

**344/2012 Sb.**

**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. října 2012

**o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu**

Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“) stanoví podle [§ 98a odst. 1 písm. e\) zákona č. 458/2000 Sb.](#), o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. [158/2009 Sb.](#), zákona č. [211/2011 Sb.](#) a zákona č. [165/2012 Sb.](#), k provedení [§ 73](#) a [73a energetického zákona](#):

§ 1

**Předmět úpravy**

Tato vyhláška upravuje v návaznosti na přímo použitelný předpis Evropské unie<sup>1)</sup> opatření a postupy vykonávané při předcházení stavu nouze, při stavu nouze a při odstraňování následků stavu nouze, způsob vyhlášení stavu nouze a oznamování předcházení stavu nouze a postupy při omezování spotřeby plynu, rozdělení zákazníků podle předpokládaného ročního odběru, odběrové stupně, obsahové náležitosti havarijních plánů a způsob zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, rozsah chráněných zákazníků včetně způsobu určení jejich spotřeby plynu, jejichž dodavatelé mají povinnost plnit bezpečnostní standard dodávky plynu (dále jen „bezpečnostní standard“).

§ 2

**Základní ustanovení**

(1) Pro účely omezení nebo přerušení sjednané přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjednané dodávky plynu se odběrná místa zákazníků dělí na

- a) skupinu A, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh s možností úplného nebo částečného přechodu na náhradní palivo,
- b) skupinu B1, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převažujícím technologickým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 52 500 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet skutečných hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70% z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- c) skupinu B2, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převažujícím technologickým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 4 200 MWh do 52 500 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70% z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- d) skupinu C1, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převažujícím otopovým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí 70 % a více z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku a pokud zákazníci zařazení do této skupiny poskytují více jak 20 % vyrobené tepelné energie z jejího celkového vyrobeného množství domácnostem, zdravotnickým zařízením a zařízením sociálních služeb<sup>2)</sup>; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- e) skupinu C2, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převažujícím otopovým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí 70 % a více z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku a pokud nejsou zařazení ve skupině C1; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- f) skupinu D, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 630 MWh, kteří zajišťují výrobu potravin denní spotřeby pro obyvatelstvo, zejména zpracování potravin podléhajících zkáze, provozy živočišné výroby s nebezpečím úhynu zvířat, výrobu pohonných hmot, spalovny komunálního odpadu, pohon vozidel městské hromadné dopravy, zdravotnická zařízení, zařízení sociálních služeb, základní složky Integrovaného záchranného systému, Bezpečnostní informační služba, zařízení vězeňské služby, asanační zařízení, krematoria, jakož i Česká národní banka; zařazení konkrétních zákazníků do této skupiny provádí provozovatel přepravní soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na příslušnou distribuční soustavu (dále jen „příslušný provozovatel“) po informování místně příslušného krajského úřadu či Magistrátu hlavního města Prahy,
- g) skupinu E, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce v rozmezí nad 630 MWh do 4 200 MWh, která nejsou zařazena do skupiny A nebo D,
- h) skupinu F, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce do 630 MWh a domácnosti.

(2) Zařazení odběrných míst zákazníků do jednotlivých skupin platí pro období od 1. října daného roku do 30. září následujícího roku.

(3) Zařazení nových odběrných míst zákazníků do jednotlivých skupin se provádí na základě údajů o ročním a měsíčních množstvích plynu uvedených ve smlouvě o přepravě plynu, nebo distribuci plynu, případně na základě způsobu použití plynu sjednaného ve smlouvě o připojení.

(4) Předpokládaným ročním odběrem se rozumí

- a) u měření typu A a B<sup>3)</sup>
  1. celkový roční odběr plynu za předchozí rok, a to u odběrných míst zákazníků, kteří zahájili odběr plynu nejpozději 1. ledna předchozího roku, nebo
  2. předpokládaná roční spotřeba na daný rok uvedená ve smlouvě o distribuci plynu, a to u odběrných míst zákazníků, kteří zahájili

odběr plynu po 1. lednu předchozího roku,

b) u měření typu C a CM<sup>3</sup>) plánovaná roční spotřeba<sup>4</sup>).

(5) Chráněnými zákazníky<sup>1</sup>) jsou zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin C1, D a F.

### § 3

#### Předcházení stavu nouze

(1) Při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování<sup>5</sup>) oznámeného pro celé území státu

- a) provozovatel přepravní soustavy využívá akumulace přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav využívají akumulace distribučních soustav,
- b) provozovatelé zásobníků plynu ověřují připravenost zásobníků plynu k těžbě na maximální hodnotu těžebního výkonu, výrobce plynu ověřuje připravenost k maximalizaci provozu výroby plynu a těžebních plynovodů; provozovatelé zásobníků plynu a výrobce plynu podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,
- c) obchodníci s plynem ověřují možnosti zvýšení dovozů plynu a podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,
- d) operátor trhu na základě pokynu provozovatele přepravní soustavy neprodleně oznámí elektronicky všem subjektům zúčtování a registrovaným účastníkům trhu s plynem, že následující plynárenský den bude zahájeno obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze.

(2) Při předcházení stavu nouze ve fázi výstrahy<sup>5</sup>) oznámeného pro celé území státu se

- a) omezuje sjednaná přeprava plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo prostřednictvím odběrového stupně číslo 1,
- b) přerušuje sjednaná přeprava plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákazníků skupin B1, B2, C2 a E, jejichž obchodník vlivem nedodání plynu nebo významné odchylky způsobil oznámení předcházení stavu nouze.

(3) Při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování nebo ve fázi výstrahy se postupuje podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribuční soustavy, provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobců plynu.

(4) O předcházení stavu nouze, a to jak fáze včasného varování, tak i fáze výstrahy, informuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy bez zbytečného odkladu provozovatele připojených distribučních soustav, zásobníků plynu, výrobce plynu, operátora trhu a obchodníky s plynem dodávající plyn zákazníkům v dotčené oblasti, a to zasláním zprávy prostředky elektronické komunikace, případně dalšími vhodnými prostředky.

(5) Nejpozději do jedné hodiny po zahájení činností předcházení stavu nouze oznamuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy příslušnou fázi předcházení stavu nouze prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 - Radiožurnál, způsobem umožňujícím dálkový přístup, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky, a dále tuto informaci oznamuje prostředky elektronické komunikace ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu a Ministerstvu vnitra. Stejnou informaci současně sděluje provozovatel přepravní soustavy ještě všem krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy a provozovatel distribuční soustavy pak místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy, a to prostředky elektronické komunikace. Obdobně postupuje při ukončení předcházení stavu nouze.

### § 4

#### Stav nouze

(1) Při stavu nouze lze omezit nebo přerušit sjednanou přepravu nebo distribuci plynu a sjednanou dodávku plynu všem zákazníkům, a to prostřednictvím vyhlášení příslušného odběrového stupně. Stav nouze lze vyhlásit i bez předchozího oznámení některé z fází předcházení stavu nouze, pokud je zřejmé, že situace na plynárenské soustavě nebo její části není zvládnutelná některým z opatření uvedených v § 3.

(2) Odběrové stupně jsou vyhlášovány tak, že je možné vyhlásit vyšší odběrový stupeň bez předchozího vyhlášení stupně nižšího.

(3) Stav nouze vyhláší provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 - Radiožurnál a způsobem umožňujícím dálkový přístup, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky, a dále bez zbytečného odkladu informuje prostředky elektronické komunikace příslušné držitele licencí na obchod s plynem, provozovatele připojených distribučních soustav, zásobníků plynu, výrobce plynu, operátora trhu, ministerstvo, Energetický regulační úřad a Ministerstvo vnitra. Informaci o vyhlášení stavu nouze současně sděluje provozovatel přepravní soustavy ještě všem krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy a provozovatel distribuční soustavy pak místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy prostředky elektronické komunikace. Při ukončení stavu nouze se postupuje obdobně.

(4) Činnosti při stavu nouze se provádějí v následujícím pořadí:

- a) vyhláší se odběrové stupně pro omezení dodávky plynu,
- b) vyhláší se odběrové stupně pro přerušování dodávky plynu,
- c) vyhláší se havarijní odběrový stupeň, jímž se přerušuje dodávka plynu všem zákazníkům.

(5) Při odstraňování následků stavu nouze se postupuje podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobců plynu.

### § 5

#### Odběrové stupně

Odběrové stupně se člení na

- a) základní stupeň, který znamená nekrácený odběr podle smluvně sjednaného denního odběru plynu,
- b) odběrové stupně pro omezení dodávky plynu, a to
  1. odběrový stupeň číslo 1, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo,
  2. odběrový stupeň číslo 2, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny B1, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,
  3. odběrový stupeň číslo 3, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,
  4. odběrový stupeň číslo 4, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, a dále snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den,
  5. odběrový stupeň číslo 5, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den, a dále snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,
- c) odběrové stupně pro přerušení dodávky plynu, a to
  1. odběrový stupeň číslo 6, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny B1, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,
  2. odběrový stupeň číslo 7, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin B1 a B2, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den, omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20% proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,
  3. odběrový stupeň číslo 8, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2 a C2 a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C1 o 20 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den a snížení denní spotřeby v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,
  4. odběrový stupeň číslo 9, který znamená přerušení přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2, C2, E a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C1 o 20 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den,
  5. odběrový stupeň číslo 10, který znamená přerušení přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2, C1, C2, D a E,
- d) havarijný odběrový stupeň, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst všech skupin zákazníků.

## § 6

### Vyhlašování odběrových stupňů

(1) Provozovatel přepravní soustavy vyhláší odběrové stupně pro celé území státu prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 - Radiožurnál v pravidelných denních relacích, v 6.00 hod. a 13.00 hod. po ukončení zpravodajské relace a na webových stránkách operátora trhu, provozovatele přepravní soustavy, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky. V případě vyhlášení jiného než základního odběrového stupně se vyhlášení provádí častěji, a to podle závažnosti dané situace.

(2) Provozovatelé distribučních soustav vyhláší jiný než základní odběrový stupeň pro určitou část území státu prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 - Radiožurnál podle závažnosti dané situace a na internetových stránkách operátora trhu, příslušného provozovatele distribuční soustavy, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky.

(3) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně současně dotčeným provozovatelům distribučních soustav, provozovatelům zásobníků plynu, výrobcům plynu, ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy, příslušným obcím, Policii České republiky. Provozovatel přepravní soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně též Generálnímu ředitelství Hasičského záchranného sboru České republiky a provozovatel příslušné distribuční soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně příslušnému hasičskému záchrannému sboru kraje. Při ukončení havarijního odběrového stupně se postupuje obdobně.

## § 7

### Povolená denní spotřeba

(1) Povolená denní spotřeba je stanovena jako minimální denní hodnota spotřeby plynu pro zajištění bezpečnosti odběrného zařízení a osob, které toto zařízení obsluhují, bez nároků na výrobu s okamžitým omezením spotřeby. Povolená denní spotřeba se určuje pouze pro odběrná místa zákazníků skupin B1 a B2.

(2) U odběrného plynového zařízení, kde nelze okamžitě ukončit odběr nebo jej snížit na povolenou denní spotřebu, se stanovuje časový posun v hodinách jako čas nezbytný pro ukončení odběru nebo snížení odběru.

(3) Povolená denní spotřeba se určuje jako skutečně dosažená minimální denní hodnota za období posledního čtvrtletí předchozího

roku a prvního čtvrtletí daného roku.

(4) Hodnotu stanovenou podle odstavce 3 určuje a do 31. května daného roku písemně sděluje příslušný provozovatel zákazníkům odběrných míst skupin B1 a B2.

(5) Pokud zákazník nezašle písemné sdělení příslušnému provozovateli do 30. června daného roku, má se za to, že se stanovenou hodnotou povolené denní spotřeby souhlasí a zároveň tím přebírá zodpovědnost za to, že sníží svůj odběr nejpozději do 8 hodin od vyhlášení příslušného odběrového stupně. V případě nesouhlasu zákazníka s takto stanovenou hodnotou povolené denní spotřeby nebo výše uvedenou dobou pro snížení odběru na tuto hodnotu zákazník odůvodní odlišnou hodnotu povolené denní spotřeby a dobu časového posunu v hodinách, a to soupisem svých spotřebičů a jejich technologických parametrů, do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel akceptací či odmítnutím souhlasu s odůvodněnou hodnotou povolené denní spotřeby a časovým posunem stanoví konečnou hodnotu povolené denní spotřeby, kterou potvrdí písemným sdělením zákazníkovi do 31. července daného roku.

(6) Hodnoty povolené denní spotřeby a časového posunu stanovené podle tohoto ustanovení platí pro období od 1. října daného roku do 30. září následujícího roku.

(7) Povolená denní spotřeba u nových zákazníků se stanovuje na základě údajů týkajících se množství a způsobů použití plynu uvedených ve smlouvě o přepravě plynu nebo o připojení a smlouvě o distribuci plynu.

## § 8

### Oznámení o zařazení zákazníků do skupin

(1) Zařazení do skupin podle § 2 sděluje příslušný provozovatel do 31. května daného roku zákazníkům odběrných míst skupin A, B1, B2, C1 a C2. Pokud zákazník nesouhlasí se zařazením do určené skupiny, musí to odůvodnit příslušnému provozovateli do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel prověří podmínky zařazení a nejpozději do 31. července daného roku informuje zákazníka o konečném zařazení.

(2) Zařazení odběrných míst zákazníků do skupiny D se provádí takto:

- a) příslušný provozovatel zašle do 31. ledna daného roku předběžný seznam odběrných míst zákazníků navržených na zařazení do skupiny D příslušnému krajskému úřadu či Magistrátu hlavního města Prahy s uvedením jména či názvu a adresy odběrného místa zákazníka,
- b) příslušný provozovatel provede definitivní zařazení odběrných míst zákazníků do skupiny D do 31. března daného roku a do 30. dubna daného roku to písemně sdělí dotčeným zákazníkům.

(3) Příslušný provozovatel zašle informaci o výsledném zařazení zákazníků do skupiny D příslušným krajským úřadům či Magistrátu hlavního města Prahy a příslušným krajským hasičským záchranným sborům. Zařazení odběrných míst zákazníků do skupin E a F je dáno velikostí jejich odběru a vyplývá ze smluv o distribuci plynu.

## § 9

### Havarijní plány

(1) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu zpracovávají havarijní plány pro řešení a odstraňování havárií na zařízeních pro výrobu, přepravu, distribuci a uskladňování plynu a řešení předcházení stavu nouze a likvidaci následků stavu nouze.

(2) Pro zpracování havarijních plánů poskytují krajské hasičské záchranné sbory provozovatelům uvedeným v odstavci 1 potřebné kontaktní údaje. Provozovatelé uvedení v odstavci 1 informují o svých havarijních plánech a jejich aktualizaci příslušné krajské hasičské záchranné sbory.

(3) Obsahové náležitosti havarijních plánů jsou uvedeny v příloze č. 1 k této vyhlášce.

## § 10

### Podklady pro zpracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze

(1) K vypracování analýzy rizik podle přímo použitelného předpisu Evropské unie<sup>6)</sup> provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav a zásobníků plynu, výrobci plynu a obchodníci s plynem zašlou ministerstvu podklady, jejichž náležitosti jsou uvedeny v příloze č. 2 k této vyhlášce, do 31. května 2013 a dále každé 2 roky nejpozději do 31. května daného roku.

(2) K vypracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze podle přímo použitelného předpisu Evropské unie<sup>7)</sup> zasílají provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu ministerstvu podklady pro vypracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze do 31. března 2014 a dále každé 2 roky nejpozději do 31. března daného roku.

## § 11

### Způsob zajištění bezpečnostního standardu

(1) Rozsah bezpečnostního standardu pro chráněné zákazníky pro případy podle přímo použitelného právního předpisu<sup>8)</sup> se stanovuje podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(2) Operátor trhu k 1. květnu daného roku aktualizuje a zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu. Vzor vstupních údajů pro výpočet bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(3) V období od 30. září do 1. dubna se bezpečnostní standard minimálně z 20 % zajišťuje uskladněním plynu v zásobnících plynu na území Evropské unie.

(4) Obchodník s plynem dodávající plyn chráněným zákazníkům, prokazuje nejpozději do 15. dne následujícího měsíce operátorovi trhu a Energetickému regulačnímu úřadu rozsah bezpečnostního standardu stanovený podle odstavce 1 a jeho zajištění stanoveného podle odstavce 3; zajištění bezpečnostního standardu prokazuje

- a) u plynu uloženého v zásobnících plynu na území České republiky potvrzením o uskladněném množství plynu od provozovatele zásobníku plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu,
- b) u plynu uloženého v zásobnících plynu mimo území České republiky potvrzením o uskladněném množství plynu od provozovatele zásobníku plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity do České republiky,
- c) u diverzifikovaných zdrojů plynu kopií smlouvy na příslušný objem plynu nebo potvrzením od zahraničního dodavatele na tento objem plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity z bodu dodávky do České republiky,
- d) u zvýšení objemu výroby plynu kopií smlouvy nebo potvrzením od příslušného výrobce plynu,
- e) potvrzením dotčeného chráněného zákazníka, že má možnost využití alternativních paliv, a kopií smlouvy o dodávce plynu, podle které lze dodávku plynu přerušit,
- f) potvrzením o zajištění bezpečnostního standardu jiným účastníkem trhu s plynem.

(5) Účastník trhu s plynem, který přebírá zajištění bezpečnostního standardu podle odstavce 4 písm. f), musí do rozsahu svého bezpečnostního standardu dodávek plynu zahrnout rozsah bezpečnostního standardu obchodníka s plynem, pro kterého vydal potvrzení o zajištění bezpečnostního standardu.

(6) Bezpečnostní standard uvedený v příloze č. 3 odst. 1 písm. c) musí být zajištěn jinak než plynárenskou infrastrukturou<sup>9)</sup>, prostřednictvím které obchodník s plynem realizuje největší část svých dodávek v měsíci, pro který se rozsah bezpečnostního standardu stanovuje. Pokud obchodník s plynem realizuje největší část svých dodávek prostřednictvím virtuálního prodejního bodu, prokazuje tento bezpečnostní standard podle odstavce 4.

## § 12

### Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. [334/2009 Sb.](#), o stavech nouze v plynárenství, se zrušuje.

## § 13

### Přechodná ustanovení

(1) Pro období do 1. října 2013

- a) zůstává v platnosti podle dosavadních právních předpisů zařazování odběrných míst zákazníků do skupin podle § 2 odst. 1 a odst. 4 vyhlášky,
- b) se za chráněné zákazníky podle § 2 odst. 5 považují zákazníci zařazení do skupin D a F podle dosavadních právních předpisů,
- c) zůstávají v platnosti odběrové stupně podle § 5 podle dosavadních právních předpisů.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu dodávající plyn chráněným zákazníkům prokazuje rozsah a zajištění bezpečnostního standardu pro chráněné zákazníky podle § 11 této vyhlášky od 1. dubna 2013.

(3) Operátor trhu k 1. prosinci 2012 zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu podle § 11 odst. 2 této vyhlášky.

## § 14

### Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. listopadu 2012.

Ministr:

**MUDr. Kuba v. r.**

### Příloha 1

#### Obsahové náležitosti havarijních plánů

Havarijní plán obsahuje:

- a) identifikační údaje o držiteli licence (název obchodní firmy právnické nebo fyzické osoby, její sídlo nebo bydliště, identifikační číslo nebo rodné číslo, druh licence), údaje o zařízeních, kterých se havarijní plán týká, datum zpracování, datum schválení, datum nabytí účinnosti, dobu platnosti, jméno osoby zpracovatele a jeho pracovní zařazení, jméno schvalující osoba její pracovní zařazení a jejich podpisy,
- b) seznam příloh, které tvoří havarijní plán,
- c) opatření a postupy vykonávané při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování a ve fázi výstrahy, při stavu nouze a odstraňování následků stavu nouze,
- d) organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností,
- e) přehled spojení na subjekty podílející se na řešení předcházení stavu nouze a stavu nouze, včetně spojení na subjekty podílející se na likvidaci havárií provozovaného plynárenského zařízení,
- f) zásady postupu při likvidaci havárií provozovaného plynárenského zařízení,
- g) postup při oznamování předcházení stavu nouze a vyhlašování stavu nouze.

### Příloha 2

### Obsahové náležitosti podkladů pro zpracování analýzy rizik

- (1) Podklady zpracované provozovatelem přepravní soustavy obsahují:
- a) standard pro infrastrukturu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie<sup>4</sup> (dále jen "standard"):
    1. stanovení jediné největší plynárenské infrastruktury,
    2. zajištění standardu na národní úrovni podle vzorce N-1,
    3. zajištění standardu na regionální úrovni podle vzorce N-1,
    4. zajištění obousměrné kapacity,
  - b) údaje nutné pro výpočet standardu podle vzorce N-1:
    1. definice oblasti výpočtu,
    2. definice na straně poptávky:  $D_{max}$  (den s nejvyšší spotřebou za posledních 20 let),
    3. definice na straně nabídky:  $E_{Pm}$ ,  $P_m$ ,  $S_m$ ,  $I_m$ ,
  - c) hodnotu standardu vypočtenou podle vzorce N-1,
  - d) použité předpoklady pro výpočet standardu podle vzorce N-1
    1. na národní úrovni,
    2. na regionální úrovni,
  - e) údaje o
    1. výši spotřeby plynu v České republice (roční spotřeba za poslední dva roky, maximální denní spotřeba za poslední dva roky a maximální denní spotřeba za posledních dvacet let),
    2. konfiguraci přepravní soustavy,
    3. kapacitě pro fyzický tok plynu na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy, včetně předpokládané potřeby zvýšení kapacity přepravní soustavy,
    4. kapacitě reverzního toku na hraničních bodech přepravní soustavy, včetně případné potřeby jejího navýšení,
  - f) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při
    1. výjimečně vysoké poptávce po plynu,
    2. narušení dodávek,
    3. poruše hlavních přepravních infrastruktur nebo zásobníků plynu,
  - g) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.
- (2) Podklady zpracované provozovatelem distribuční soustavy obsahují:
- a) údaje o:
    1. výši spotřeby plynu na vymezeném území (roční spotřeba za poslední dva roky, maximální denní spotřeba za poslední dva roky a maximální denní spotřeba za posledních dvacet let),
    2. skutečném průtoku plynu na vstupních a výstupních bodech distribuční soustavy (roční průtok plynu za poslední dva roky, maximální denní průtok plynu za poslední dva roky a maximální denní průtok plynu za posledních dvacet let),
  - b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše hlavní distribuční infrastruktury (zejména přerušení toku plynu přes jednu či více vnitrostátních předávacích stanic), c) popis výskytu narušení dodávek v předchozích letech včetně doby trvání, dopadů na zákazníky, d) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.
- (3) Podklady zpracované provozovatelem zásobníku plynu obsahují:
- a) údaje o
    1. vstupních a výstupních bodech každého zásobníku plynu a jejich napojení na jednotlivé navazující soustavy,
    2. celkové skladovací kapacitě virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
    3. maximálním těžebním výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
    4. maximálním vtlačecím výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
    5. těžební křivce jednotlivých zásobníků plynu,
    6. počtu a výkonech kompresorových jednotek umístěných v každém zásobníku plynu,
  - b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše zásobníků plynu a dopady na navazující soustavy,
  - c) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.
- (4) Podklady zpracované výrobcem plynu obsahují:
- a) údaje o
    1. napojení jednotlivých výroben plynu na připojenou přepravní nebo distribuční soustavu,
    2. maximálním denním množstvím plynu dodaného na předávací místo,
  - b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše výroby plynu a dopady na připojenou přepravní nebo distribuční soustavu,
  - c) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.
- (5) Podklady zpracované obchodníkem s plynem obsahují popis rizik při narušení dodávek plynu od dodavatelů a návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

### Příloha 3

#### Stanovení bezpečnostního standardu dodávky plynu

- (1) Rozsah bezpečnostního standardu se stanovuje následujícím způsobem:
- a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 7 nejnižších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let a z těchto dnů vybere den s nejnižší dosaženou teplotou. Operátor trhu stanoví tento den s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu, jako den G. Dále stanoví den H, který je stejným dnem předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu  $R_{\max.\text{den}}$  pro období G (tj. předpokládanou maximální denní kapacitu při nejnižší teplotě dosažené za posledních 20 let) jako součet bezpečnostního standardu RC pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu RA,B pro odběrná místa zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$R_{\max.\text{den}} = RC + RA,B.$$

Bezpečnostní standard RC se spočítá podle vztahu

$$RC = M \times \sum_i S_i^C \times K_i^{\max.\text{den}}$$

kde

$S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě typového diagramu dodávky (dále jen "TDD"),

$K_i^{\max.\text{den}}$  je koeficient i-té třídy TDD pro den G přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

M je koeficient, korigující rozsah bezpečnostního standardu pro daný měsíc jako poměr sumy normálových hodnot všech tříd TDD za daný měsíc a sumy normálových hodnot všech tříd TDD za měsíc leden; koeficient se stanovuje pro měsíce leden, únor, březen, říjen, listopad a prosinec, v ostatních měsících je roven nule.

Podobně, bezpečnostní standard RA,B se spočítá podle vztahu

$$RA,B = M \times SA,B \times L^{\max.\text{den}},$$

kde

SA,B je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B ve dni H,

$$L^{\max.\text{den}} = \frac{TDD_G^{SO_3}}{TDD_H^{SO_3}}$$

$TDD_G^{SO_3}$  je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den G, přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

$TDD_H^{SO_3}$  je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den H, přepočtený na skutečnou teplotu v tomto dni.

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období I. Dále stanoví období J, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu R30dnů jako součet bezpečnostního standardu RC pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu RA,B pro odběrná místa zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$R_{30dnů} = RC + RA,B.$$

Bezpečnostní standard RC se spočítá podle vztahu

$$RC = M \times \sum_i S_i^C \times K_i^{30dnů},$$

kde

$S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě TDD,

$K_i^{30dnů}$  je součet koeficientů i-té třídy TDD v období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let.

Podobně, bezpečnostní standard RA,B se spočítá podle vztahu

$$RA,B = M \times SA,B \times L^{30dnů},$$

kde

SA,B je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B v období J,

$$L^{30dnů} = \frac{\sum_i TDD_i^{SO_3}}{\sum_j TDD_j^{SO_3}}$$

$\sum_i TDD_i^{SO_3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších

po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let,

$TDD_J^{SO_3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu  $SO_3$  za období J, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů z aktuálních normálových teplot za celou ČR. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období T. Dále stanoví období U, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu  $RN^{-1}$  jako součet bezpečnostního standardu RC pro odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu  $RA,B$  pro odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$RN^{-1} = RC + RA, B.$$

Bezpečnostní standard RC se spočítá podle vztahu

$$RC = M \times iS_i^C \times K_i^{N-1},$$

kde

$S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě TDD,

$K_i^{N-1}$  je součet koeficientů i-té třídy TDD za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období.

Podobně, bezpečnostní standard  $RA,B$  se spočítá podle vztahu

$$RA, B = SA, B \times LN^{-1} \times M,$$

kde

$SA, B$  je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B za období U,

$$LN^{-1} = \frac{\text{suma } TDD_T^{SO_3}}{\text{suma } TDD_U^{SO_3}}$$

suma  $TDD_T^{SO_3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu  $SO_3$  za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období,

suma  $TDD_U^{SO_3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu  $SO_3$  za období U, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

(2) Koeficienty  $K_{\max, \text{den}}$ ,  $L_{\max, \text{den}}$ ,  $K_{30 \text{dnů}}$ ,  $L_{30 \text{dnů}}$ ,  $K_{N-1}$ ,  $L_{N-1}$  jsou uvedeny na čtyři desetinná místa, konstanta M na jedno desetinné místo. Operátor trhu stanoví tyto koeficienty na dny G a H a období I, J, T a U a zveřejní je podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

(3) Údaje o skutečných spotřebách odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B a o plánovaných ročních spotřebách odběrných míst zákazníků s měřením typu C s rozlišením třídy TDD jsou k dispozici v systému operátora trhu.

(4) Rozsah bezpečnostního standardu se stanoví jen pro ta odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, která byla připojena před dnem H a před prvním dnem období J a U.

(5) V případě, že na odběrném místě chráněného zákazníka dojde ke změně typu měření z C na A nebo B, stanoví obchodník s plynem denní podíl spotřeby rozpočítáním poslední známé plánované roční spotřeby a třídy TDD do jednotlivých dnů období J nebo U nebo dne H podle platné metodiky TDD.

(6) Hodnota bezpečnostního standardu se udává v MWh zaokrouhlená na jedno desetinné místo.

#### Příloha 4

##### Vzor vstupních údajů pro výpočet bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu

Dny G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G, je DD.MM.RRRR.

Den H, je DD.MM.RRRR

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

Období J, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

Období U, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

---

Koeficienty  $K_{\max, \text{den}, TDDn}$ ,  $L_{\max, \text{den}, TDDn}$ ,  $K_{30 \text{dnů}, TDDn}$ ,  $L_{30 \text{dnů}, TDDn}$ ,  $K_{N-1, TDDn}$ ,  $L_{N-1, TDDn}$  a M:

-----

Měření

typu

C



Třída	TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2
	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4	

ad	a)	$K_{\max. den, TDDn}$	$K_{\max. den, DOM1}$	$K_{\max. den, DOM2}$	$K_{\max. den, DOM3}$	$K_{\max. den, DOM4}$
max. den, SO2	$K_{\max. den, SO3}$	$K_{\max. den, SO4}$				

ad	b)	$K_{30dnů, TDDn}$	$K_{30dnů, DOM1}$	$K_{30dnů, DOM2}$	$K_{30dnů, DOM3}$	$K_{30dnů, DOM4}$	$K_{30dnů, MO1}$	$K_{30dnů, MO2}$
30dnů, SO2	$K_{30dnů, SO3}$	$K_{30dnů, SO4}$						

ad	c)	$K_{N-1, TDDn}$	$K_{N-1, DOM1}$	$K_{N-1, DOM2}$	$K_{N-1, DOM3}$	$K_{N-1, DOM4}$	$K_{N-1, MO1}$	$K_{N-1, MO2}$
	$K_{N-1, SO2}$	$K_{N-1, SO3}$	$K_{N-1, SO4}$					

Měření	typu	A,	B
--------	------	----	---

ad	a)
ad	b)
ad	c)

Koeficient M

Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	$M_1$	$M_2$	$M_3$	0	0	0	0	0	0	$M_{10}$	$M_{11}$	$M_{12}$

1) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).

2) Zákon č. [108/2006 Sb.](#), o sociálních službách, ve znění pozdějších předpisů.

3) Vyhláška č. [108/2011 Sb.](#), o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

4) Vyhláška č. [365/2009 Sb.](#), o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

5) Čl. 10 odst. 3 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).

6) Čl. 6, 8 a 9 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).

7) Čl. 4, 5 a 10 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).

8) Čl. 8 odst. 1 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).

9) Čl. 6 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. [994/2010](#) ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady [2004/67/ES](#).