

Obsah

Zákon o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.....	3
Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 416/2012 Z. z. z 13. decembra 2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie.....	4
Vyhláška 422/2012 Z. z. Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky z 13. decembra 2012, ktorou sa ustanovuje postup pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému, rozšírenej kontrole vykurovacieho systému a pri pravidelnej kontrole klimatizačného systému.....	23
Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 449/2012 Z. z. z 20. decembra 2012, ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu.....	27
Vyhláška 44/2013 Z. z. Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky z 18. februára 2013, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu skúšky, priebehu skúšky, činnosti a zložení skúšobnej komisie na získanie odbornej spôsobilosti na výkon pravidelnej kontroly vykurovacích systémov a pravidelnej kontroly klimatizačných systémov.....	30
Predpisy MH SR vydané v Zbierke zákonov od júna 2012 do februára 2013.....	33
Výročná správa Inovačného fondu n. f. za rok 2012.....	36

Content

The Act on provision of subsidies in the competence of the Economic Ministry of the Slovak Republic.....	3
Decree of the Ministry of Economy of the Slovak Republic No. 416/2012 Coll. of 13 December 2012 laying down the details concerning the procedure of application of restrictive measures during state of emergency and the measures aimed at elimination of state of emergency in the electricity sector and the details concerning the procedure of the declaration of crisis situation and its level, declaration of the restrictive measures in the gas sector for respective categories of gas customers, the measures aimed at elimination of crisis situation and on determination of restrictive measures in the gas sector and of measures aimed at elimination of crisis situation.....	4
Decree of the Ministry of Economy of the Slovak Republic No. 422/2012 Col. laying down a procedure for regular inspection of heating system, heating system, enhanced control and periodic control of air conditioning system.....	23
Decree of the Ministry of Economy of the Slovak Republic No. 449/2012 Coll. of 20 December 2012 laying down the calculation methodology on damage caused by unauthorized consumption of gas.....	27
Decree of the Ministry of Economy of the Slovak Republic No. 44/2013 Col. setting out details on the scope of the test, during the test, operation and composition of the committee to obtain the competence to perform regular inspection of heating systems and regular inspection of air conditioning systems.....	30
Legal regulations of the Ministry of Economy of the Slovak republic carried in the Collection of Laws of the Slovak republic which were issued between June 2012 and February 2013....	33
The report about activities and financial management of the Innovation fund in year 2012....	36

Zákon o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.

Dňa 19. marca 2013 bol Národnou radou Slovenskej republiky schválený vládny návrh zákona o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky. Nadobudnutím účinnosti tohto zákona sa doteraz platný a účinný zákon č. 181/2011 Z. z. o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky zruší. Navrhovaným dňom účinnosti je 1. máj 2013.

Dôvodom vypracovania nového zákona o poskytovaní dotácií bola nutnosť reagovať na problémy, ktoré vznikli v aplikačnej praxi a neboli pôvodným zákonom dostatočne pokryté, ďalej zjednodušenie, resp. zefektívnenie systému poskytovania dotácií a taktiež zavedenie nového druhu dotácie, a to dotácie v oblasti výskumu, vývoja a inovácií.

V oblasti realizácie programov rozvoja malého a stredného podnikania dôjde ku skráteniu lehoty na predkladanie žiadostí o dotáciu z doterajších dvoch mesiacov na jeden mesiac, čo je podľa doterajších skúseností dostačujúcou lehotou pre žiadateľa na skompletizovanie a predloženie žiadosti, vrátane potrebných príloh žiadosti.

Za oblasť poskytovania dotácií obciam a vyšším územným celkom sa navrhlo, aby dotácie bolo možné poskytnúť aj na výstavbu, prestavbu, rekonštrukciu alebo preložku stavebného objektu. Aplikačná prax ukázala, že obce by uvítali okrem výstavby aj možnosť prestavby, rekonštrukcie alebo preložky stavebných objektov. Toto je často finančne menej nákladné ako výstavba nového stavebného objektu a ušetrili by sa tým aj prostriedky štátneho rozpočtu. Aplikačná prax ďalej ukázala, že obce by uvítali aj možnosť odkúpiť alebo zrekonštruovať nevyužívané nehnuteľnosti v zóne pre priemyselnú výrobu a pozemky pod nimi. Podporili by sa tým čiastočne aj nevyužívané priemyselné areály a nové priemyselné areály by sa nebudovali len na tzv. zelených lúkach. Taktiež sa návrhom zákona upravuje aj výška dotácie, ku ktorej musí žiadateľ predložiť mandátnu zmluvu.

Dotácie na podporu priemyselného výskumu, experimentálneho vývoja a inovácií sú vysoko motivujúci, v podmienkach Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, osvedčený a efektívny nástroj pre podnikateľský sektor, aby investoval prostriedky do rozvoja ľudského potenciálu zameraného na oblasti výskumu a vývoja a do podpory inovačného rozvoja zvyšujúceho jeho konkurenčnú schopnosť. Finančné prostriedky na tento dotačný titul, budú zabezpečené z rozpočtovej kapitoly ministerstva.

416
VYHLÁŠKA
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky
z 13. decembra 2012,

ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) podľa § 95 ods. 1 písm. d) a e) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

§ 1

Obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike

(1) Obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike sú uplatňované ako

- a) plán obmedzovania spotreby,
- b) havarijný vypínací plán a
- c) frekvenčný vypínací plán.

(2) Obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia vyhlasuje a odvoláva dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo verejnoprávných hromadných oznamovacích prostriedkoch¹⁾ a následným telefonickým oznámením odberateľom pripojeným do prenosovej sústavy a dispečingom prevádzkovateľov distribučných sústav. Odberatelia pripojení do prenosovej sústavy realizujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike na základe telefonického oznámenia dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Odberatelia pripojení do distribučnej sústavy realizujú obmedzujúce odberové stupne v rámci plánu obmedzovania spotreby samostatne na základe oznámenia dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo verejnoprávných hromadných oznamovacích prostriedkoch. Havarijné vypínacie stupne v havarijnom vypínanom pláne realizujú dispečingy prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe telefonického oznámenia dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

(3) Plán obmedzovania spotreby určí obmedzenie spotreby elektriny odberateľom na základe obmedzujúcich odberových stupňov elektrického výkonu. Plán obmedzovania spotreby je obmedzujúcim opatrením v elektroenergetike, ktoré sa uskutočňuje pri nedostatku elektriny v prenosovej sústave a distribučnej sústave, ak nie je možné zabezpečiť jej dostatok. Plán obmedzovania spotreby je uvedený v prílohe č. 1.

(4) Jednotlivé obmedzujúce odberové stupne uvedené v prílohe č. 1 môžu byť uplatňované súčasne. Výkonovú náplň obmedzujúcich odberových stupňov každoročne určuje a aktualizuje dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa vlastností prenosovej sústavy a distribučnej sústavy.

(5) Pre odberateľov, na ktorých sa vzťahujú obmedzujúce odberové stupne, je určené bezpečnostné minimum. Bezpečnostným minimom je najnižšia hodnota odoberaného výkonu, pri ktorej nebudú ohrozené životy a zdravie osôb a nedôjde k poškodeniu výrobných technologických zariadení.

(6) Havarijný vypínací plán je obmedzujúcim opatrením v elektroenergetike, ktoré je prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľom distribučnej sústavy uplatňované pri náhlej výraznej nerovnováhe v sústave, ako aj pri likvidácii porúch v prenosovej alebo distribučnej sústave prerušením dodávky elektriny odberateľom, ak nie je možné použiť iné obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike. Havarijný vypínací plán je uvedený v prílohe č. 2.

(7) Prerušenie dodávky elektriny odberateľom uskutoční dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy vypnutím vývodov v rozvodniach veľmi vysokého napätia a vysokého napätia s cyklickým vystriedaním vypnutia vývodov spravidla na dve hodiny od realizácie havarijného vypínacieho stupňa. Výkonovú náplň havarijných vypínacích stupňov stanovuje a aktualizuje dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

(8) Prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa pri realizácii prerušenia dodávky elektriny z dôvodu poklesu frekvencie na hodnotu 49 Hz a nižšiu riadia frekvenčným vypínacím plánom, ktorý je realizovaný automaticky použitím technických zariadení na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia. Stupne frekvenčného vypínacieho plánu stanovuje a aktualizuje dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Frekvenčný vypínací plán slúži na odľahčenie zaťaženia elektrizačnej sústavy pri predchádzaní stavu núdze a pri stave núdze, ako aj z príčin, ktoré súvisia s havarijným poklesom frekvencie. Frekvenčný vypínací plán je uvedený v prílohe č. 3.

(9) Ak dochádza k poklesu frekvencie na hodnotu 49 Hz a nižšiu, dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy, dispečingy prevádzkovateľov distribučných sústav a výrobcovia elektriny bezodkladne použijú všetky dostupné technické prostriedky na vyrovnanie výkonovej bilancie a udržanie frekvencie v predpísaných medziach, aby sa zabránilo veľkým škodám, ktoré by vznikli alebo by mohli vzniknúť narušením celistvosti sústavy.

(10) Frekvenčný vypínací plán je vykonávaný automaticky technickými prostriedkami na odpojenie spotreby elektriny umiestnenými v zariadeniach prevádzkovateľov distribučných sústav a odberateľov pripojených do prenosovej sústavy. Prevádzkovatelia distribučných sústav a odberatelia pripojení do prenosovej sústavy technické prostriedky na odpojenie spotreby elektriny v rámci frekvenčného vypínacieho plánu nainštalujú, nastavujú a prevádzkujú. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy určí rozloženie objemov vypínania spotreby na jednotlivé oblasti distribučných sústav a kontroluje ich umiestnenie a nastavenie.

(11) Obnovu napájania spotreby elektriny odpojenej pôsobením technických prostriedkov v rámci frekvenčného vypínacieho plánu a odpojenej v rámci havarijného vypínacieho plánu vykonávajú dispečingy prevádzkovateľov distribučných sústav a odberatelia pripojení do prenosovej sústavy len na základe pokynu dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Odberatelia pripojení do prenosovej sústavy a odberatelia pripojení do distribučnej sústavy realizujú pripojenie spotreby v rámci príslušného odberového stupňa plánu obmedzovania spotreby na základe informácie o zrušení odberového stupňa vyhlásenej vo verejnoprávnych hromadných oznamovacích prostriedkoch.

(12) Ak dôjde k stavu núdze v plynárenstve, dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy môže pri uplatnení obmedzujúcich opatrení v elektroenergetike požiadať plynárenský dispečing o pozastavenie uplatnenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivých poskytovateľov podporných služieb v elektroenergetike, ktorí sú viazaní na odber zemného plynu. Ak to umožní situácia v zásobovaní plynom, plynárenský dispečing na základe žiadosti dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy pozastaví vykonávanie obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre poskytovateľov podporných služieb v elektroenergetike na nevyhnutnú dobu, ktorú dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy odôvodní v žiadosti. Pozastavenie vykonávania obmedzujúcich opatrení v plynárenstve na konkrétny čas oznámi dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy poskytovateľovi podpornej služby a ministerstvu.

§ 2

Opatrenia zamerané na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike

(1) Opatrenia na odstránenie stavu núdze sa vykonávajú ako osobitné postupy na obnovenie normálneho prevádzkového stavu prenosovej a distribučnej sústavy bezodkladne.

(2) Pri odstraňovaní stavu núdze dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy postupuje na základe plánu obrany proti šíreniu porúch, plánu obnovy po rozpade sústavy, pričom rešpektuje konkrétnu situáciu v prenosovej sústave alebo distribučnej sústave.

§ 3

Vyhlasovanie obmedzujúcich opatrení v plynárenstve

(1) Obmedzujúce opatrenia v plynárenstve vyhlasuje a odvoláva na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva plní úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území (ďalej len "plynárenský dispečing") vo verejnoprávnych hromadných oznamovacích prostriedkoch a pomocou prostriedkov dispečerského riadenia. Tieto opatrenia závisia od úrovne krízovej situácie. V prípade úrovne včasného varovania a úrovne pohotovosti účastníci trhu môžu využiť najmä opatrenia uvedené v prílohe č. 4.

(2) Obmedzujúce opatrenia v plynárenstve na odstránenie rozdielu medzi zdrojmi a spotrebou plynu plynárenský dispečing vykonáva uplatnením

a) obmedzujúcich odberových stupňov pre odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým ročným množstvom zemného plynu na obdobie 12 po sebe nasledujúcich mesiacov nad 633 MWh alebo nad 60 000 m³,

b) obmedzujúcich vykurovacích kriviek pre odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým ročným množstvom zemného plynu na obdobie 12 po sebe nasledujúcich mesiacov nad 633 MWh alebo nad 60 000 m³,

c) havarijného odberového stupňa pre všetkých odberateľov.

(3) Dodávateľ plynu určí konkrétne obmedzujúce odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky, ak je na odberné miesto odberateľa súčasne s ročnou zmluvou na 12 po sebe nasledujúcich mesiacov alebo so strednodobou zmluvou na viac ako 12 po sebe

nasledujúcich mesiacov uzatvorená aj krátkodobá zmluva na obdobie najviac 11 po sebe nasledujúcich mesiacov.

(4) Dodávateľ plynu určí konkrétne obmedzujúce odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky, ak je na odberné miesto odberateľa uzatvorená krátkodobá zmluva na obdobie najviac 11 po sebe nasledujúcich mesiacov so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu viac ako 633 MWh alebo 60 000 m³. Prevádzkovateľ distribučnej siete určí konkrétne obmedzujúce odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky, ak je na odberné miesto odberateľa uzatvorená krátkodobá zmluva na obdobie najviac 11 po sebe nasledujúcich mesiacov so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu viac ako 633 MWh alebo 60 000 m³ a odberateľ plynu má uzatvorenú zmluvu na distribúciu plynu.

§ 4

Obmedzujúce odberové stupne

(1) Obmedzenie odberu plynu podľa obmedzujúcich odberových stupňov uplatňuje plynárenský dispečing pre odberné miesta odberateľa, u ktorého viac ako 50 % ročného odberu plynu nezávisí od vonkajšej teploty ovzdušia (ďalej len „odberateľ nezávislý od vonkajšej teploty ovzdušia“).

(2) Základným odberovým stupňom je odberový stupeň 3, podľa ktorého sa odber plynu uskutočňuje bez obmedzenia. Základný odberový stupeň 3 uplatňujúci sa počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení je určený denným množstvom plynu odberateľa v m³.

(3) Obmedzujúce odberové stupne sú odvodené od základného odberového stupňa a znižujú zmluvne dohodnuté denné množstvo plynu.

(4) Pri obmedzujúcom odberovom stupni

a) 5 odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu nad 4 220 MWh alebo nad 400 000 m³ znižujú odber plynu pod hodnotu základného odberového stupňa,

b) 4 a 6 odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu nad 4 220 MWh alebo nad 400 000 m³ znižujú odber plynu pod hodnotu základného odberového stupňa, ale nad hodnotu bezpečnostného minima. Pri odberovom stupni 4 odberateľ, ktorému je určený tento odberový stupeň, prechádza na náhradné palivo najneskôr do 8 hodín od vyhlásenia tohto odberového stupňa. Pri odberovom stupni 6 odberateľ, ktorému je určený tento odberový stupeň, prechádza na náhradné palivo najneskôr do 24 hodín od vyhlásenia tohto odberového stupňa,

c) 7 odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu nad 4 220 MWh alebo nad 400 000 m³ znižujú odber plynu pod hodnotu odberového stupňa 5, ale nad hodnotu bezpečnostného minima,

d) 8 odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu nad 633 MWh alebo nad 60 000 m³ znižujú odber plynu na úroveň bezpečnostného minima bezodkladne od vyhlásenia obmedzujúcich opatrení, ak je možné odber plynu znížiť bez poškodenia výrobného zariadenia odberateľa. Ak nie je možné bezodkladne znížiť odber plynu na hodnotu bezpečnostného minima bez poškodenia výrobného zariadenia, odberateľ plynu navrhne časový harmonogram potrebný na zníženie odberu, tento harmonogram odôvodní objektívne preskúmateľnými podkladmi. Bezpečnostné minimum je najnižšou hodnotou denného odberu plynu na odbernom mieste odberateľa, ktorá je nevyhnutne

potrebná na zaistenie bezpečnosti výrobných zariadení a obsluhy a na zamedzenie vzniku škôd. Bezpečnostné minimum je určené pre jednotlivé odberné miesto odberateľa v absolútnej hodnote v merných jednotkách zemného plynu v m³, alebo výnimočne na základe dohody odberateľa plynu s dodávateľom plynu v percentách zo základného odberového stupňa, e) 9 odberné miesta odberateľa so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu nad 633 MWh alebo nad 60 000 m³ znižujú odber plynu na nulu. Ak nie je možné bezodkladne ukončiť odber plynu bez poškodenia výrobného zariadenia, odberateľ plynu navrhne časový harmonogram potrebný na ukončenie odberu, tento harmonogram odôvodní objektívne preskúmateľnými podkladmi.

(5) Odberateľ znižuje odber plynu na odberných miestach na úroveň bezpečnostného minima, ak zabezpečuje

1. bezpečnosť štátu,
2. činnosť ústavných orgánov,
3. výrobu potravín dennej spotreby pre obyvateľstvo okrem výroby alkoholických a tabakových výrobkov,
4. spracovanie potravín, ktoré podliehajú rýchlej skaze,
5. prevádzku živočíšnej výroby s nebezpečenstvom uhynutia hospodárskych zvierat,
6. výrobu alebo skladovanie životu a zdraviu nebezpečných látok a zmesí²⁾ vyžadujúcich osobitné bezpečnostné podmienky,
7. výrobu tepla pre odberateľov v domácnosti,
8. nevyhnutné potreby prevádzky zdravotníckych zariadení,
9. výrobu elektriny,
10. prevádzku prepravnej siete,
11. pracovanie, skladovanie a distribúciu ropy a ropných produktov,
12. prevádzku vodární alebo čistiarní odpadových vôd,
13. prevádzku asanačného zariadenia,
14. prevádzku krematória.

(6) Ak využíva odberateľ plynu aj na iné účely ako v odseku 5 bodoch 1 až 14, znižuje túto časť odberu plynu na nulu. Ak nemôže túto časť odberu plynu bezodkladne ukončiť bez poškodenia výrobného zariadenia, navrhne časový harmonogram potrebný na ukončenie odberu, harmonogram odôvodní objektívne preskúmateľnými podkladmi.

(7) Obmedzujúce odberové stupne 4 a 6 môžu byť vyhlásené a môžu nadobudnúť účinnosť súčasne so základným odberovým stupňom alebo s obmedzujúcimi odberovými stupňami 5 a 7.

(8) Vyhlásenie obmedzujúcich odberových stupňov pri hroziacom nedostatku plynu alebo obmedzení dodávok plynu uskutočňuje plynárenský dispečing z vlastného podnetu alebo na požiadanie ministerstva.

(9) Pri odbere plynu na úrovni bezpečnostného minima nie je odberateľ oprávnený zabezpečovať výrobu okrem odberateľov uvedených v odseku 10 písm. a) až j). Zastavenie výroby sa nevzťahuje ani na odberateľov, ktorí plyn používajú na stabilizáciu výroby z obnoviteľných zdrojov energie, pričom nesmie byť prekročená stanovená hodnota bezpečnostného minima. Horná hranica hodnoty bezpečnostného minima na odbernom mieste odberateľa musí byť stanovená objektívne, pritom nesmie presiahnuť úroveň najviac 90 % zo základného odberového stupňa podľa uzavretej zmluvy o dodávke plynu s dodávateľom plynu.

(10) Bezpečnostné minimum na časť odberu plynu na odbernom mieste najviac do 90 % základného odberového stupňa podľa uzavretej zmluvy o dodávke plynu s dodávateľom plynu je pre odberné miesta odberateľa nezávislého od vonkajšej teploty ovzdušia, ktorý preukázateľne odoberá plyn na

- a) výrobu potravín dennej spotreby pre obyvateľov okrem výroby alkoholických a tabakových výrobkov,
- b) spracovanie potravín, ktoré podliehajú rýchlej skaze,
- c) zabezpečenie prevádzky živočíšnej výroby s nebezpečenstvom uhynutia hospodárskych zvierat,
- d) výrobu tepla pre odberateľov v domácnosti,
- e) zabezpečenie nevyhnutných potrieb prevádzky zdravotníckych zariadení,
- f) výrobu elektriny,
- g) prevádzku vodárne alebo čistiarne odpadových vôd,
- h) spracovanie, skladovanie a distribúciu ropy a ropných produktov,
- i) prevádzku asanačného zariadenia,
- j) prevádzku krematória.

(11) Výsledná hodnota bezpečnostného minima sa určí ako súčet hodnôt bezpečnostného minima na časť odberu využívaného na účel uvedený v odseku 10 písm. a) až j) a bezpečnostného minima na časť odberu plynu využívaného na iný účel. Pre odberateľov, ktorí preukázateľne odoberajú plyn na prevádzku prepravnej siete, je bezpečnostné minimum na časť odberu plynu využívaného na takto vymedzené účely 100 % základného odberového stupňa podľa uzavretej zmluvy o dodávke plynu s dodávateľom plynu.

(12) Odberateľ plynu odsúhlasí hodnotu bezpečnostného minima, obmedzujúce odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky s dodávateľom plynu pre odberné miesta odberateľa pri uzavretí zmluvy o dodávke plynu. Ak má oprávnený odberateľ uzatvorenú zmluvu na distribúciu plynu, dohodne výslednú hodnotu bezpečnostného minima, obmedzujúce odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky s prevádzkovateľom distribučnej siete pri uzavretí zmluvy o distribúcii plynu.

(13) Spôsob podrobného určenia základného odberového stupňa a obmedzujúcich odberových stupňov, základnej vykurovacej krivky a obmedzujúcich vykurovacích kriviek je uvedený v prílohe č. 5.

§ 5

Obmedzovacie vykurovacie krivky

(1) Obmedzenie odberu plynu vykurovacími krivkami je uplatňované pre odberateľov, u ktorých 50 % a viac ročného odberu plynu závisí od vonkajšej teploty ovzdušia (ďalej len „odberateľ závislý od vonkajšej teploty ovzdušia“).

(2) Základnou vykurovacou krivkou je prvá vykurovacia krivka, pri ktorej odberateľ uskutočňuje odber plynu do najvyššieho zmluvne dohodnutého denného množstva.

(3) Obmedzujúce vykurovacie krivky sú odvodené od základnej vykurovacej krivky a predstavujú zníženie denného odberu plynu v porovnaní so základnou vykurovacou krivkou.

(4) Obmedzujúcimi vykurovacími krivkami sú:

a) druhá vykurovací krivka, ktorá určuje znížený denný odber plynu vo vzťahu k základnej vykurovacej krivke takto:

1. 100 % pre odberateľov so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu na odbernom mieste do 4 220 MWh alebo do 400 000 m³ vrátane, pre zdravotnícke zariadenia a pre tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie zdravotníckych zariadení,
2. najviac 90 % pre tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie bytov a pre objekty škôl,
3. najviac 85 % pre ostatných odberateľov,

b) tretia vykurovací krivka, ktorá určuje znížený denný odber plynu na odbernom mieste vo vzťahu k základnej vykurovacej krivke takto:

1. 100 % pre odberateľov so zmluvne dohodnutým množstvom zemného plynu do 4 220 MWh alebo do 400 000 m³ vrátane, pre zdravotnícke zariadenia a pre tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie zdravotníckych zariadení,
2. najviac 80 % pre tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie bytov a pre objekty škôl,
3. najviac 70 % pre ostatných odberateľov.

(5) Odberateľ plynu, ktorý využíva časť odberu plynu na vykurovanie zdravotníckeho zariadenia alebo na vykurovanie bytov, dohodne s dodávateľom plynu v zmluve o dodávke plynu časť odberu plynu vyjadrenú v percentách z celkového odberu využívaného na tento účel a obmedzujúce vykurovacie krivky ako vážený priemer predpokladaného množstva odberu využívaného na tento účel. Odberateľ, ktorý časť odberu plynu využíva pre technologické potreby výrobných zariadení, pri vyhlásení obmedzujúceho odberového stupňa 8 alebo 9 nie je oprávnený zabezpečovať výrobu okrem odberateľov uvedených v § 4 ods. 10 písm. a) až j).

§ 6

Havarijný odberový stupeň

Havarijným odberovým stupňom je stupeň 10, pri ktorom je nulový odber plynu. Pri jeho vyhlásení je dodávka plynu prerušená pre všetkých odberateľov.

§ 7

Poskytnutie údajov vzťahujúcich sa na jednotlivé odberové stupne a vykurovacie krivky

(1) Dodávateľ plynu poskytuje informácie vzťahujúce sa na odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky pre riešenie stavu núdze prevádzkovateľovi distribučnej siete, na ktorého sieť sú odberatelia príslušného dodávateľa plynu pripojení, každoročne do 30. novembra v rozsahu definovanom v odsekoch 2 až 4. Ak v priebehu roka dôjde k podstatnej zmene údajov, aktualizované údaje poskytuje dodávateľ plynu prvý týždeň nasledujúceho mesiaca, v ktorom sa tieto údaje zmenili. Prevádzkovateľ distribučnej siete poskytuje informácie vzťahujúce sa na odberové stupne a obmedzujúce vykurovacie krivky pre riešenie stavu núdze prevádzkovateľovi distribučnej siete, ktorý plní úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území, každoročne do 10. decembra v rozsahu definovanom v odsekoch 2 až 4. Ak v priebehu roka dôjde k podstatnej zmene údajov, aktualizované údaje poskytuje prevádzkovateľ distribučnej siete prvý týždeň nasledujúceho mesiaca, v ktorom sa tieto údaje zmenili.

(2) Dodávateľ plynu pre riešenie stavu núdze poskytuje prevádzkovateľovi distribučnej siete o odberných miestach odberateľa nezávislého od vonkajšej teploty ovzdušia so zmluvným množstvom odberu plynu od 633 MWh alebo 60 000 m³ do odberu 4 220 MWh alebo 400 000 m³ informáciu o dennom maximálnom množstve plynu v m³, o hodnote denného odberu plynu v m³ pri odberovom stupni 3 uplatňujúcom sa počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení, o hodnote jednotlivých odberov plynu v m³ pri obmedzujúcich odberových stupňoch 8 a 9 a informáciu o časovom sklze v hodinách pri nariadenom prechode z odberu v odberovom stupni 3 uplatnenom počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení na odber pri vyhlásenom obmedzujúcom odberovom stupni 8 alebo 9.

(3) Dodávateľ plynu pre riešenie stavu núdze poskytuje prevádzkovateľovi distribučnej siete o odberných miestach odberateľa nezávislého od vonkajšej teploty ovzdušia so zmluvným množstvom odberu plynu nad 4 220 MWh informáciu o dennom maximálnom množstve plynu v m³, o hodnote denného odberu plynu v m³ pri odberovom stupni 3 uplatňujúcom sa počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení, o hodnote jednotlivých odberov plynu v m³ pri uplatňovaní obmedzujúcich odberových stupňov 4, 5, 6, 7, 8 a 9 a informáciu o časovom sklze v hodinách pri nariadenom prechode z odberu v odberovom stupni 3 uplatnenom počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení na odber pri vyhlásenom obmedzujúcom odberovom stupni 8 alebo 9.

(4) Dodávateľ plynu poskytuje pre riešenie stavu núdze pre prevádzkovateľa distribučnej siete o odberných miestach odberateľa závislého od vonkajšej teploty ovzdušia informáciu o dennom maximálnom množstve odberu plynu v m³, vykurovaciu tabuľku odberu v m³ s hodnotami odberu pre prvú vykurovaciu krivku a Q_{letné} v m³ a vykurovaciu tabuľku odberu s hodnotami odberu pre druhú vykurovaciu krivku a tretiu vykurovaciu krivku.

(5) Prevádzkovateľ distribučnej siete poskytuje pre riešenie stavu núdze údaje o odberateľoch pripojených k jeho sieti tomu prevádzkovateľovi distribučnej siete, ktorý plní úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území, v rovnakom rozsahu ako dodávateľ plynu podľa odsekov 2 až 4.

§ 8

Informácie o dodávkach a zásobách plynu a informácie na zabezpečenie bezpečnosti dodávok plynu na vymedzenom území

- (1) Prevádzkovateľ zásobníka po vyhlásení obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pri stave núdze do odvolania stavu núdze ministerstvu poskytuje denné informácie o
- a) skutočnom stave zásob jednotlivých účastníkov trhu s plynom, ktorí majú s prevádzkovateľom zásobníka uzatvorenú zmluvu o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu,
 - b) najväčšom vtlačnom a ťažobnom výkone jednotlivých účastníkov trhu s plynom, ktorí majú s prevádzkovateľom zásobníka uzatvorenú zmluvu o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu,
 - c) skutočnej ťažbe plynu zo zásobníka pre jednotlivých účastníkov trhu s plynom, ktorí majú s prevádzkovateľom zásobníka uzatvorenú zmluvu o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu.
- (2) Plynárenský dispečing po vyhlásení obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pri stave núdze do odvolania stavu núdze poskytuje ministerstvu denné informácie o

- a) dodržiavanie obmedzujúcich opatrení a zmluvne stanovenej hodnoty individuálneho odberu na úrovni bezpečnostného minima dohodnutého v zmluve o dodávke plynu alebo zmluve o distribúcii plynu konkrétnymi odberateľmi so zmluvne dohodnutým ročným odberom nad 4 220 MWh alebo nad 400 000 m³,
- b) celkovom dennom objeme distribuovaného plynu v distribučnej sieti pre odberateľov so zmluvne dohodnutým ročným množstvom odberu plynu nad 4 220 MWh alebo nad 400 000 m³,
- c) plnení opatrení dohodnutých s ministerstvom na riešenie stavu núdze na vymedzenom území.

(3) Prevádzkovateľ prepravnej siete po vyhlásení obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pri stave núdze do odvolania stavu núdze poskytuje ministerstvu denné informácie o toku plynu za deň v miliónoch m³ na všetkých cezhraničných vstupných a výstupných bodoch.

§ 9

(1) Plynárenský dispečing vyhodnocuje denne úroveň dostupných zdrojov plynu na nasledujúce tri dni a očakávanú spotrebu plynu na vymedzenom území.

(2) Plyn na účely zabezpečenia štandardu bezpečnosti dodávok pre domácnosti, ktorý bol použitý na dodávku plynu pre domácnosti, vysporiada s prevádzkovateľom distribučnej siete príslušný dodávateľ plynu v takom objeme, v akom bol tento plyn dodaný odberateľom v domácnosti v období od vyhlásenia stavu núdze do odvolania stavu núdze. Podmienky vysporiadania plynu dohodne dodávateľ plynu s prevádzkovateľom distribučnej siete podľa kapacitných možností používaných nástrojov na zabezpečenie štandardu bezpečnosti dodávok plynu pre odberateľov plynu v domácnosti.

§ 10

Pri vyhlásení obmedzujúcich opatrení v plynárenstve odberateľ plynu nie je oprávnený prekročiť hodnotu odberu stanovenú pre jednotlivé obmedzujúce odberové stupne alebo obmedzujúce vykurovacie krivky.

§ 11

Opatrenia zamerané na odstránenie stavu núdze v plynárenstve

(1) Opatrenia na odstránenie stavu núdze v plynárenstve sa vykonávajú ako osobitné postupy na obnovenie riadnej prevádzky prepravnej a distribučnej siete bezodkladne.

(2) Pri odstraňovaní stavu núdze postupujú prevádzkovatelia sietí podľa schválených havarijných plánov, pokynov plynárenského dispečingu a pokynov vlastného dispečingu.

§ 12

Zrušuje sa vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 459/2008 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v znení vyhlášky č. 447/2009 Z. z.

§ 13

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. januára 2013.

Tomáš Malatinský v. r.
minister

1) § 3 písm. p), r) a s) zákona č. 308/2000 Z. z. o vysielaní a retransmisii a o zmene zákona č. 195/2000 Z. z. o telekomunikáciách v znení neskorších predpisov.

§ 5 ods. 1 písm. l) zákona č. 532/2010 Z. z. o Rozhlase a televízii Slovenska a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

2) Príloha č. 1 časť 2 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1272/2008 zo 16. decembra 2008 o klasifikácii, označovaní a balení látok a zmesí, o zmene, doplnení a zrušení smerníc 67/548/EHS a 1999/45/ES a o zmene a doplnení nariadenia (ES) č. 1907/2006 (Ú. v. EÚ L 353/1, 31. 12. 2008).

PLÁN OBMEDZOVANIA SPOTREBY

1. Obmedzenie spotreby elektriny odberateľom je realizované na základe plánu obmedzovania spotreby obmedzujúcimi odberovými stupňami takto:

a) základný odberový stupeň vyjadruje normálny prevádzkový stav sústavy s vyrovnanou výkonovou bilanciou a potrebnou výkonovou rezervou,

b) obmedzujúci odberový stupeň 1 predstavuje zníženie odoberaného výkonu odberateľov zo sietí veľmi vysokého napätia a vysokého napätia s dohodnutou rezervovanou kapacitou vyššou ako 1 000 kW s realizáciou do 30 minút po vyhlásení a so súčasným zvýšením dodávaného výkonu výrobcami elektriny na ich technické maximum,

c) obmedzujúci odberový stupeň 2 predstavuje zníženie odoberaného výkonu odberateľov zo sietí veľmi vysokého napätia a vybraných odberateľov zo sietí vysokého napätia s dohodnutou rezervovanou kapacitou vyššou ako 1 000 kW s realizáciou do 30 minút po vyhlásení a so súčasným zvýšením dodávaného výkonu výrobcami elektriny na ich technické maximum,

d) obmedzujúci odberový stupeň 3 predstavuje zníženie odoberaného výkonu odberateľov zo sietí vysokého napätia s dohodnutou rezervovanou kapacitou od 150 kW do 1 000 kW vrátane s realizáciou do dvoch hodín po vyhlásení, ak nie je určený dlhší čas,

e) obmedzujúci odberový stupeň 4 predstavuje zníženie odoberaného výkonu vybraných odberateľov zo sietí vysokého napätia s dohodnutou rezervovanou kapacitou od 150 kW do 1 000 kW vrátane s realizáciou do dvoch hodín po vyhlásení, ak nie je určený dlhší čas,

f) obmedzujúci odberový stupeň 5 nariaďuje znížiť spotrebu elektriny odberateľom na najnižšiu dohodnutú úroveň odstavením odberných zariadení, ktoré možno odstaviť z prevádzky do jednej hodiny po vyznení, a znížiť odber elektriny ostatných zariadení na bezpečnostné minimum; odberatelia, ktorí nemajú určený obmedzujúci odberový stupeň 5, pri jeho vyhlásení znížia odber elektriny na bezpečnostné minimum,

g) obmedzujúci odberový stupeň 6 nariaďuje znížiť spotrebu elektriny odberateľom na najnižšiu dohodnutú úroveň odstavením odberných zariadení, ktoré možno odstaviť z prevádzky do ôsmich hodín po vyznení, a znížiť odber elektriny ostatných zariadení na bezpečnostné minimum; odberatelia, ktorí nemajú určený obmedzujúci odberový stupeň 6, pri jeho vyhlásení znížia odber elektriny na bezpečnostné minimum.

2. Obmedzenia odoberaného výkonu pri obmedzujúcich odberových stupňoch 1 až 4 sa uskutočňujú znížením dohodnutého výkonu v hodinovom diagrame zaťaženia odberateľov s registračným záznamom priebehu spotreby a znížením dohodnutých priemerných hodinových výkonov ostatných odberateľov o hodnotu výkonovej náplne týchto obmedzujúcich odberových stupňov.

3. Obmedzenia odberu elektrického výkonu pri obmedzujúcich odberových stupňoch 5 a 6 sú realizované znížením odoberaného výkonu na hodnotu bezpečnostného minima.

4. Rozsah výkonovej náplne obmedzujúcich odberových stupňov vzťahujúci sa na obmedzujúce stupne 1 až 4 pre každého odberateľa je najmenej 37 % z hodnoty rezervovanej kapacity. Uvedenú hodnotu obmedzenia možno rozložiť do väčšieho počtu obmedzujúcich odberových stupňov.

5. Obmedzujúce odberové stupne 5 a 6, pri ktorých dochádza k obmedzeniu dodávky elektriny až na hodnotu bezpečnostného minima, možno uplatniť po vyčerpaní všetkých možností riešenia stavu núdze.

HAVARIJNÝ VYPÍNACÍ PLÁN

1. Prerušenie dodávky elektriny, ktoré je vykonávané ako obmedzujúce opatrenie v elektroenergetike pri náhlej výraznej nerovnováhe výroby a spotreby v sústave a pri likvidácii porúch v sústave, ak nie je možné použiť iné opatrenie, je realizované prostredníctvom havarijných vypínacích stupňov 21 až 30.
2. Pri použití havarijného vypínacieho stupňa 21 sú vypínané úseky elektroenergetických zariadení veľmi vysokého napätia a vysokého napätia v takom rozsahu, aby obmedzenie spotreby neprekročilo hodnotu 2, 5 % ročného maxima zaťaženia príslušnej distribučnej sústavy.
3. Každý nasledujúci havarijný vypínací stupeň zahŕňa sumárnu hodnotu výkonu vypnutých zariadení odberateľov v predchádzajúcom stupni zvýšenú o hodnotu 2, 5 % ročného maxima zaťaženia príslušnej distribučnej sústavy.
4. V jednotlivých havarijných vypínacích stupňoch je udávaná sumárna hodnota vypínaného výkonu vo vzťahu k hodnote ročného maxima zaťaženia príslušnej distribučnej sústavy v predchádzajúcom roku.

FREKVENČNÝ VYPÍNACÍ PLÁN

1. Normálny prevádzkový stav elektrizačnej sústavy z hľadiska frekvencie je definovaný hodnotou frekvencie v rozsahu 49, 8 až 50, 2 Hz. Pri poklese frekvencie na hodnotu 49 Hz a nižšiu sa použije na riešenie porúch systémového charakteru systémové automatické frekvenčné odľahčovanie zaťaženia so stupňovitým pôsobením vo frekvenčnom pásme 48, 1 až 49 Hz.
2. Počet frekvenčných stupňov, ich nastavenie a hodnota odpájaného zaťaženia na zamedzenie šírenia systémových porúch pri poklese frekvencie na stanovenú hodnotu 49 Hz a nižšiu sú určené na základe systémových výpočtov poruchových režimov a v súlade s dohodami prevádzkovateľov prenosových sústav, s ktorými je prenosová sústava Slovenskej republiky synchronne prepojená.
3. Pri výbere vedení zaradených do frekvenčných stupňov je potrebné zohľadniť bezpečnosť prevádzky zariadení odberateľov a prevádzkovú bezpečnosť prenosovej a distribučnej sústavy. Do frekvenčných stupňov odpájaného zaťaženia nesmú byť zaradené 110 kV a 220 kV vedenia určené na zabezpečenie rezervného napájania jadrových elektrární.
4. Na riešenie porúch na časti vymedzeného územia, hlavne v napájacích uzloch 110 kV s možnou výrobou elektriny, môže byť ako doplnok systémového automatického odľahčovania zaťaženia použité lokálne automatické frekvenčné odľahčovanie zaťaženia so stupňami aj pod hodnotu 48, 1 Hz s podmienkou koordinácie nastavenia tejto hodnoty s výrobcami elektriny v danej lokalite.
5. Ak frekvencia naďalej klesá, nasleduje automatické frekvenčné odpájanie zariadení na výrobu elektriny na zabezpečenie ich úspešného prechodu na vlastnú spotrebu a na vytvorenie podmienok na urýchlenie obnovy normálneho prevádzkového stavu sústavy.

**ZOZNAM TRHOVÝCH OPATRENÍ ŠTANDARDU BEZPEČNOSTI DODÁVOK
PLYNU**

1. Opatrenia na strane dodávky:

- 1.1. zvýšenie pružnosti výroby,
- 1.2. zvýšenie pružnosti dovozu,
- 1.3. uľahčenie začlenenia plynu z obnoviteľných zdrojov energie do infraštruktúry plynárenskej siete,
- 1.4. komerčný zásobník plynu - ťažobný výkon a objem plynu v zásobníkoch,
- 1.5. kapacita terminálov LNG a maximálna kapacita odvádzania plynu do siete,
- 1.6. diverzifikácia dodávok plynu a plynárenských trás,
- 1.7. spätné toky,
- 1.8. koordinovaný dispečing prevádzkovateľov prepravných sietí,
- 1.9. využívanie dlhodobých a krátkodobých zmlúv,
- 1.10. investície do infraštruktúry vrátane obojsmernej kapacity,
- 1.11. zmluvné podmienky na zaistenie bezpečnosti dodávky plynu.

2. Opatrenia na strane spotreby:

- 2.1. využívanie prerušiteľných zmlúv,
- 2.2. možnosť prechodu na iný druh paliva vrátane využívania alternatívnych rezervných palív v priemyselných zariadeniach a v elektrárňach,
- 2.3. dobrovoľné znižovanie odberu zákazníkov s pevným profilom odberu,
- 2.4. zvýšenie efektívnosti,
- 2.5. zvýšené využívanie obnoviteľných zdrojov energie.

**SPÔSOB PODROBNÉHO URČENIA ZÁKLADNÉHO ODBEROVÉHO STUPŇA A
OBMEDZUJÚCICH ODBEROVÝCH STUPŇOV, ZÁKLADNEJ VYKUROVACEJ
KRIVKY A OBMEDZUJÚCICH VYKUROVACÍCH KRIVIEK**

**I. Spôsob podrobného určenia základného odberového stupňa a obmedzujúcich
odberových stupňov pre odberateľa nezávislého od vonkajšej teploty ovzdušia**

**Odberateľ so zmluvným množstvom odberu nad 4 220 MWh alebo 400 000 m³
Určenie základného odberového stupňa**

Denné množstvo plynu odberateľa počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení so zmluvným množstvom odberu plynu nad 4 220 MWh sa stanoví ako súčin najvyššej mesačnej váhy v percentách a zmluvne dohodnutého množstva plynu odberateľa v kWh vydeleného počtom dní v mesiaci s najvyššou váhou, pre mesiace s rovnakou najvyššou váhou sa zoberie do úvahy mesiac s najmenším počtom dní.

Toto množstvo sa prepočíta na objemové jednotky m³. Na účely prepočtu sa používa hodnota spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,55 kWh/m³.

Ak má oprávnený odberateľ uzatvorenú zmluvu na distribúciu plynu, dohodne výslednú hodnotu odberového stupňa 3 uplatňujúceho sa počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení s prevádzkovateľom distribučnej siete pri uzavretí zmluvy o distribúcii plynu.

Denné množstvo plynu odberateľa so zmluvným množstvom odberu plynu nad 4 220 MWh je limitované hraničnou hodnotou najvyššieho zmluvne dohodnutého denného množstva plynu pre odberné miesta odberateľa dohodnutou s odberateľom v zmluve o dodávke plynu.

Údaj o mesačnej váhe v percentách je stanovený v zmluve o dodávke plynu a predstavuje percentuálne podiely odberu plynu zo zmluvného množstva, ktoré pripadá na jednotlivé kalendárne mesiace.

Určenie obmedzujúcich odberových stupňov

Obmedzujúci odberový stupeň 8 predstavuje dennú hodnotu odberu plynu v m³ stanovenú odberateľom plynu podľa § 4 ods. 4 písm. d).

Denná hodnota odberu v m³ pri obmedzujúcom odberovom stupni 5 je stanovená tak, že rozdiel hodnoty odberu pri odberovom stupni 3 a odberovom stupni 8 sa rozdelí na tretiny a od odberového stupňa 3 sa odpočíta jedna tretina.

Denná hodnota odberu v m³ pri obmedzujúcom odberovom stupni 7 je stanovená tak, že rozdiel hodnoty odberu pri odberovom stupni 3 a odberovom stupni 8 sa rozdelí na tretiny a od odberového stupňa 3 sa odpočítajú dve tretiny.

Tento spôsob stanovenia dennej hodnoty odberu pri odberovom stupni 5 a 7 sa neuplatňuje v prípade, ak by takto stanovené denné hodnoty odberu znamenali pre odberateľa zastavenie výroby. Denné hodnoty odberu pri odberovom stupni 5 a 7 v takomto prípade dohodne dodávateľ plynu s odberateľom plynu na základe preukázateľných technologických potrieb.

Denné hodnoty odberov v m³ pri obmedzujúcom odberovom stupni 5 a 7 sa stanovujú zo základného odberového stupňa, ktorý je uplatňovaný počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve.

Obmedzujúci odberový stupeň 9 predstavuje dennú hodnotu odberu plynu v m³ stanovenú odberateľom plynu podľa § 4 ods. 4 písm. e).

Obmedzujúci odberový stupeň 4 a 6 predstavuje dennú hodnotu odberu plynu v m³ stanovenú odberateľom plynu podľa § 4 ods. 4 písm. b).

Odberateľ so zmluvným množstvom odberu od 633 MWh alebo 60 000 m³ do 4220 MWh alebo 400 000 m³

Určenie základného odberového stupňa

Denné množstvo plynu odberateľa so zmluvným množstvom odberu od 633 MWh do 4220 MWh sa stanoví ako súčin najvyššej mesačnej váhy v percentách a zmluvne dohodnutého množstva plynu odberateľa v kWh vydeleného počtom dní v mesiaci s najvyššou váhou.

Toto množstvo sa prepočíta na objemové jednotky m³. Pre účely prepočtu sa použije hodnota spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,55 kWh/m³.

Denné množstvo plynu odberateľa so zmluvným množstvom odberu od 633 MWh do 4220 MWh je limitované hraničnou hodnotou najvyššieho zmluvne dohodnutého denného množstva plynu pre odberné miesta odberateľa dohodnutou s odberateľom v zmluve o dodávke plynu.

Údaj o mesačnej váhe v percentách je uvedený v zmluve o dodávke plynu, predstavuje percentuálne podiely odberu plynu zo zmluvného množstva, pripadajúce na jednotlivé kalendárne mesiace.

Určenie obmedzujúcich odberových stupňov

Obmedzujúci odberový stupeň 8 predstavuje dennú hodnotu odberu plynu v m³ stanovenú odberateľom plynu podľa § 4 ods. 4 písm. d).

Obmedzujúci odberový stupeň 9 predstavuje dennú hodnotu odberu plynu v m³ stanovenú odberateľom plynu podľa § 4 ods. 4 písm. e).

II. Spôsob podrobného určenia základnej vykurovacej krivky a obmedzujúcich vykurovacích kriviek pre odberateľa závislého od vonkajšej teploty ovzdušia

Rozdelenie odberateľov

skupina – zdravotnícke zariadenia a tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie zdravotníckych zariadení,

1. skupina – tepelné energetické zariadenia zabezpečujúce vykurovanie bytov, objektov škôl a objektov, v ktorých sa nachádza technika nevyhnutná na záchranu majetku, zdravia a života ľudí,
2. skupina – ostatní odberatelia

Stanovenie priemernej dennej teploty

Priemerná denná teplota ovzdušia slúžiaca pre potreby zistenia hodnoty prislúchajúceho odberu z vykurovacej tabuľky bude vypočítaná podľa vzorca:

$$T_p = \frac{T_7 + T_{14} + T_{21} + T_{21}}{4},$$

kde: T_p – priemerná teplota ovzdušia
 T_7 – teplota ovzdušia meraná o 7:00 hod.
 T_{14} – teplota ovzdušia meraná o 14:00 hod.
 T_{21} – teplota ovzdušia meraná o 21:00 hod.

Určenie základnej vykurovacej krivky

Základnou vykurovacou krivkou je prvá vykurovacia krivka, ktorá predstavuje denné hodnoty odberov v m³ na odbernom mieste odberateľa v závislosti od dennej teploty ovzdušia v stupňoch Celzia, tie sa uvádzajú vo vykurovacej tabuľke odberateľa plynu. Základná vykurovacia krivka je limitovaná hraničnou hodnotou najvyššieho zmluvne dohodnutého denného množstva plynu pre odberné miesta odberateľa dohodnutou s odberateľom v zmluve o dodávke plynu.

Dodávateľ plynu odsúhlasí v zmluve o dodávke plynu s odberateľom plynu vykurovaciu tabuľku pre základnú vykurovaciu krivku.

Určenie obmedzujúcich vykurovacích kriviek

Denné hodnoty odberov v m³ pre druhú a tretiu vykurovaciu krivku sa stanovujú percentuálnym znížením odberu na odberných miestach odberateľa voči základnej vykurovacej krivke podľa § 5 ods. 4 písm. a) a b) a § 5 ods. 5.

Dodávateľ plynu odsúhlasí v zmluve o dodávke plynu s odberateľom plynu vykurovaciu tabuľku pre odberné miesta odberateľa, vzťahujúce sa na druhú a tretiu vykurovaciu krivku.

Qletné je denné množstvo plynu slúžiace na ohrev teplej vody mimo vykurovacej sezóny počas letných mesiacov.

Vykurovacia tabuľka odberateľa plynu zahŕňa hodnoty odberov podľa odberných miest odberateľa pre základnú vykurovaciu krivku a obmedzujúce vykurovacie krivky v rozmedzí –

25 až +16 °C pre odberateľov zaradených do 1. skupiny, hodnoty odberov pre základnú vykurovaciu krivku a obmedzujúce vykurovacie krivky v rozmedzí -25 až +13 °C pre odberateľov zaradených do 2. a 3. skupiny, v členení po 1 °C a Q_{letné}, prislúchajúce k teplotám nad +17 °C pre odberateľov zaradených do 1. skupiny a teplotám nad +14 °C pre odberateľov zaradených do 2. a 3. skupiny.

422/2012 Z. z.

VYHLÁŠKA

Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

z 13. decembra 2012,

ktorou sa ustanovuje postup pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému, rozšírenej kontrole vykurovacieho systému a pri pravidelnej kontrole klimatizačného systému

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 6 ods. 8 zákona č. 314/2012 Z. z. o pravidelnej kontrole vykurovacích systémov a klimatizačných systémov a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov ustanovuje:

§ 1

Predmet úpravy

Táto vyhláška upravuje postup pri

- a) pravidelnej kontrole vykurovacieho systému,
- b) rozšírenej kontrole vykurovacieho systému,
- c) pravidelnej kontrole klimatizačného systému.

§ 2

Postup pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému

Pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému postupuje odborne spôsobilá osoba takto:

- a) identifikuje kotol v rozsahu podľa prílohy č. 1,
- b) skontroluje úplnosť, aktuálnosť a dodržiavanie dokumentácie kotla, ktorá obsahuje najmä
 1. projektovú dokumentáciu kotla,
 2. prevádzkový predpis výrobcu kotla,
 3. dokumentáciu prevádzky, údržby a používania vykurovacieho systému podľa príslušnej technickej normy, 1)
 4. správu z predchádzajúcej kontroly,
- c) vizuálne skontroluje kotol, pričom posúdi
 1. únik paliva alebo teplotosnej látky,
 2. vonkajší stav kotla, najmä tepelnej izolácie, oplechovania, netesnosti spalínovodu,
 3. znečistenie spaľovacej komory, horákov a teplovýmenných plôch,
 4. funkčnosť armatúr a stav ostatných častí vyžadujúcich pravidelnú údržbu,
 5. kvalitu teplotosnej látky, najmä čistotu obehovej vody,
 6. správnosť údajov meracích prístrojov,
 7. systém riadenia kotla podľa návodu výrobcu kotla a podľa projektu vykurovacieho systému,
- d) zhodnotí údržbu zo zjavných stôp po údržbových prácach a z kontroly dokladov o údržbe a opravách,

e) skontroluje funkčnosť kotla, pri ktorej vykoná najmä skúšku, či kotol v prevádzke plní všetky funkcie podľa návodu dodávateľa; skúška sa vykoná počas prevádzky, keď je zabezpečený dostatočný odber tepla počas trvania skúšky a pri kotloch na tekuté palivá sa overí dosiahnutie maximálneho a minimálneho výkonu a automatická prevádzka s bežným prevádzkovým výkonom,

f) určí účinnosť kotla a porovná ju s normatívnymi hodnotami

1. do 100 kW podľa prílohy č. 2,
2. od 100 kW vrátane podľa prílohy č. 3,

g) posúdi výkon kotla vzhľadom na potrebu tepla budovy, ak sa kontrola vykonáva prvýkrát alebo ak od poslednej kontroly došlo k zmenám vo vykurovacom systéme alebo v požiadavkách na vykurovanie budovy,

h) navrhne opatrenia s ohľadom na hospodárne vynaloženie finančných prostriedkov so zameraním najmä na

1. účinnosť,
2. spoľahlivosť
3. účel využitia,

i) vypracuje správu z kontroly.

§ 3

Postup pri rozšírenej kontrole vykurovacieho systému

(1) Pri rozšírenej kontrole vykurovacieho systému postupuje odborne spôsobilá osoba takto:

- a) skontroluje kotol podľa § 2 písm. a) až g),
- b) skontroluje vnútorné rozvody tepla a teplej vody podľa odseku 2, ak je jej príprava zabezpečovaná kontrolovaným kotlom,
- c) porovná skutočné využívanie budovy s projektovaným využívaním budovy alebo využívaním budovy od poslednej kontroly,
- d) porovná skutočné využívanie rozvodov tepla s projektovaným využívaním rozvodov tepla alebo využívaním rozvodov tepla od poslednej kontroly,
- e) navrhne opatrenia s ohľadom na hospodárne vynaloženie finančných prostriedkov so zameraním najmä na
 1. zvýšenie účinnosti kotla alebo jeho nahradenie,
 2. alternatívne riešenia spôsobu vykurovania a ohrevu teplej vody,
 3. iné úpravy vykurovacieho systému,
 4. spoľahlivosť,

f) vypracuje správu z kontroly.

(2) Kontrola vnútorných rozvodov tepla a teplej vody je zameraná najmä na

- a) kontrolu úplnosti, aktuálnosti a dodržiavania dokumentácie vnútorných rozvodov tepla a teplej vody, najmä
 1. projektovej dokumentácie vykurovacieho systému a zariadení na prípravu teplej vody,
 2. dokumentácie prípadných zmien, obnovy a rekonštrukcií,
 3. prevádzkových predpisov výrobcov zariadení,
 4. miestneho prevádzkového predpisu, ak sa podľa príslušných predpisov vyžaduje,

5. prevádzkového denníka, ak sa podľa príslušných predpisov vyžaduje,
6. dokumentácie prevádzky, údržby a používania vykurovacieho systému podľa príslušnej technickej normy, ¹⁾
7. správy o údržbe a opravách,
8. správy z predchádzajúcej kontroly,

b) prehliadku vnútorných rozvodov tepla a teplej vody, a to najmä

1. hlavných komponentov rozvodov tepla vrátane prvkov merania a riadenia,
2. ovládacích prvkov a systému regulácie vykurovacieho systému podľa návodu na prevádzku, obsluhu, údržbu a využívanie vykurovacieho systému, vnútornej teploty, vykurovacích kriviek, teplotných útlmov,
3. vykurovacích telies,
4. tepelnej izolácie rozvodov tepla,
5. kvality teplotnosnej látky, najmä čistoty obehovej vody,

c) hodnotenie údržby vnútorných rozvodov tepla a teplej vody zo zistenia zjavných stôp uskutočňovania údržbových prác a identifikácie dokladov o údržbe a opravách.

(3) Pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému a rozšírenej kontrole vykurovacieho systému sa primerane použije aj príslušná technická norma. ²⁾

§ 4

Postup pri pravidelnej kontrole klimatizačného systému

(1) Pri pravidelnej kontrole klimatizačného systému postupuje odborne spôsobilá osoba takto:

- a) identifikuje klimatizačný systém v rozsahu podľa prílohy č. 4,
- b) skontroluje dokumentáciu, pričom posúdi úplnosť, aktuálnosť a dodržiavanie najmä
 1. projektovej dokumentácie klimatizačného systému, ktorá obsahuje východiskové energetické bilancie, návrh a dimenzovanie jednotlivých častí systému, zoznam komponentov systému a návrh merania a regulácie jednotlivých zón a celého systému,
 2. dokumentácie o uvedení systému do prevádzky, najmä výsledky merania prietoku vzduchu v jednotlivých zónach systému,
 3. dokumentácie zmien systému od jeho uvedenia do prevádzky,
 4. prevádzkových predpisov výrobcov komponentov klimatizačného systému,
 5. prevádzkového denníka klimatizačného systému a inej prevádzkovej dokumentácie, napríklad záznamov o údržbe chladiacich zariadení vrátane čistenia vnútorných a vonkajších tepelných výmenníkov a dopĺňania chladiva, záznamov o údržbe vzduchotechnických zariadení vrátane čistenia a výmeny filtrov, čistenia výmenníkov tepla a výduchových a nasávacích otvorov vzduchu,
 6. správy z predchádzajúcej kontroly,
- c) vykoná prehliadku klimatizačného systému, ktorá zahŕňa
 1. overenie zhody inštalovaných komponentov s projektovou dokumentáciou,
 2. identifikáciu teplotného rozdielu medzi vstupom a výstupom chladiacich agregátov,
 3. identifikáciu neprimeraného hluku a vibrácií počas chodu chladiacich agregátov,
 4. kontrolu úplnosti a neporušenosti tepelnej izolácie na potrubí chladiva,
 5. kontrolu správnej funkcie prívodu vonkajšieho vzduchu a odvodu ohriateho vzduchu,
 6. kontrolu vzduchovodov vrátane uzatváracích, regulačných a požiarnych klapiek, najmä neporušenosti vzduchovodov, funkčnosti klapiek,

7. kontrolu systému riadenia, napríklad snímačov teploty, servopohonov ovládania armatúr a vzduchových klapiek, časovacích zariadení,

d) vyhodnotí údržbu zo zistenia zjavných stôp po údržbových prácach a z vedenia dokladov o údržbe a opravách,

e) skontroluje funkčnosť klimatizačného systému, pri ktorej vykoná skúšku, či klimatizačný systém plní v prevádzke všetky funkcie podľa návodu dodávateľa a overí dosiahnutie maximálneho a minimálneho výkonu a automatickú prevádzku s bežným prevádzkovým výkonom; skúšku vykoná počas prevádzky keď je zabezpečený dostatočný odber chladu a tepla,

f) vyhodnotí spotrebu energie na prevádzku klimatizačného systému, posúdi výkon klimatizačného systému vzhľadom na potrebu chladu budovy a navrhne opatrenia o nahradení klimatizačného systému, úpravách klimatizačného systému alebo alternatívne riešenia podľa príslušnej technickej normy,³⁾

g) vypracuje správu z kontroly.

(2) Pri pravidelnej kontrole klimatizačných systémov sa primerane použije aj príslušná technická norma.⁴⁾

§ 5

Záverečné ustanovenie

Touto vyhláškou sa preberajú právne záväzné akty Európskej únie uvedené v prílohe č. 5.

§ 6

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. januára 2013.

Tomáš Malatinský v. r.
minister

1) Napríklad STN EN 12170 Vykurovacie systémy v budovách. Postup prípravy dokumentácie o prevádzke, údržbe a používaní. Vykurovacie systémy, ktoré si vyžadujú vyškolenú obsluhu, STN EN 12171 Vykurovacie systémy v budovách. Postup prípravy dokumentácie o prevádzke, údržbe a používaní. Vykurovacie systémy, ktoré si nevyžadujú vyškolenú obsluhu.

2) Napríklad STN EN 15378 Vykurovacie systémy v budovách - Kontrola kotlov a vykurovacích systémov, STN EN 12828 Vykurovacie systémy v budovách. Navrhovanie teplovodných vykurovacích systémov, STN EN 12831 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu.

3) Napríklad STN EN 15243 Vetrание budov. Výpočet vnútorných teplôt, záťaže a energie pre budovy so systémami klimatizácie.

4) Napríklad STN EN 15240 Vetrание budov. Energetická hospodárnosť budov. Návod na kontrolu klimatizačných systémov.

449
VYHLÁŠKA
Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky
z 20. decembra 2012,

ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 95 ods. 1 písm. l) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

§ 1

Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu

(1) Škoda spôsobená neoprávneným odberom plynu sa v prípade, ak nie je možné použiť na určenie množstva neoprávnene odobratého plynu údaje určeného meradla, vypočíta ako súčin množstva neoprávnene odobratého plynu určeného podľa odsekov 3 až 11 a

a) jedenaplnásobku referenčnej ceny plynu platnej v mesiaci zistenia neoprávneného odberu plynu, zverejnenej na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete, v prípade neoprávneného odberu plynu, ku ktorému dochádzalo v objekte, ktorý je určený na trvalé bývanie, 1)

b) jedenaplnásobku referenčnej ceny plynu platnej v mesiaci zistenia neoprávneného odberu plynu, zverejnenej na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete; v prípade neoprávneného odberu plynu, ku ktorému dochádzalo u odberateľa, ktorý je

1. prevádzkovateľom zdravotníckeho zariadenia,
2. zariadením sociálnych služieb,
3. zariadením sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately,
4. školou,

c) dvojnásobku referenčnej ceny plynu platnej v mesiaci zistenia neoprávneného odberu plynu, zverejnenej na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete, v prípade neoprávneného odberu plynu, ku ktorému dochádzalo v objekte, ktorý nie je určený na trvalé bývanie okrem odberateľa plynu podľa písmena b) prvého bodu až štvrtého bodu.

(2) Cena podľa odseku 1 sa použije pre celé obdobie neoprávneného odberu plynu.

(3) Množstvo neoprávnene odobratého plynu sa vypočíta podľa vzorca $NOP = D \cdot P \cdot HP_s$, kde NOP je množstvo neoprávnene odobratého plynu v m^3 ,

D je počet dní neoprávneného odberu plynu,

P je najväčší hodinový príkon plynového spotrebiča v m^3/h ,

HP_s je denný počet hodín používania plynového spotrebiča v h/d.

(4) Za denný počet hodín používania plynového spotrebiča podľa odseku 3 sa v prípade objektov určených na trvalé bývanie považujú nasledujúce doby, a to, ak ide o

1. spotrebič na varenie: dve hodiny,
2. prietokový ohrievač vody, plynový bojler alebo zásobníkový ohrievač vody: tri hodiny,
3. plynové vykurovanie
 - a) v období máj až september: jedna hodina,
 - b) v období október až apríl: 10 hodín,
4. plynové vykurovanie kombinovanými kotlami

- a) v období máj až september: tri hodiny,
 - b) v období október až apríl: 13 hodín,
5. ostatné plynové spotrebiče: 10 hodín denne.

(5) V prípade neoprávneného odberu plynu, ku ktorému dochádzalo v objekte, ktorý nie je určený na trvalé bývanie a plyn je tu používaný na výrobné účely, technologické účely, v súvislosti s poskytovaním služieb či predajom tovarov alebo na iné účely (napríklad výrobné podniky, reštauračné zariadenia, hotely, obchodné prevádzky), za denný počet hodín používania plynového spotrebiča sa považuje

- a) v prípade výrobných prevádzok a technologických objektov (napríklad kotolne) pri jednozmennej prevádzke 8 hodín denne, pri dvojzmennej prevádzke 16 hodín denne a pri trojzmennej prevádzke 24 hodín denne,
- b) v prípade objektov, v ktorých sa plyn používa v súvislosti s poskytovaním služieb alebo v súvislosti s predajom tovarov (napríklad reštauračné zariadenia, obchodné prevádzky), doba určená prevádzkovými hodinami daného subjektu,
- c) v prípade objektov využívaných na skladovanie - 13 hodín,
- d) v prípade objektov školských zariadení - 12 hodín denne,
- e) v prípade objektov, v ktorých sa poskytuje dočasné ubytovanie (napríklad hotely, penzióny, ubytovne), objektov využívaných ako administratívne priestory, objektov, v ktorých sa poskytuje zdravotnícka starostlivosť, zariadení sociálnych služieb a podobne - 16 hodín denne.

(6) Pri určení množstva neoprávnene odobratého plynu je rozhodujúci počet a typ plynových spotrebičov zistených v mieste neoprávneného odberu.

(7) Ak nemožno zistiť menovitý hodinový príkon plynového spotrebiča, použije sa na výpočet množstva neoprávnene odobratého plynu hodinový príkon porovnateľných plynových spotrebičov.

(8) Ak v mieste neoprávneného odberu plynu nie je možné zistiť počet a typ plynových spotrebičov, určí sa množstvo neoprávnene odobratého plynu

- a) v prípade objektu určeného na trvalé bývanie použitím týchto plynových spotrebičov: spotrebič na varenie s príkonom $1 \text{ m}^3/\text{h}$, spotrebič na vykurovanie s príkonom $3 \text{ m}^3/\text{h}$ a spotrebič na ohrev vody s príkonom $1,5 \text{ m}^3/\text{h}$,
- b) v prípade objektu využívaného na iné účely ako súčin množstva plynu, ktoré pretečie počas 24 hodín potrubím, ktorým je objekt pripojený na distribučnú sieť pri tlaku, s akým je prevádzkovaná distribučná sieť v mieste pripojenia tohto potrubia, a doby trvania neoprávneného odberu plynu.

(9) Ak v prípadoch neoprávneného odberu plynu s meradlom, ktoré nesprávne zaznamenávalo alebo nezaznamenávalo odber plynu alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii, nemožno zistiť dobu trvania neoprávneného odberu plynu, odber plynu sa účtuje odo dňa, ku ktorému bol na predmetnom mieste prevádzkovateľom siete vykonaný posledný fyzický odpočet určeného meradla predchádzajúci dňu zistenia neoprávneného odberu plynu, nie však viac ako 12 mesiacov odo dňa zistenia neoprávneného odberu.

(10) Ak nemožno zistiť dobu trvania neoprávneného odberu plynu, najmä ak sa odber plynu uskutočňoval bez uzavretej zmluvy o dodávke plynu alebo bez meradla, alebo ak meradlo na odbernom mieste nebolo namontované prevádzkovateľom siete, účtuje sa odber plynu od

preukázanej doby prevádzky plynových spotrebičov s prihliadnutím na dobu využívania miesta, z ktorého neoprávnený odber uskutočnila konkrétna fyzická osoba alebo právnická osoba, alebo s prihliadnutím na dobu pripojenia odberného zariadenia k prepravnej sieti alebo distribučnej sieti.

(11) Výpočet podľa odsekov 3 až 10 sa vykoná pre každý plynový spotrebič osobitne. Celkové množstvo neoprávnene odobratého plynu sa vypočíta ako súčet množstva neoprávnene odobratého plynu jednotlivými spotrebičmi.

(12) V prípade neoprávneného odberu plynu, pri ktorom má prevádzkovateľ distribučnej siete k dispozícii údaje o množstve neoprávnene odobratého plynu z určeného meradla (meradla, ktoré má platné overenie a bolo namontované prevádzkovateľom distribučnej siete), výška škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu sa vypočíta ako súčin množstva neoprávnene odobratého plynu určeného meradlom a ceny podľa odseku 1.

(13) Ak sa má podľa osobitného predpisu²⁾ určiť neoprávnene odobraté množstvo plynu pomocou typového diagramu dodávky, výška škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu sa vypočíta ako súčin množstva neoprávnene odobratého plynu určeného typovým diagramom dodávky a cenníkovej ceny príslušného dodávateľa plynu v príslušnej tarife, ktorá zahŕňa sadzbu za odobratý plyn platnú v čase zistenia neoprávneného odberu. Do výšky škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu sa pripočítava fixná mesačná sadzba pre odberateľov plynu v domácnosti, ktorá bola platná v čase zistenia neoprávneného odberu; fixná mesačná sadzba sa pripočítava za každý začatý mesiac neoprávneného odberu. Prepočet objemových jednotiek množstva na energiu na účely výpočtu výšky škody sa uskutočňuje podľa osobitného predpisu.³⁾

(14) K škode spôsobenej neoprávneným odberom plynu sa pripočítajú nevyhnutné náklady prevádzkovateľa siete spojené so zisťovaním a s odstraňovaním neoprávneného odberu plynu.

§ 2

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. januára 2013.

Tomáš Malatinský v. r.
minister

1) § 43b ods. 3 a 4 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.

2) § 82 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

3) Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového.

44/2013 Z. z.

VYHLÁŠKA

Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

z 18. februára 2013,

ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu skúšky, priebehu skúšky, činnosti a zložení skúšobnej komisie na získanie odbornej spôsobilosti na výkon pravidelnej kontroly vykurovacích systémov a pravidelnej kontroly klimatizačných systémov

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 8 ods. 8 zákona č. 314/2012 Z. z. o pravidelnej kontrole vykurovacích systémov a klimatizačných systémov a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov ustanovuje:

§ 1

(1) Komisia má najmenej päť členov a je zložená z predsedu, podpredsedu a ostatných členov.

(2) Členmi komisie sú zamestnanci Slovenskej inovačnej a energetickej agentúry (ďalej len "agentúra"), Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len "ministerstvo") a zástupcovia profesijných zväzov a združení. Činnosť komisie riadi predseda, ktorý je zamestnancom agentúry.

(3) Predseda komisie

- a) navrhuje podpredsedu a ostatných členov komisie,
- b) zvoláva komisiu,
- c) riadi priebeh skúšky,
- d) zabezpečuje vyhotovenie zápisnice o priebehu skúšky.

(4) Ak predseda komisie nie je prítomný, môže ho pri činnostiach podľa odseku 3 písm. b) až d) zastúpiť podpredseda komisie.

(5) Komisia je uznášaniaschopná, ak je prítomná nadpolovičná väčšina členov komisie.

§ 2

Rozsah skúšky je zameraný na preukázanie znalostí

- a) všeobecne záväzných právnych predpisov upravujúcich pravidelnú kontrolu vykurovacích systémov a pravidelnú kontrolu klimatizačných systémov,
- b) technických predpisov z oblasti pravidelnej kontroly vykurovacích systémov a klimatizačných systémov,
- c) odborných a praktických znalostí najmä z oblasti
 1. spaľovania a spaľovacích zariadení,
 2. alternatívnych zdrojov tepla,
 3. prevádzkovania vykurovacích systémov,

4. ochrany ovzdušia,
5. vetrania a klimatizácie,
6. prevádzkovania klimatizačných systémov.

§ 3

- (1) Termíny skúšok a lehota na doručovanie žiadostí o vykonanie skúšky sa zverejňujú priebežne na webovom sídle agentúry.
- (2) Teoretická časť skúšky pozostáva z písomného testu a ústnej časti.
- (3) Rozsah písomného testu je 50 otázok. Písomný test trvá 90 minút. Písomný test vyhodnocuje a výsledok hodnotenia zapíše do zápisnice o priebehu skúšky (ďalej len "zápisnica") člen komisie, ktorého určí predseda komisie. Ak uchádzač v písomnom teste dosiahol viac ako 80 % správnych odpovedí, písomný test vykonal úspešne.
- (4) Po úspešnom absolvovaní písomného testu uchádzač vykoná ústnu časť skúšky pred komisiou odpoveďou na tri otázky, ktoré si vyžrebuje z vopred písomne pripravených otázok. Ústna časť skúšky trvá 45 minút a koná sa za účasti nadpolovičnej väčšiny členov komisie.
- (5) Každý prítomný člen komisie vyhodnotí uchádzača výsledkom "vyhovel" alebo "nevyhovel". Uchádzač úspešne vykonal skúšku, ak bol väčšinou členov komisie hodnotený výsledkom "vyhovel". Predseda komisie zapíše výsledok hodnotenia do zápisnice a oznámi ho uchádzačovi ústne. Ak uchádzač vyhovel, môže vykonať praktickú časť skúšky.
- (6) Praktickú časť skúšky vykoná uchádzač kontrolou vykurovacieho systému alebo kontrolou klimatizačného systému na zariadení podľa vlastného výberu. Vzorovú správu z kontroly vykurovacieho systému alebo vzorovú správu z kontroly klimatizačného systému vypracovanú podľa osobitného predpisu¹⁾ doručí predsedovi komisie.
- (7) Komisia posúdi komplexnosť a vecnú správnosť vzorovej správy podľa odseku 6 a vyhodnotí praktickú časť skúšky do 30 dní odo dňa konania teoretickej časti skúšky.
- (8) Ak komisia vyhodnotí, že uchádzač úspešne vykonal skúšku, vydá mu doklad o vykonaní skúšky; vzor dokladu o vykonaní skúšky odbornej spôsobilosti je uvedený v prílohe. Ak uchádzač na skúške nevyhovel, predseda komisie mu tento výsledok oznámi písomne.

§ 4

Pri strate, znehodnotení alebo odcudzení dokladu o vykonaní skúšky sa na požiadanie oprávneného držiteľa vydá duplikát dokladu o vykonaní skúšky.

§ 5

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. marca 2013.

Tomáš Malatinský v. r.
minister

Vzor dokladu o vykonaní skúšky odbornej spôsobilosti

SLOVENSKÁ REPUBLIKA

Názov ministerstva alebo ním poverenej osoby

Číslo: xxx/rok vydania

DOKLAD

o vykonaní skúšky odbornej spôsobilosti podľa § 8 zákona č. 314/2012 Z. z.

o pravidelnej kontrole vykurovacích systémov a klimatizačných systémov a o zmene zákona
č.455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov

priezvisko a meno a titul

dátum narodenia/IČO

LOGO

Výsledok skúšky odbornej spôsobilosti na kontrolu vykurovacích systémov alebo
klimatizačných systémov:

VYHOVEL

V ... dátum

podpis

predseda skúšobnej komisie

Predpisy MH SR vydané v Zbierke zákonov od júna 2012 do februára 2013

P. č.	Názov predpisu	Miesto a dátum zverejnenia
1.	Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 190/2012 Z. z., ktorým sa dopĺňa nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 336/2011 Z. z., ktorým sa vydáva zoznam účinných látok vyhovujúcich na zaradenie do biocídnych výrobkov a zoznam účinných látok s nízkym rizikom vyhovujúcich na zaradenie do biocídnych výrobkov s nízkym rizikom	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 46 30.06.2012
2.	Oznámenie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 213/2012 Z. z. o vydaní výnosu z 29. júna 2012 č. 3/2012, ktorým sa vydáva zoznam výrobkov obranného priemyslu	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 52 26.07.2012
3.	Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 65 31.08.2012
4.	Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 65 31.08.2012
5.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 69 13.09.2012
6.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 270/2012 Z. z. o odbornej spôsobilosti na podnikanie v energetike	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 69 13.09.2012
7.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 69 13.09.2012
8.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 282/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na tepelnú izoláciu rozvodov tepla a teplej vody	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 71 21.09.2012
9.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 292/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 72 27.09.2012

10.	Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 298/2012 Z. z. o systéme identifikácie a sledovateľnosti výbušnín na civilné použitie	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 74 04.10.2012
11.	Zákon č. 301/2012 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 75 09.10.2012
12.	Zákon č. 314/2012 Z. z. o pravidelnej kontrole vykurovacích systémov a klimatizačných systémov a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 77 11.10.2012
13.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 337/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje energetická účinnosť premeny energie pri prevádzke, rekonštrukcii a budovaní zariadenia na výrobu elektriny a zariadenia na výrobu tepla	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 85 14.11.2012
14.	Zákon č. 339/2012 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 217/2003 Z. z. o podmienkach uvedenia biocídnych výrobkov na trh a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 86 15.11.2012
15.	Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 374/2012 Z. z., ktorým sa dopĺňa nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 336/2011 Z. z., ktorým sa vydáva zoznam účinných látok vyhovujúcich na zaradenie do biocídnych výrobkov a zoznam účinných látok s nízkym rizikom vyhovujúcich na zaradenie do biocídnych výrobkov s nízkym rizikom v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 190/2012 Z. z.	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 93 04.12.2012
16.	Zákon č. 391/2012 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a ktorým sa mení zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 98 19.12.2012
17.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 416/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 101 20.12.2012
18.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 422/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje postup pri pravidelnej kontrole vykurovacieho systému, rozšírenej kontrole vykurovacieho systému a pri pravidelnej kontrole klimatizačného systému	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 103 21.12.2012

19.	Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 449/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu	Zb. zákonov r. 2012 Čiastka 108 29.12.2012
20.	Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 19/2013 Z. z., ktorým sa mení nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi	Zb. zákonov r. 2013 Čiastka 6 01.02.2013

Výročná správa Inovačného fondu n. f. za rok 2012

1. Úvod

Výročná správa Inovačného fondu n. f. (ďalej len „fond“) za rok 2012 je vypracovaná v zmysle §16 bod 6 a 7 Štatútu fondu. Správa bude zverejnená vo Vestníku Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstva“) a na web stránke ministerstva.

2. Prehľad činnosti fondu

Činnosť fondu bola zabezpečovaná a riadená Správnou radou fondu, Dozornou radou fondu a správkyňou fondu.

V hodnotenom období, t. j. v roku 2012, fond pokračoval v činnostiach stanovených Štatútom fondu v nasledujúcom rozsahu:

2. 1. Podpora inovačných projektov

- Pre podporu inovačných projektov (zmluvy z roku 2010 a 2011) fond poskytol v roku 2012 riešiteľom:

- a) EVPÚ, a. s., Trenčianska 19, 018 51 Nová Dubnica, na riešenie projektu „Vývoj a experimentálne overovanie efektívneho procesu splynovania orientované na zdokonaľovanie procesu finálnej technológie splynovania a spracovania procesného plynu“ (zmluva 2/2010) 3. tranžu pre rok 2012 vo výške 171 500,- EUR.
- b) ZTS - Výskumno-vývojový ústav, Košice, a. s., Južná trieda 95, 041 24 Košice, na riešenie projektu „Inovácia – vývoj obzvlášť presných polohovacích systémov pre rádioaktívne prostredie“ (zmluva č. 1/2011) 2. tranžu pre rok 2012 vo výške 31 000,- EUR
- c) BUKÓZA INVEST, spol. s r. o., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, na riešenie projektu „Priemyselný výskum výroby práškovej celulózy (mikrokryštalickej celulózy)“. (zmluva č. 2/2011 - NFV) 2. tranžu pre rok 2012 vo výške 150 000,- EUR.

Pričom 3. tranža vo výške 170 000,- EUR bude poskytnutá v roku 2013.

- Fond uzatvoril zmluvy s úspešnými predkladateľmi projektov, ktorí sa uchádzali o návratnú finančnú výpomoc vo výberovom konaní v roku 2011, pričom na základe požiadavky úspešných riešiteľov Cestné a stavebné mechanizmy Tisovec, a. s., a VIPO, a. s., Partizánske, boli zmluvy o poskytnutí návratnej finančnej výpomoci uzatvorené v roku 2012, kedy začali riešitelia s riešením projektov.

- a) Zmluva č. 1/2012 – NFV, bola podpísaná dňa 25. januára 2012 s riešiteľom VIPO, a. s., Gen. Svobodu 1 069/4, 958 01 Partizánske, na riešenie projektu „Vývoj a zhotovenie funkčného modelu zariadenia na navíjanie pravouhlých päťkových lán s priemerom 24 – 42 palcov (618 – 1 067 mm)“. Návratná finančná výpomoc v požadovanej výške 493 500,- EUR bude poskytnutá v dvoch tranžiach:

- 1. tranža (bola poskytnutá dňa 30. marca 2012) 246 750,- EUR
- 2. tranža (bude poskytnutá v roku 2013) 246 750,- EUR

- b) Zmluva č. 2/2012 – NFV, bola podpísaná dňa 08. februára 2012 s riešiteľom Cestné a stavebné mechanizmy Tisovec, a. s., Daxnerova 756, 980 61 Tisovec, na riešenie projektu „Inovácia Univerzálnych dokončovacích strojov UDS a terénnych vozidiel Scot Trac“. Návratná finančná výpomoc v požadovanej

výške 200 000,- EUR bude poskytnutá v dvoch tranžiach:

- 1. tranža (bola poskytnutá dňa 09. marca 2012) 100 000,- EUR
- 2. tranža (bude poskytnutá v roku 2013) 100 000,- EUR

- Fond monitoroval riešenia inovačných projektov podporovaných zo zdrojov fondu a priebežne sledoval hospodárenie dlžníkov na základe predkladaných výkazov.
- Správna rada riešila vymáhanie pohľadávok fondu.

3. Hospodárenie a stav majetku fondu (údaje sú v EUR)

a) H O S P O D Á R E N I E:

	Rok 2011	Rok 2012	Index
<u>Náklady fondu:</u>			
Celkové zúčtované náklady za rok	7 469	3 454	0.46
<u>Výnosy fondu:</u>			
Zaúčtované výnosy celkom	25 622	34 700	1,35
v tom: Prijaté bankové úroky	2 466	81	0,03
Úroky z poskytnutých pôžičiek	23 156	34 619	1,50
Výsledok hospodárenia pred zdanením – zisk	18 153	31 246	1,72
Odvedená zrážková daň z úrokov	469	15	0,03
Výsledok hospodárenia po zdanení - zisk	17 684	31 231	1,77

Všetky náklady a výnosy sa viažu k hlavnej – neziskovej činnosti, ktorá nie je predmetom dane z príjmu, okrem zrazenej dane z úrokov na bankových účtoch. Táto daň je podľa zákona o dani z príjmu považovaná za daňovú povinnosť, nie za preddavok.

Režijné náklady zahŕňajú náklady na poskytnuté služby:

- účtovníctvo	792
- audit	2 000
- poštovné	34
- cestovné	275
- ostatné náklady, bankové poplatky, kolky	193

V oblasti výnosov boli zaúčtované úroky prijaté na bankovom účte, ktoré boli v porovnaní s minulým rokom nižšie, pretože sa voľné prostriedky nepresúvali na termínované vklady. Úroky z poskytnutých pôžičiek medzročne vzrástli súbežne s rastom objemu poskytnutých zdrojov.

b) STAV MAJETKU A ZÁVÄZKOV:

	Rok 2011	Rok 2012	Index
M a j e t o k - aktíva celkom	2 358 167	2 389 340	1,01
V tom Hmotný majetok	1 231	1 231	1,00
Oprávky k HM	-1 231	- 1 231	1,00
Pohľadávky	1 817 986	2 301 388	1,29
Opravné položky k pohľadávky	-162 650	- 162 650	1,00
Bankový účet	702 831	250 602	0,36
Z d r o j e k r y t i a - pasíva	2 358 167	2 389 340	1,01
V tom vlastné zdroje	2 335 412	2 386 643	1,02
Z toho ZI	1 726	1 726	1,00
fondy	3 152 845	3 152 845	1,00
strata minulého obdobia	- 816 843	-799 159	0,98
HV + zisk	+17 684	+31 231	1,77
Cudzie zdroje – záväzky	2 755	2 697	1,02
z toho dodávateľa	705	647	0,91
zákonné rezervy	2050	2 050	1,00

V štruktúre majetku majú výrazný podiel pohľadávky z poskytnutých návratných finančných výpomocí, z čoho so splatnosťou do 1 roka je 682 988,- EUR a nad 1 rok je 1 618 400,- EUR. Opravné položky k splatným pohľadávkam ktoré boli tvorené v minulosti sú vo výške 162 650,- EUR. Nové opravné položky neboli tvorené.

Plnenie rozpočtu na správu fondu:	Plán 2012	Skutočnosť
Príjmy – úroky	35 081	34 700
Výdavky réžia fondu pozostávajú:		
Materiál	1 000	2
Služby	1 900	1 297
Mzdy – dohody	700	0
Bankové a iné poplatky	1 000	155
audit	2 000	2 000
rezerva	1 400	0

4. Zhodnotenie údajov ročnej účtovnej uzávierky a výroku audítora

Účtovná závierka fondu bola v zmyslu zákona overená audítorkou Ing. Katarínou Magulovou s výrokom: „Podľa nášho stanoviska, účtovná závierka organizácie Inovačný fond n. f. poskytuje pravdivý a verný obraz o finančnej situácii účtovnej jednotky k 31. decembru 2012 a výsledku jej hospodárenia za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu v súlade so slovenským zákonom o účtovníctve“.

5. Prehľad o daroch, príspevkoch a dotáciách

Fond v roku 2012 nezískal žiaden dar, príspevok ani dotáciu.

6. Zmeny v zložení orgánov fondu

Orgány fondu v roku 2012 pracovali v nasledovnom zložení:

Dozorná rada fondu:

1. Ing. Jozef Velebný, predseda
menovací dekrét 529/2009-1000, zo dňa 20. marca 2009
odvolací dekrét č. 1214/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012
menovací dekrét č. 1215/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012
2. Ing. Dušan Hurínek, člen
menovací dekrét č. 239/2010-1000-MH, zo dňa 21. decembra 2010
3. Ing. Miroslav Novodomec – člen
menovací dekrét č. 2059/2009-1000 zo dňa 12. novembra 2009
odvolací dekrét č. 1986/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012
menovací dekrét č. 1987/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012

Správna rada fondu:

1. Ing. Igor Chovan – predseda
menovací dekrét č. 2059/2009-1000 zo dňa 12. novembra 2009
odvolací dekrét č. 1986/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012
menovací dekrét č. 1987/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012
2. Ing. Martin Hlinka, člen
menovací dekrét č. 365/2011-1000, zo dňa 22. februára 2011
3. Ing. Peter Ondrejka, člen
menovací dekrét č. 239/2010-1000-MH, zo dňa 21. decembra 2010
odvolací dekrét č. 1214/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012

PhDr. Ivan Pešout, PhD., člen
menovací dekrét č. 1215/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012

4. Ing. Marta Bagínová, členka
menovací dekrét č. 2059/2009-1000 zo dňa 12. novembra 2009
odvolací dekrét č. 1986/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012
menovací dekrét č. 1987/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012

5. PhDr. Emil Pícha, člen
menovací dekrét č.2029/2011-1000, zo dňa 15. decembra 2011
odvolací dekrét č. 1214/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012

Mgr. Michaela Kučerová, členka
menovací dekrét č. 1215/2012-1000, zo dňa 30. júla 2012

6. Mgr. Miroslava Paceltová, členka
menovací dekrét č. 239/2010-100-MH, zo dňa 21. decembra 2010

7. Ing. Igor Tomašovič, člen
menovací dekrét č. 2059/2009-1000 zo dňa 12. novembra 2009
odvolací dekrét č. 1986/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012
menovací dekrét č. 1987/2012-1000 zo dňa 13. decembra 2012

Správca fondu:

Ing. Alena Janatová

Na základe jednohlasného hlasovania prítomných členov Správnej rady fondu, na zasadnutí dňa 25. októbra 2010, bola Ing. Alena Janatová zvolená za správcu Inovačného fondu n. f. na nové trojročné funkčné obdobie v termíne do 25. októbra 2013.

Bratislava, marec 2013

Vypracovala: Ing. Alena Janatová
správca fondu

Vydavateľ: Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava, tel. ústredňa 0421-2-4854 1111, fax - podateľňa 0421-2-4333 7827.

Redakcia: predseda Stanislav Jurikovič, tajomníčka RNDr. Jana Deliová, právna ochrana JUDr. Jozef Gaisbacher, PhD., jazyková korektúra Mgr. Dagmar Hlavatá, redaktorka Mgr. Eva Sedláčková, grafická úprava Stanislav Pálka.

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

Tlač: SÚVAHA, spol. s r. o., Záhradnícka 95, 821 08 Bratislava 2.

Objednávky na predplatné, priamy predaj a distribúciu zabezpečuje SÚVAHA, spol. s r.o., tel./fax: 0421-2-5341 4135. Cena predplatného na rok 2013 je 50 €.

Vyúčtovanie sa uskutoční na konci roka.

Registračné číslo: MK SR 1514/1996 zo dňa 2. 8. 1998, náklad: 130 ks