu pre odberateľov v SR.

Vyskytlo sa niekoľko krátkodobých a časovo obmedzených (niekoľko hodín) úzko lokálnych výpadkov v dodávke plynu spôsobených nutnosťou prerušiť dodávku z bezpečnostných dôvodov. Príčinami boli najmä poškodenia lokálnej plynárenskej infraštruktúry napr. pri povodniach alebo pri stavebnej činnosti či iných prácach, pričom v týchto prípadoch išlo vo väčšine prípadov o zlyhanie ľudského faktora.

V rámci distribučnej siete tvorenej komplexom plynárenských rozvodných zariadení, ktoré zahŕňujú potrubný plynárenský systém a technologické zariadenia sa vykonávali inšpekcie, preventívne opravy a údržba plynárenských zariadení podľa stanovených kritérií, ktoré prispievali k zabezpečeniu jej integrity, spoľahlivosti a bezpečnosti. Vady zistené vonkajšou a vnútornou inšpekciou plynovodov sa odstraňovali opravami alebo rekonštrukciami plynárenských zariadení.

K 1.1.2005 je evidovaný nasledovný stav distribučnej siete: vysokotlakové VTL plynovody predstavovali 6 278 km, strednotlakové STL a nízkotlakové NTL plynovody 24 256 km a v činnosti bolo 1702 regulačných staníc. Za účelom bezpečnej a efektívnej prevádzky regulačných staníc majú tieto stanice monitorovací systém umožňujúci prenos údajov na plynárenský dispečing. Monitorovací systém umožňuje v prípade poruchy alebo havárie okamžitý zásah s optimalizáciou riadenia siete až po odstránenie závady.

Distribučná sieť sa v období nasledujúcich 3 rokov bude rozširovať len veľmi miernym tempom. Uvažuje sa o jej rozšírení v dĺžke asi 300 km, pričom plánované rozšírenie kapacity distribučnej siete je na úrovni cca 150 mil. m³ ročne.

Slovenská republika disponuje podzemnými zásobníkmi plynu, ktoré sú situované v juhozápadnej časti Slovenska a zohrávajú významnú úlohu pri vyrovnávaní nerovnomernosti dodávok a odberov plynu, ako aj v prípade špičkových odberov a v súčasnosti ich prevádzkovatelia poskytujú služby uskladňovania zemného plynu aj pre viaceré zahraničné plynárenské spoločnosti.

Celková kapacita zásobníkov na území Slovenskej republiky je cca 2,3 mld. m³, pričom maximálny denný ťažobný výkon je cca 32 mil. m³, maximálny denný vŕačný výkon cca 27 mil. m³. Pre potreby Slovenskej republiky sa využíva kapacita 1,5 mld. m³.

Využíva sa aj podzemný zásobník situovaný na území Českej republiky (Dolní Bojanovice - využívaná kapacita 0,5 mld. m³), ktorý je priamo napojený na plynárenskú sústavu Slovenskej republiky.

V roku 2004 neboli zaznamenané žiadne závažné poruchy, ktoré by mali vplyv na prevádzku zásobníkov.

Vlastníci a prevádzkovatelia podzemných zásobníkov spoločnosti NAFTA, a. s. a POZAGAS, a. s. na obdobie najbližších 3 rokov neplánujú rozširovanie kapacity zásobníkov.

5. Opatrenia na pokrytie špičkovej spotreby, riešenie výpadku v dodávke

Zákonom o energetike boli stanovené podmienky riadenia plynárenských sietí.

Distribučnú sieť na vymedzenom území SR riadi „plynárenský dispečing“, ktorý je zodpovedný za operatívne riadenie distribučnej siete. Úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území SR plní dispečing prevádzkovateľa distribučnej siete – Slovenského plynárenského priemyslu, a.s. Bratislava.

Plynárenský dispečing na vymedzenom území SR plní tieto úlohy:

- operatívne riadi prepojené distribučné siete na vymedzenom území,
- riadi prepojené prepravné siete a distribučné siete na vymedzenom území pri stave núdze a pri činnostiach, ktoré bezprostredne zamedzujú jeho vzniku,
- technicky riadi využívanie zdrojov plynu a plynárenských zariadení siete na vymedzenom území,
- vypracováva bilancie odberu plynu a dodávky plynu prepojených distribučných sústav na vymedzenom území,
- predkladá Ministerstvu hospodárstvu a Úradu pre regulácie sieťových odvetví štvrtročne správy o stave siete, využiteľnosti kapacity distribučnej siete a vyhodnotenie distribúcie distribučnou sieťou,
- navrhuje Ministerstvu hospodárstva SR vyhlásenie stavu núdze,
- vyhlasuje obmedzujúce opatrenia pri stave núdze,
- určuje opatrenia zamerané na odstránenie stavu núdze.

Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý neplní úlohy plynárenského dispečingu je povinný na zabezpečenie plnenia úloh dispečerského riadenia zriadiť vlastný dispečing. Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý nezriadil vlastný dispečing je povinný zabezpečiť plnenie úloh prostredníctvom plynárenského dispečingu.

Významnú úlohu v prípade špičkových odberov a v prípade vyrovnávania nerovnomernosti dodávok a odberov plynu zohrávajú podzemné zásobníky plynu (viď bod 4 na str. 6), ktoré sú situované v západnej časti Slovenska, a ktoré sa využívajú na zabezpečenie plynulého zásobovania odberateľov plynom počas celého roka.

7. apríla 2005 nadobudlo účinnosť nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 123/2005 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom. Uvedené nariadenie vlády bolo vydané na základe zmocňovacieho ustanovenia zákona č. 658/2004 Z.z.. Toto nariadenie ustanovuje pravidlá pre fungovanie trhu s plynom, a to okrem iného aj podmienky určenia spôsobu predchádzania vzniku a riešenia preťaženia prepravnej siete a distribučnej siete a podmienky vyvažovania siete.

Predchádzanie vzniku a riešenie preťaženia prepravnej siete

Ak súčet požadovaných prepravných kapacít je vyšší ako technická kapacita pre príslušný vstupný bod alebo výstupný bod prepravnej siete, dochádza k preťaženiu prepravnej siete.

Prevádzkovateľ prepravnej siete predchádza preťaženiu prepravnej siete

- vyhodnocovaním žiadostí o prístup do prepravnej siete a následným obmedzením prístupu poskytovaním prepravnej kapacity v prepravnej sieti v súlade s podmienkami prevádzkovateľa prepravnej siete,
- koordináciou pri zostavovaní plánu opráv a údržbárskych prác, kde sa zohľadňujú požiadavky užívateľov siete, pokiaľ ide o termín, trvanie a rozsah prác,
- nomináciou prepravy plynu v rámci dohodnutej a dostupnej prepravnej kapacity,
- možnosťou účastníka trhu s plynom poskytnúť svoju nevyužitú voľnú prepravnú kapacitu inému účastníkovi trhu s plynom.

Nedostatok voľnej prepravnej kapacity v prepravnej sieti rieši prevádzkovateľ prepravnej siete uzatvorením zmluvy o preprave plynu s prerušiteľnou prepravnou kapacitou s účastníkom trhu s plynom.

Predchádzanie vzniku a riešenie preťaženia distribučnej siete

Ak súčet požadovaných distribučných kapacít je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, dochádza k preťaženiu distribučnej siete.

Prevádzkovateľ distribučnej siete predchádza vzniku preťaženia distribučnej siete vyhodnocovaním žiadostí o prístup do distribučnej siete a následným obmedzením prístupu poskytovaním distribučnej kapacity v distribučnej sieti v súlade s podmienkami prevádzkovateľa distribučnej siete.

V prípade, že súčet požadovaných distribučných kapacít je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete vyzve účastníkov trhu s plynom na úpravu výšky nimi požadovanej kapacity v žiadosti o prístupe do distribučnej siete.

Ak súčet požadovaných distribučných kapacít v žiadostiach o prístup do distribučnej siete bude stále vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, pridelí prevádzkovateľ distribučnej siete distribučnú kapacitu zostupne podľa priorit:

- a) pri predĺžovaní existujúcej zmluvy o distribúcii plynu bez zvýšenia dohodnutej distribučnej kapacity,
- b) pri dlhodobej zmluve o distribúcii plynu alebo zmluve o distribúcii plynu uzatvorenej na obdobie dlhšie ako tri roky,
- c) pri ročnej zmluve o distribúcii plynu,
- d) pri krátkodobej zmluve o distribúcii plynu.

V prípade, že súčet požadovaných distribučných kapacít uvádzaných v žiadostiach o prístup do distribučnej siete, ktoré majú rovnakú prioritu, je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete uprednostní žiadosti o prístup do distribučnej siete pre dodávky plynu odberateľom plynu v domácnosti a zostávajúcu kapacitu rozdelí prevádzkovateľ siete systémom pro-rata.

Vyvažovanie siete

Vyvažovanie siete predstavuje súbor činností, ktorými prevádzkovateľ siete riadi prevádzku siete na vymedzenom území SR v reálnom čase tak, aby v každom okamihu zabezpečil dopravu plynu zo vstupných bodov siete na vymedzenom území do výstupných bodov siete a aby sa sieť na vymedzenom území prevádzkovala správne, bezpečne a nediskriminačne pre všetkých účastníkov trhu s plynom a náklady na prevádzku sa spravodlivo priradili jednotlivým účastníkom trhu s plynom. Vyvažovanie siete sa

vykonáva s cieľom dodržať rovnováhu medzi množstvom plynu vstupujúcim do siete pre účastníka trhu s plynom a množstvom plynu odoberaným zo siete účastníkom trhu s plynom. Zásady vyvažovania v preprave sa stanovujú aj v pripravovaných prepojavacích dohodách s prevádzkovateľmi susedných prepravných sietí, ktoré zohľadňujú európske štandardy (good practice guidelines).

Za vyvažovanie siete zodpovedá prevádzkovateľ siete. Zúčtovanie odchýlok vyhodnocuje prevádzkovateľ siete. Účastník trhu s plynom zodpovedá za odchýlku, pričom môže svoju zodpovednosť za odchýlku vrátane všetkých s tým spojených finančných záväzkov zmluvne preniesť na svojho dodávateľa v súlade s podmienkami prevádzkovateľa siete. Výrobca plynu môže svoju zodpovednosť za odchýlku vrátane všetkých s tým spojených finančných záväzkov zmluvne preniesť na svojho odberateľa v súlade s podmienkami prevádzkovateľa siete. Vyvažovacia zóna je oblasť daná vymedzeným územím prevádzkovateľa siete.

Prevádzkovateľ distribučnej siete má vyhradenú časť kapacity zásobníkov najmä na krytie denných odchýlok účastníkov trhu s plynom; náklady na túto kapacitu sa zahrňujú do ceny za distribúciu plynu.

Ak vyhradená kapacita zásobníkov nie je dostatočná na vyvažovanie distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete požiada účastníkov trhu s plynom, aby upravili množstvo vtláčaného alebo ťaženého plynu zo zásobníka až do výšky ich dohodnutej uskladňovacej kapacity. Ak toto opatrenie nepostačuje, prevádzkovateľ distribučnej siete vyzve prevádzkovateľa zásobníka, aby mu poskytol voľnú kapacitu zásobníkov potrebnú na vyvažovanie distribučnej siete. Ak to umožňujú technické podmienky, prevádzkovateľ zásobníka požiadavke vyhovie.

Riešenie stavov núdze

Zákon o energetike definuje stav núdze v energetike ako náhly nedostatok alebo hroziaci nedostatok jednotlivých druhov energie, ktorý môže spôsobiť zníženie alebo prerušenie dodávok energie alebo vyradenie energetických zariadení z činnosti na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia po dobu dlhšiu ako 24 hodín v dôsledku zákonom stanovených stavov.

Stav núdze na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia vyhlasuje a odvoláva Ministerstvo hospodárstva SR svojim rozhodnutím.

Ak bol vyhlásený stav núdze, sú držiteľia povolení na podnikanie v energetike povinní podieľať sa na odstránení príčin a dôsledkov stavov núdze a na obnove dodávok plynu.

Pri stave núdze je každý účastník trhu povinný podrobiť sa obmedzujúcim opatreniam, opatreniam zameraným na predchádzanie stavu núdze a opatreniam zameraným na odstránenie stavu núdze. Obmedzujúce opatrenia sa uplatňujú v tomto poradí

- a) obmedzenie odberu energie u odberateľov, ktorí prevádzkujú výrobu alebo poskytujú služby náročné na spotrebu energie,
- b) prerušenie dodávok energie pre odberateľov podľa písm. a),
- c) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre ostatných odberateľov mimo domácností,
- d) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre zariadenia verejnoprospesných služieb,

e) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov plynu v domácnosti.

V súvislosti s rizikami vyplývajúcimi z možnosti prerušenia dodávok plynu bola vydaná na základe zákona o energetike vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 206/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze. Táto vyhláška ustanovuje postup v prípade situácie, že nastane či bude hroziť nedostatok plynu. Opatrenia, ktoré majú prispieť k odstráneniu rozdielu medzi zdrojmi plynu a spotrebou sú definované obmedzujúcimi odberovými stupňami, havarijným odberovým stupňom a obmedzujúcimi vykurovacími krivkami.

Obmedzujúce odberové stupne sa uplatňujú pre odberateľov, u ktorých viac ako 50% ročného odberu plynu nezávisí od vonkajšej teploty ovzdušia. Vykurovacie krivky sa uplatňujú v prípade, že viac ako 50% ročného odberu závisí od vonkajšej teploty ovzdušia. Havarijný odberový stupeň je špecifickým stupňom, ktorého využitie sa predpokladá len v extrémnych podmienkach a predstavuje nulový odber plynu pre všetkých odberateľov.

Opatrenia na odstránenie stavu núdze v plynárenstve sa vykonávajú ako osobitné postupy na obnovenie riadnej prevádzky prepravnej a distribučnej siete v čo najkratšom čase. Pri odstraňovaní stavov núdze postupujú plynárenské podniky podľa schválených havarijných plánov, pokynov nadriadeného plynárenského dispečingu a pokynov vlastného dispečingu.

Ďalšími možnosťami ako prispieť k bezpečnosti dodávky je využívanie LNG, či diverzifikácia dodávok plynu. V súčasnom období v SR nie je prevádzkované žiadne zariadenie LNG a ani v horizonte najbližších 3 rokov sa s využívaním takýchto zariadení neuvažuje. Diverzifikácia zdrojov je v podmienkach SR obmedzená existujúcou infraštruktúrou. Isté obmedzené možnosti ponúka rakúsky plynárenský uzol Baumgarten. Ďalšiu alternatívu predstavuje uvažovaný plynovod Nabucco, ktorý má do Európy dopravovať zemný plyn z územia Kaspického mora príp. z Iránu. Tento plynovod by mal prechádzať Tureckom, Bulharskom, Rumunskom, Maďarskom a mal by byť ukončený v rakúskom Baumgartene, kde by sa napojil na už existujúcu infraštruktúru. Podľa posledných dostupných informácií by sa o výstavbe plynovodu malo s definitívnou platnosťou rozhodnúť počas roka 2006. Za predpokladu úspešného priebehu všetkých potrebných činností súvisiacich s výstavbou je možné očakávať sprevádzkovanie plynovodu v rokoch 2010-2011.

Záver:

V roku 2004 sa neudiali žiadne incidenty, ktoré by narušili dodávku zemného plynu pre odberateľov plynu na vymedzenom území SR. Zabezpečili sa plynulé a bezpečné dodávky plynu pre všetkých odberateľov.

Najvýznamnejším hráčom na trhu dodávky plynu zostáva SPP, a.s. Bratislava.

Prepravná sieť, distribučná sieť a podzemné zásobníky plynu v monitorovanom období sa prevádzkovali spoľahlivo a bezpečne, pričom plne pokrývali dopyt domáceho trhu.

Kontaktná osoba: Ing. Ľubomír Čačaný
odbor energetickej politiky

Zoznam vydaných osvedčení o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky

Číslo rozhodnutia	Žiadateľ	Umiestnenie zariadenia	Charakteristika zariadenia	Tepelný výkon (MW)	Elektrický výkon (MW)
Dátum					
265/2005-200 24.2.2005	RETTENMEIER Tatra Timber, s.r.o., Pod lipami 68, Liptovský Hrádok	Liptovský Hrádok	Kotolňa na biomasu	9	5
388/2005-200 1.3.2005	Ružomerská energetická spoločnosť, a.s., Textilná 23, Ružomberok	Ružomberok	Kotol K4 o výkone 40t/h	26,1	
779/2005-200 30.3.2005	Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin	Martin	Kotol K4 na biomasu o výkone 70t/h	60	
802/2005-200 1.4.2005	Mestský bytový podnik, s.r.o., Sedlišťská 1446/7, Púchov	Púchov	Zdroj tepla a rozvodný teplovodný systém	21,5	
823/2005-200 4.4.2005	Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin	Martin	Zmena parovodu 5/II Juh na horúcovod	10	
1042/2005-200 30.5.2005	Zvolenská teplárenská, a.s., Lučenecká cesta 25, 961 50 Zvolen	Zvolen	Rekonštrukcia spaľovacích zariadení	310	44
1386/2005-200 31.5.2005	Trnavská teplárenská, a.s., Coburgova 84, 917 42 Trnava	Trnava	Výstavba horúcovodu (ul. G. Dusíka – Tajovského ul.)	40	
1387/2005-200 31.5.2005	Trnavská teplárenská, a.s., Coburgova 84, 917 42 Trnava	Trnava	Výstavba horúcovodu (Študentská – Botanická)	40	
1388/2005-200 31.5.2005	Trnavská teplárenská, a.s., Coburgova 84, 917 42 Trnava	Trnava	Výstavba horúcovodu (Bottova ul.)	50	
1567/2005-200 6.7.2005	Ústav na výkon trestu odňatia slobody a Ústav na výkon väzby Gucmanovej 17/670, 920 41 Leopoldov	Leopoldov	Rekonštrukcia zásobovania ústavu teplom	12	
1298/2005-200 16.8.2005	ENERGO-THERM SLOVAKIA, s.r.o., Rajčianska ul. 32, 821 07 Bratislava	Žilina	Výstavba zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla	400	495

Kontaktná osoba: Ing. Juraj Novák
odbor energetickej politiky

SPRÁVA O HOSPODÁRENÍ
Štátneho fondu likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania
s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi k 31.12.2004

Správa o hospodárení za rok 2004 sa predkladá v zmysle zákona NR SR č. 254/1994 Z.z. v znení neskorších predpisov, vyhlášky MH SR č. 14/1995 Z.z. v znení vyhlášky č. 690/2002 Z.z. a štatútu Štátneho fondu likvidácie jadrovoenergetických zariadení, schváleného uznesením vlády SR číslo 34 z 24. januára 1995.

PRÍJMY:

Celková tvorba zdrojov ŠFLJEZ za rok 2004 bola nasledovná :

Počiatkový stav účtu k 1.1.2004 bol plánovaný vo výške 10 817 209 000,- Sk a skutočný stav na účte k 1.1.2004 predstavuje 10 916 411 696,65 Sk. Skutočné plnenie je na 101 % a predstavuje finančné prostriedky o 99 202 696,65 Sk vyššie oproti plánu.

Príspevok prevádzkovateľa jadrovoenergetických zariadení (ďalej len „JEZ“) bol plánovaný vo výške 2 621 476 000,- Sk, a skutočne sme dostali na účet fondu sumu 2 616 672 312,- Sk. To predstavuje plnenie na 99,81% oproti plánovanému celoročnému rozpočtu.

Transfer zo štátneho rozpočtu na likvidáciu jadrovej elektrárne A - 1 Jaslovské Bohunice na rok 2004 vláda pre našu organizáciu neschválila.

Úroky z vkladov na účte boli rozpočtované vo výške 450 000 000,- Sk pre rok 2004. Skutočne prijaté úroky z vkladov na účtoch sú vo výške 546 520 180,18 Sk, čo predstavuje 121 % plnenie. Výnos z úrokov pred zdanením predstavoval 650 359 014,41 Sk, po zdanení 546 520 180,18 Sk. Daň z úrokov tvorí sumu 103 838 834,23 Sk.

Výnosy z finančných prostriedkov zo ŠR (štátny rozpočet) na samostatnom účte 7000062449/8180 sa za rok 2004 nevytvorili žiadne, pretože sme nemali zo štátneho rozpočtu odsúhlasene žiadne finančné prostriedky.

Za rok 2004 bola prijatá na účet Štátneho fondu pokuta vo výške 1 200 000,- Sk, uložená Slovenským elektrárňam, a.s. Úradom jadrového dozoru SR .

Ostatné príjmy predstavujú 44 391,- Sk. Ide o príjem z dobropisov za časopisy a služby.

Prehľad tvorby zdrojov ŠF LJEZ je nasledovný:

počiatkový stav fondu k 1.1.2004	10 916 411 696,65 Sk
príspevky vlastníkov JEZ	2 616 672 312,00 Sk
dotácia za štátneho rozpočtu	0,00 Sk
úroky z vkladov na účtoch (ŠF LJEZ)	546 520 180,18 Sk
výnosy z finančných prostriedkov zo ŠR	0,00 Sk
pokuty	1 200 000,00 Sk
ostatné príjmy	44 391,00 Sk

Zdroje spolu 14 080 848 579,83 Sk

Príjmy boli schválené vo výške 13 888 685 000 Sk, skutočné príjmy sú v celkovej výške 14 080 848 579,83 Sk. Skutočnosť predstavuje plnenie na 101 % oproti schválenému rozpočtu pre rok 2004.

VÝDAVKY :

Boli schválené vo výške 1 172 208 000 Sk a skutočné výdavky za rok 2004 sú vo výške 1 029 525 350,12 Sk. Čerpanie prostriedkov predstavuje 88%. Z finančných prostriedkov 1 029 525 350,12 Sk predstavujú výdavky na Správu fondu sumu 5 584 337,- Sk, výdavky pre Slovenské elektrárne, a.s. sumu 1 023 941 013,12 Sk.

Finančné prostriedky Štátneho fondu likvidácie jadroveenergetických zariadení sa poskytujú na vopred určené akcie. Ide o akcie súvisiace s likvidáciou jadroveenergetických zariadení v súlade s § 4, zákona 254/1994 Z.z. v znení neskorších predpisov.

Finančné prostriedky - dotácie zo Štátneho fondu likvidácie JEZ sa poskytovali vlastníkovi JEZ - SE a.s. po jednotlivých štvrtrokoch nasledovne:

I. štvrtrok 2004	0,- Sk
II. štvrtrok 2004	205 538 296,30 Sk
III. štvrtrok 2004	185 220 176,89 Sk
IV. štvrtrok 2004	633 182 539,93 Sk
S p o l u	1 023 941 013,12 Sk

Dotácie zo ŠF LJEZ pre SE a.s. 1 023 941 013,12 Sk

Z celkových finančných prostriedkov použitých na likvidáciu JEZ, nebola žiadna dotácia na likvidáciu JE A-1 zo štátneho rozpočtu.

Použitie finančné prostriedky členíme podľa jednotlivých projektov

	(v Sk.)
I. Vyraďovanie JE A-1, I. etapa	266 851 977,60
II. Vyraďovanie JE A-1, II. etapa	0,-
III. Vyraďovanie JE V-1	7 493 210,-
IV. Hlbinné úložisko II. a III. Etapa	0,-
V. Nakladanie s RAO a IRAO	188 144 014,80
VI. Republikové úložisko RAO Mochovce	48 027 496,84
VII. Medzisklad vyhoreného paliva Bohunice	288 383 929,-
VIII. Ostatné projekty	225 040 384,88
S p o l u :	1 023 941 013,12

Dotácie zo ŠFL JEZ vlastníkovi JEZ - SE a.s. sa poskytli na základe rozhodnutí ministra hospodárstva SR a priorit schvaľovaných Radou štátneho fondu na nasledovné akcie:

(v Sk.)

1/SE/04 Vývoj hlbinného úložiska VP a RA odpadu v SR	0,00
2/SE/04 Spracovanie a úprava kalov	11 722 000,00
4/SE/04 Spracovanie a úprava kont.zemín a betonovej sute	3 799 400,00
5/SE/04 Metodológia hodnotenia výberu variantu vyrad'ovania	0,00
6/SE/04 Databanka pre potreby vyrad'ovania JZ	2 999 270,00
7/SE/04 Technol. a zariad. pre dekon.povrch.a techn.zariad.	12 203 886,00
9/SE/04 Monitor.RAO a radiačná bezpeč. a ochrana pracov	2 884 400,00
10/SE/04 Zvýšenie využiteľnosti RÚRAO	2 765 000,00
11a/SE/04 Hodnotenie bezpečnosti úložisk RAO Mochovce	4 740 000,00
11b/SE/04 Hodnotenie bezpečnosti úložisk RAO – VBK	1 000 000,00
12/SE/04 Rekognoskácia vzorkovanie a manipul.prostriedky	0,00
13/SE/04 Vývoj techn.a prostr.pre sprac.a úpr. RAO	4 533 827,00
16/SE/04 Databanka pre vyrad'ovanie JE typu VVER 440	5 500 000,00
17/SE/04 Zmena v užívaní stavby JE V-1	1 993 210,00
19/SE/04 Oprava dažďovej a splaškovej kanalizácie	28 680 035,60
20/SE/04 Návrh zachytného systému pre mater.kont.rádion.	0,00
21/SE/04 Dokumentácia vplyvu na ŽP	499 810,00
39/VYZ/04 Seizmické zodoľnenie a rozšírenie sklad. kapacity	288 383 929,00
41c/VYZ/04 Zaobchádzanie s RAO – riad.uvoľňovanie do ŽP	91 497 077,40
41d/VYZ/04 Zaobchádzanie s RAO – monitoring	7 171 489,00
41e/VYZ/04 Zaobchádzanie s RAO – spracovanie	92 980 594,00
42/VYZ/04 Vyrad'ovanie dlhodobého skladu JE A1-real.	0,00
44/VYZ/04 Monitorovacie pracovis.pre uvoľ-NAO do ŽP	0,00
46/VYZ/04 Zámer pre vyrad'ov. JE A1 2.etapa	0,00
47/VYZ/04 Monitorovanie plošnej kontaminácie povrchov	0,00
53/VYZ/04 Spracovanie .kovových RAO z vyrad'ovania JE A1	32 482 517,00
54/VYZ/04 Vyrad'ovanie zložiska pevných RAO	6 211 992,00
55/VYZ/04 Retenčné nádrže obj. 809	0,00
58/VYZ/04 Optimalizácia technol. rozvodov vyrad'ov. JEZ	0,00
60/VYZ/04 Zariadenie pre dekontamináciu JZ JE A-1	0,00
64/VYZ/04 Vyrad'ovanie technol. zariadení obj. 41 – I. etapa	23 243 461,00
65/VYZ/04 Rekonštrukcia APK a potrubných trás – I.etapa	6 509 791,00
67/VYZ/04 Digitálne riadený mobilný teleoperator MT 80.	0,00
68/VYZ/04 Zariad.pre bitum.organ.sorbentov PS44-II.etapa	0,00
70/VYZ/04 Monit.inform.a riadiaci syst./MIRS/pre vyr.JEA1	709 932,00
71b/VYZ/04 Zaobchádzanie so zachytenými RAM-PUŽ	0,00
72/VYZ/04 Zamedz.splach. kont. Zemín v okolí obj. 41 a 44	7 993 034,00

73/VYZ/04 Vyraďovanie technologických zariadení obj.44	7 364 559,00
74/VYZ/04 Vyraďovanie z prevádzky – transport	1 375 000,00
75/VYZ/04 Vyraďovanie horúcej komory A-1	26 641 151,00
76/VYZ/04 Dekontaminácia miestností a zariadená JE A-1	17 156 060,00
77/VYZ/04 Skladovanie upravených RAO – VYZ	16 748 220,00
78/VYZ/04 Modifikácia spracovat.liniek a úprava CHRO	4 774 000,00
79/VYZ/04 Modif.sprac.liniek, rozšir.využitia–sprac.a úpr.kalov	23 819 637,00
80/VYZ/04 Aktualiz.koncepčného plánu vyraď. JE V-1	0,00
83/VYZ/04 Prevádzka RÚRAO Mochovce	36 525 496,84
84/VYZ/04 Dokončenie ZÚNZ Trnava	173 988 857,88
87/VYZ/04 Sprac.nízkoaktívnych vôd z A-1	24 999 805,00
92/VYZ/04 Komplexná štúdia vyraďovania V-1	0,00
93/VYZ/04 Naloženie so ZRAM neznámeho pôvodu	3 166 533,40
95/VYZ/04 Rekonštrukcia objektu A –16	0,00
97/VYZ/04 Dodávka sušiarne	3 500 000,00
98/VYZ/04 Zariadenie na nedest. Kontr.	2 997 000,00
100/VYZ/04 Fragment.puzdier DS	27 880 038,00
105/VYZ/04 Dodávka gamascanner	12 500 000,00
Celková suma za všetky faktúry:	1 023 941 013,12

Dotácia vo výške 1 023 941 013,12 Sk pre Slovenské elektrárne a.s. sa členila na:

- na investičné akcie pre SE a.s. 659 647 571,78 Sk/hradené-ŠFL JEZ/
- na neinvestičné akcie pre SE a.s. 324 293 441,34 Sk /hradené-ŠFL JEZ/

S p o l u 1 023 941 013,12 Sk

Na posúdenie predložených žiadostí zasadala Rada fondu 2-krát v termínoch 25.2.2004 a 27.8.2004. Na základe návrhov Rady fondu, ktoré schválil minister, sa poskytli finančné prostriedky prevádzkovateľovi JEZ - Slovenským elektrárnám, a.s.

Z výdavkov na Správu ŠF LJEZ sa hradili náklady na opravu kancelárskej a výpočtovej techniky, aktualizáciu softwaru, stravovanie zamestnancov, spotrebný materiál, poštovné, opravy strojov, odvody, mzdy, pohonné hmoty, náhradné diely, školenia, služobné cesty a iné služby v priebehu celého roka 2004. /Tabuľka č.3/

Rekapitulácia príjmov a výdavkov -

Príjmy spolu	14 080 848 579,83 Sk
Výdavky ŠF LJEZ spolu :	1 029 525 350,12 Sk
Z toho pre SE a.s.	1 023 941 013,12 Sk
Z toho Správa fondu	5 584 337,00 Sk

Zostatok 13 051 323 229,71 Sk

Štátny fond likvidácie JEZ eviduje pohľadávky a záväzky:

Pohľadávky voči Slovenským elektrárnám a.s. evidujeme za obdobie štvrtého štvrťroka 2004 vo výške 702 189 194,- Sk.

Poskytnuté preddavky evidujeme vo výške 41 592,40,- Sk za služby spojené s užívaním priestorov na Prievozskej č. 30.

Závazok voči inštitúciám sociálneho zabezpečenia 90 752,- Sk, zúčtovanie dane 21 988,- Sk, záväzok voči zamestnancom v čiastke 141.011,- Sk a ostatné záväzky vo výške 149 827,60 Sk.

Zostatok finančných prostriedkov Štátneho fondu likvidácie JEZ ako saldo príjmov a výdajov k 31.12.2004 vo výške 13 051 323 229,71 Sk súhlasí s výpisom z účtov.

Tieto prostriedky sú finančnými zdrojmi fondu pre ďalšie obdobie.

Záverom konštatujeme, že finančné prostriedky ŠF LJEZ boli vynaložené účelovo podľa plánu a odporúčaní Rady ŠF LJEZ na akcie, ktoré splňali podmienky zákona.

Vypracovala: Ing. Lívia Bieliková
V Bratislave, 28.2.2005

Schválil: RNDR. Jozef Hrabina
riaditeľ
Štátny fond likvidácie JEZ

Prílohy

**Bilancia príjmov a výdavkov Štátneho fondu likvidácie jadrovoenergetických
zariadení a nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi
odpadmi za rok 2004**

Ukazovateľ	v tis. SK		%
	Rozpočet 2004	Skutočnosť 2004	
Zdroje			
Počiatočný stav prostriedkov k 1.1.2004	10 817 209	10 916 412	101
Príjmy: – náhrad a odvodov	0	0	0
– splátky pôžičiek	0	0	0
– úroky z vkladov a pôžičiek	450 000	546 520	121
– príspevok zo štátneho rozpočtu	0	0	0
– prijaté úvery	0	0	0
– ostatné príjmy	2 621 476	2 617 916	100
Príjmy spolu	13 888 685	14 080 848	101
Zdroje celkom	13 888 685	14 080 848	101
Potreby			
– Neinvestičné dotácie	429 495	364 293	85
– Investičné dotácie	705 361	659 648	94
– Poskytnuté pôžičky	0	0	0
– Splátky úverov	0	0	0
– Ostatné výdavky	37 352	5 584	15
– z toho na správu fondu	37 352	5 584	15
Výdavky spolu	1 172 208	1 029 525	88
Konečný stav prostriedkov 31.12.2004	12 716 477	13 051 323	103

V Y Ú Č T O V A N I E

Štátneho fondu likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s
vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi podľa
zúčtovaných príjmov a výdajov

za obdobie od 1.1.2004 do 31.12.2004 (v SK)

ZDROJE:

Počiatočný stav fondu k 1.1.2004	10 916 411 696,65 Sk
----------------------------------	----------------------

Príspevok vlastníkov jadrovoenergetických zariadení (SE a.s.)	2 616 672 312,00 Sk
Dotácia zo štátneho rozpočtu	0,00 Sk
Úroky z vkladov	546 520 180,18 Sk
Výnosy z FP zo ŠR	0,00 Sk
Pokuty a penále	1 200 000,00 Sk
Ostatné príjmy	44 391,00 Sk
Príjmy spolu:	14 080 848 579,83 Sk
ZDROJE SPOLU:	14 080 848 579,83 Sk
VÝDAVKY:	
Investičné spolu:	659 922 032,78 Sk
Z toho: – SE a.s.	659 647 571,78 Sk
– ŠFLJEZ spolu:	274 461,00 Sk
Neinvestičné spolu:	369 603 317,34 Sk
Z toho: – SE a.s.	364 293 441,34 Sk
– Z toho Správa fondu	5 309 876,00 Sk
– Transfer zo ŠR pre SE a.s.	0,00 Sk
Výdavky spolu pre SE a.s.	1 023 941 013,12 Sk
Výdavky spolu pre Správu fondu:	5 584 337,00 Sk
VÝDAVKY SPOLU:	1 029 525 350,12 Sk
ZOSTATOK FONDU K 31.12.2004	13 051 323 229,71 Sk

MINISTERSTVO HOSPODÁRSTVA SLOVENSKEJ REPUBLIKY				
Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení, nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi				
ROČNÝ VÝKAZ O TVORBE A POUŽITÍ ZDROJOV ŠTÁTNEHO FONDU LIKVIDÁCIE JADROVOENERGETICKÝCH ZARIADENÍ, NAKLADANIA S VYHORENÝM JADROVÝM PALIVOM A RÁDIOAKTÍVNIMI ODPADMI k 31.12. 2004				
			v tis. SK	
Druh príjmov a výdavkov	Schválený rozpočet	Upravený rozpočet	Skutočnosť	%

Tvorba				
Poč. stav fondu k 1.1.2004	10 817 209	10 817 209	10 916 412	101
Príspevky vlastníka JEZ (SE a.s.)	2 621 476	2 621 476	2 616 672	100
Pokuty uložené ÚJD	0	0	1 200	0
Penále	0	0	0	0
Úroky z fin. prostr. ŠFL JEZ	450 000	450 000	546 520	121
Ostatné príjmy-dobropisy	0	0	44	0
Dotácia zo ŠR	0	0	0	0
Výnosy z fin. prostr. zo ŠR	0	0	0	0
Ďalšie zdroje, ak to stanov. osob. predpis	0	0	0	0
Tvorba zdrojov fondu spolu od 1.1.-31.12.2004	13 888 685	13 888 685	14 080 848	101
Investičné výdavky (SE a.s.)	705 361	705 361	659 648	94
Investičné výdavky (ŠFLJEZ)	30 300	30 300	274	1
Neinvestičné výdavky (SE a.s.)	429 495	429 495	364 293	85
Transfer zo ŠR (SE a.s.)	0	0	0	0
Neinv.výdavky ŠFL JEZ spolu	7 052	7 052	5 310	75
Z toho správa fondu:				
Výdavky spolu SE	1 134 856	1 134 856	1 023 941	90
Výdavky spolu ŠFL JEZ	37 352	37 352	5 584	15
Z toho správa fondu:				
Výdavky spolu SE a ŠFL	1 172 208	1 172 208	1 029 525	88
Zostatok finančných prostriedkov od 1.1.-31.12.2004	12 716 477	12 716 477	13 051 323	103
Vystavené dňa: 28.2.2005		Riaditeľ fondu:	RNDr. Jozef Hrabina	
Telefón: 02/58280413		Pečiatka:		

VÝDAVKY NA SPRÁVU ŠFL JEZ OD 1. 1. 2004 DO 31. 12. 2004

Výdavky	Schválený rozpočet	Upravený rozpočet	v SK	
			Skutočnosť	%
610 mzdy zamestnancom	3 000 000,00	3 000 000,00	2 569 087,00	86
620 poisťné a príspevky zam. do poisťovní a do FZ	1 110 000,00	1 110 000,00	830 651,00	75
631 služby	300 000,00	80 000,00	7 505,20	9
632 energia, voda a komunik.	250 000,00	250 000,00	244 354,90	98
633 materiál a dodávky	430 000,00	540 000,00	353 080,90	65

634 dopravné	440 000,00	440 000,00	248 468,30	56
635 rutinná a štand. údržba	200 000,00	90 000,00	36 297,90	40
636 Služby za kancelárie	370 000,00	370 000,00	355 270,40	96
637 školenia, kurzy, semináre	710 000,00	930 000,00	659 390,40	71
637 bankové prevody z BÚ v štátnej pokladnici na TÚ				
642 bežné transfery	242 000,00	242 000,00	5 770,00	2
711 software	50 000,00	0,00	0,00	0
713 nábytok a kancel. zariad.	250 000,00	300 000,00	274 461,00	91
714 dopravný prostriedok	0,00	0,00	0,00	0
716 prípravná a proj. dokum.	2 000 000,00	2 000 000,00	0,00	0
716 rekonštr. a modernizácia	28 000 000,00	28 000 000,00	0,00	0
Všetko spolu:	37 352 000,00	37 352 000,00	5 584 337,00	15

VÝDAVKY PRE VLASTNÍKA JEZ - SE - a.s. OD 1.1.2004 - 31.12.2004

Výdavky	Schválený rozpočet	Upravený rozpočet	Skutočnosť v Sk	%
644 bežné výdavky SE a.s.	429 495 000,00	429 495 000,00	364 293 441,34	85
641 transfer zo ŠR SE a.s.	0,00	0,00	0,00	0
723 kapit. výdavky SE a.s.	705 361 000,00	705 361 000,00	659 647 571,78	94
Spolu:	1 134 856 000,00	1 134 856 000,00	1 023 941 013,12	90
Výdavky – Správa fondu			5 584 337,00	
Výdavky SE a.s.			1 023 941 013,12	
V ý d a v k y s p o l u:			1 029 525 350,12	

V Y Ú Č T O V A N I E

Štátneho fondu likvidácie jadroveenergetických zariadení a nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi podľa zúčtovaných príjmov a výdajov

za obdobie od 1.1.2004 do 31.12.2004 (v tis. SK)

ZDROJE:

Počiatkový stav fondu k 1.1.2004	10 916 412
Príspevok vlastníkov jadroveenergetických zariadení (SE a.s.)	2 616 672
Dotácia zo štátneho rozpočtu	0
Úroky z vkladov	546 520
Výnosy z FP zo ŠR	0
Pokuty a penále	1 200

Ostatné príjmy	44
Príjmy spolu:	14 080 848
ZDROJE SPOLU:	14 080 848
<u>VÝDAVKY:</u>	
Investičné spolu:	659 922
Z toho: – SE a.s.	659 648
– ŠFLJEZ spolu:	274
Neinvestičné spolu:	369 603
Z toho: – SE a.s.	364 293
– Z toho Správa fondu	5 310
– Transfer zo ŠR pre SE a.s.	0
Výdavky spolu pre SE a.s.	1 023 941
Výdavky spolu pre Správu fondu:	5 584
VÝDAVKY SPOLU:	1 029 525
ZOSTATOK FONDU K 31.12.2004	13 051 323

Členské štáty Organizácie pre zákaz chemických zbraní - OPCW

Zoznam členských štátov OPCW, ktoré podpísali a ratifikovali Dohovor o zákaze chemických zbraní k 22. 11. 2005 je uverejňovaný vo Vestníku MH SR v súlade so zákonom č. 129 / 1998 Z. z. o zákaze chemických zbraní a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Zoznam slúži pre orientáciu podnikateľskej verejnosti, pretože pre vývoz a dovoz chemických látok, ktoré podliehajú kontrolnému režimu Dohovoru o zákaze chemických zbraní sa vzťahujú v zmysle zákona č. 129 / 1998 Z. z. určité obmedzenia i v závislosti na tom či štát je alebo nie je členským štátom OPCW.

- | | | |
|-------------------------|------------------------|-------------------------|
| 1. Afganistan | 41. Gabon | 81. Litva |
| 2. Albánsko | 42. Gambia | 82. Líbya |
| 3. Alžírsko | 43. Ghana | 83. Lotyšsko |
| 4. Andorra | 44. Grenada | 84. Luxembursko |
| 5. Antigua a Barbuda | 45. Grécko | 85. Macedónsko |
| 6. Argentína | 46. Gruzínsko | 86. Madagaskar |
| 7. Arménsko | 47. Guatemala | 87. Maďarsko |
| 8. Austrália | 48. Guinea | 88. Malajzia |
| 9. Azerbajdžan | 49. Guyana | 89. Malawi |
| 10. Bahrajn | 50. Holandsko | 90. Maldivy |
| 11. Bangladéš | 51. Honduras | 91. Mali |
| 12. Belgicko | 52. Chorvátsko | 92. Malta |
| 13. Belize | 53. India | 93. Maroko |
| 14. Benin | 54. Indonézia | 94. Marshallove ostrovy |
| 15. Bhután | 55. Irán | 95. Mauretánia |
| 16. Bielorusko | 56. Írsko | 96. Maurícius |
| 17. Bolívia | 57. Island | 97. Mexiko |
| 18. Bosna a Hercegovina | 58. Jamajka | 98. Mikronézia |
| 19. Botswana | 59. Japonsko | 99. Moldavsko |
| 20. Brazília | 60. Jemen | 100. Monako |
| 21. Brunej | 61. Jordánsko | 101. Mongolsko |
| 22. Bulharsko | 62. Južná Afrika | 102. Mozambik |
| 23. Burkina Faso | 63. Kambodža | 103. Namíbia |
| 24. Burundi | 64. Kamerun | 104. Nauru |
| 25. Cookove ostrovy | 65. Kanada | 105. Nemecko |
| 26. Cyprus | 66. Kapverdy | 106. Nepál |
| 27. Čad | 67. Karibati | 107. Niger |
| 28. Česká republika | 68. Katar | 108. Nigéria |
| 29. Čile | 69. Kazachstan | 109. Nikaragua |
| 30. Čína | 70. Keňa | 110. Niue |
| 31. Dánsko | 71. Kirgizsko | 111. Nový Zéland |
| 32. Dominika | 72. Kolumbia | 112. Nórsko |
| 33. Ekvádor | 73. Kongo | 113. Omán |
| 34. Eritrea | 74. Kostarika | 114. Pakistan |
| 35. Estónsko | 75. Kórejská republika | 115. Palau |
| 36. Etiópia | 76. Kuba | 116. Panama |
| 37. Fidži | 77. Kuvajt | 117. Papua Nová Guinea |
| 38. Filipíny | 78. Laos | 118. Paraguaj |
| 39. Fínsko | 79. Lesotho | 119. Peru |
| 40. Francúzsko | 80. Lichtenštajnsko | 120. Pobrežie Slonoviny |

- | | | |
|---------------------------------|--------------------------------------|--|
| 121. Poľsko | 140. Srbsko a Čierna hora | 158. Togo |
| 122. Portugalsko | 141. Srí Lanka | 159. Tonga |
| 123. Rakúsko | 142. Sudán | 160. Trinidad a Tobago |
| 124. Rovníková Guinea | 143. Surinam | 161. Tunisko |
| 125. Rumunsko | 144. Svazijsko | 162. Turecko |
| 126. Ruská federácia | 145. Svätý Krištof a Nevis | 163. Turkménsko |
| 127. Rwanda | 146. Svätá Lucia | 164. Tuvalu |
| 128. Salvádor | 147. Svätý Tomáš a Princov
Ostrov | 165. Uganda |
| 129. Samoa | 148. Svätý Vincent
a Grenadíny | 166. Ukrajina |
| 130. San Maríno | 149. Šalamúnove ostrovy | 167. Uruguaj |
| 131. Saudská Arábia | 150. Španielsko | 168. Uzbekistan |
| 132. Senegal | 151. Švajčiarsko | 169. Vatikán |
| 133. Seychely | 152. Švédsko | 170. Vanuatu |
| 134. Sierra Leone | 153. Tadžikistan | 171. Veľká Británia
a Severné Írsko |
| 135. Singapur | 154. Taliansko | 172. Venezuela |
| 136. Slovenská republika | 155. Tanzánia | 173. Vietnam |
| 137. Slovinsko | 156. Thajsko | 174. Zambia |
| 138. Spojené arabské
emiráty | 157. Timor | 175. Zimbabwe |
| 139. Spojené štáty americké | | |

Kontaktná osoba: Ing. František Babuška

odbor riadenia obchodovania s citlivými tovarmi

Vydavateľ: Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava,
tel. ústredňa 4854 1111, fax - podateľňa: 4333 7827.

Redakcia: predseda JUDr. František Michvocík , tajomník PhDr. Pavol Richtarčík,

právna ochrana JUDr. Milan Orsáry, redaktorka Viera Remayová, grafik
Stanislav Pálka.

Členovia redakčnej rady: Ing. Tomáš Hlavatý, PaedDr. Helena Bačíkovská, Ing. Eva Szabóová,
Mgr. Dagmar Hlavatá, PhDr. Miroslav Poláček, Ing. Michal Duranko, RNDr. Jozef Horváth,
Ing. Ján Ježo, Ing. Mária Suranová, Ing. Mária Valovičová, JUDr. Boris Balog, Ing. Stanislav Péli.

Vychádza: podľa potrieb ministerstva, 3 až 5 častok do roka.

Tlač: SÚVAHA, spol. s r. o., Prievozská 14/A, 821 09 Bratislava 26.

Objednávky na predplatné, priamy predaj a distribúciu zabezpečuje SÚVAHA, spol. s r.o., tel. č.
02/534 14 778, tel./fax: 02/534 14 135. Cena predplatného na rok 2005 je 700,- Sk. Vyúčtovanie sa

uskutoční na konci roka, k cene dodaných čiastok bude dofakturované poštovné a balné.
Registračné číslo MK SR: 1514/1996 zo dňa 2. 8.1998, uvádzací náklad: 200 ks.