



EVROPSKÁ
KOMISE

V Bruselu dne 16.2.2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

PŘÍLOHY

NÁVRHU NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

**o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU)
č. 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}
{SWD(2016) 26 final}

PŘÍLOHY

NÁVRHU NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

**o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU)
č. 994/2010**

PŘÍLOHA I

Regionální spolupráce

Regiony uvedené v čl. 3 odst. 7 jsou tyto:

- Severozápad: Spojené království a Irsko,
- Severní a jižní západní Evropa: Belgie, Francie, Lucembursko, Španělsko, Nizozemsko a Portugalsko,
- Jižní koridor pro přepravu plynu: Bulharsko, Řecko a Rumunsko,
- Středovýchod: Česká republika, Německo, Polsko a Slovensko,
- Jihovýchod: Rakousko, Chorvatsko, Maďarsko, Itálie a Slovinsko,
- Baltický trh s energií I (BEMIP I): Estonsko, Finsko, Lotyšsko a Litva,
- Baltický trh s energií II (BEMIP II): Dánsko a Švédsko,
- Kypr,
- Malta, pokud není propojena na jiný členský stát. Je-li Malta propojena na jiný členský stát, považuje se za součást regionu dotyčného členského státu.

PŘÍLOHA II

Výpočet vzorce N-1

1. DEFINICE VZORCE N-1

Vzorec N-1 popisuje schopnost technické kapacity plynárenské infrastruktury, jak ji definuje čl. 2 odst. 1 bod 18 nařízení (ES) č. 715/2009, uspokojit celkovou poptávku po zemním plynu v oblasti výpočtu v případě narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v období jednoho dne s výjimečně vysokou poptávkou, ke které dochází se statistickou pravděpodobností jednou za dvacet let.

Plynárenská infrastruktura zahrnuje plynárenskou přepravní soustavu, včetně propojovacích zařízení, a těžební zařízení, zařízení LNG a skladovací zařízení propojená s oblastí výpočtu.

Technická kapacita všech zbývajících dostupných plynárenských infrastruktur se v případě narušení jediné největší plynárenské infrastruktury musí přinejmenším rovnat součtu celkové denní poptávky po plynu v oblasti výpočtu v období jednoho dne s výjimečně vysokou poptávkou, ke které dochází se statistickou pravděpodobností jednou za 20 let.

Níže vypočtené výsledky vzorce N-1 se musí přinejmenším rovnat 100 %.

2. METODA VÝPOČTU VZORCE N-1

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Parametry použité při výpočtu musí být jasně popsány a odůvodněny.

K výpočtu EP_m se předává podrobný seznam vstupních bodů a jejich jednotlivých kapacit.

3. DEFINICE PARAMETRŮ VZORCE N-1:

„Oblastí výpočtu“ se rozumí zeměpisná oblast, pro niž se vypočítá vzorec N-1, jak je stanovena příslušným orgánem.

Definice na straně poptávky

„ D_{max} “: celková denní poptávka po plynu (v milionech m^3 /den) v oblasti výpočtu v období jednoho dne s výjimečně vysokou poptávkou, k níž dochází se statistickou pravděpodobností jednou za 20 let.

Definice na straně nabídky

„ EP_m “: technická kapacita vstupních bodů (v milionech m^3 /den) jiných než těžební kapacity, kapacity LNG a skladovací kapacity, na něž se vztahuje P_m , S_m a LNG_m , tj. součet technických kapacit všech hraničních vstupních bodů, jež jsou schopny zásobovat oblast výpočtu zemním plynem.

„ P_m “: maximální technická těžební kapacita (v milionech m^3 /den), tj. součet maximálních možných technických denních objemů těžby všech zařízení na těžbu plynu, které mohou být dodány do vstupních bodů v oblasti výpočtu.

„ S_m “: maximální technická skladovací schopnost (v milionech m^3 /den), tj. součet maximální denní technické použitelné kapacity všech skladovacích zařízení, která může být dodána do vstupních bodů v oblasti výpočtu, s přihlédnutím k jejich fyzikálním vlastnostem.

„LNG_m“: maximální technická kapacita zařízení LNG (v milionech m³/den), tj. součet maximálních technických denních výstupních kapacit všech zařízení LNG v oblasti výpočtu s přihlédnutím ke kritickým prvkům, jako je vyložení, pomocné služby, prozatímní skladování a znovuzplynování LNG a technická výstupní kapacita pro dodávky do soustavy.

„I_m“: technická kapacita jediné největší plynárenské infrastruktury (v milionech m³/den) s nejvyšší kapacitou dodávek plynu v oblasti výpočtu. Pokud je na společnou přívodnou či odvodnou plynárenskou infrastrukturu napojeno několik plynárenských infrastruktur, které nejsou schopny samostatného provozu, považují se za jedinou plynárenskou infrastrukturu.

4. VÝPOČET VZORCE N-1 ZA POUŽITÍ OPATŘENÍ NA STRANĚ POPTÁVKY

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max} - D_{eff}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Definice na straně poptávky

„D_{eff}“ je část „D_{max}“ (v milionech m³/den), kterou lze v případě narušení dodávek plynu včas a dostatečným způsobem pokrýt tržními opatřeními na straně poptávky v souladu s čl. 8 odst. 1 písm. c) a čl. 4 odst. 2.

5. VÝPOČET VZORCE N-1 NA REGIONÁLNÍ ÚROVNI

Oblast výpočtu podle bodu 3 se rozšíří na odpovídající regionální úroveň. Použijí se regiony definované v příloze I. K výpočtu vzorce N-1 na regionální úrovni se použije jediná největší plynárenská infrastruktura společného zájmu. Jediná největší plynárenská infrastruktura společného zájmu pro region je největší plynárenská infrastruktura v regionu, která přímo či nepřímo přispívá k zásobování členských států v daném regionu plynem, a je definována v posouzení rizik.

Výpočet N-1 na regionální úrovni může nahradit výpočet N-1 na celostátní úrovni pouze v případě, kdy ze společného posouzení rizik vyplývá, že jediná největší plynárenská infrastruktura společného zájmu má mimořádný význam z hlediska zásobování všech dotčených členských států plynem.

Pro výpočty uvedené v čl. 6 odst. 1 se použije jediná největší plynárenská infrastruktura společného zájmu regionů uvedených v příloze I.

PŘÍLOHA III

Permanentní obousměrná kapacita

1. Pro umožnění nebo zlepšení obousměrné kapacity propojení nebo získání či prodloužení výjimky z této povinnosti musí provozovatelé přepravní soustavy na obou stranách propojení po konzultaci se všemi provozovateli přepravních soustav na koridoru pro dodávky plynu předložit svým příslušným orgánům (dotčeným příslušným orgánům):
 - a) návrh na vybudování permanentní obousměrné kapacity co do zpětného toku plynu (fyzické kapacity zpětného toku) nebo
 - b) žádost o udělení výjimky z povinnosti umožnit obousměrnou kapacitu.Takové předložení se pro všechna propojovací zařízení, která existovala ke dni vstupu tohoto nařízení v platnost, uskuteční nejpozději 1. prosince 2018 a pro nová propojovací zařízení po dokončení fáze studie proveditelnosti, ale před zahájením fáze podrobného technického návrhu.
2. Návrh na umožnění nebo zlepšení kapacity zpětného toku nebo žádost o udělení či prodloužení výjimky se musí zakládat na hodnocení požadavků trhu, prognózách ohledně poptávky a nabídky, studii proveditelnosti, nákladech na vybudování kapacity zpětného toku, včetně nezbytného zvýšení kapacity přepravní soustavy, a na přínosu pro zajištění bezpečnosti dodávky plynu, přičemž se přihlíží také k tomu, nakolik může kapacita zpětného toku přispět ke splnění standardu pro infrastrukturu stanoveného v článku 4. Návrh zahrnuje analýzu nákladů a přínosů vypracovanou na základě metodiky podle článku 11 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013¹.
3. Po obdržení návrhu nebo žádosti o udělení výjimky konzultují dotčené příslušné orgány ohledně návrhu nebo žádosti neprodleně příslušné orgány na koridoru pro dodávky plynu, agenturu a Evropskou komisi. Konzultované orgány mohou vydat stanovisko do čtyř měsíců od obdržení žádosti o konzultaci.
4. Na základě posouzení rizik, informací uvedených v bodu 2, stanovisek obdržených po konzultaci podle bodu 3 a s přihlédnutím k zabezpečení dodávek plynu a přispění k vnitřnímu trhu s plynem přijmou dotčené příslušné orgány do dvou měsíců od konce období uvedeného v bodu 3 společné rozhodnutí, a to:
 - a) přijmout návrh na vybudování kapacity zpětného toku; takové rozhodnutí obsahuje analýzu nákladů a přínosů, přeshraniční přidělení nákladů, harmonogram provedení a opatření pro následné využití kapacity;
 - b) udělit nebo prodloužit dočasnou výjimku na dobu nejvýše čtyř let, pokud z analýzy nákladů a přínosů zahrnuté v rozhodnutí vyplývá, že by kapacita zpětného toku nezlepšila zabezpečení dodávek v žádném členském státě na koridoru pro dodávky plynu, nebo pokud by byly investiční náklady podstatně vyšší než předpokládaný přínos pro zabezpečení dodávek plynu;
 - c) požádat provozovatele přepravní soustavy, aby svůj návrh nebo žádost o udělení výjimky přepracovali a znovu podali.

¹ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. dubna 2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě a kterým se zrušuje rozhodnutí č. 1364/2006/ES a mění nařízení (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Úř. věst. L 115, 25.4.2013, s. 39).

5. Dotčené příslušné orgány předloží neprodleně společné rozhodnutí příslušným orgánům na koridoru pro dodávky plynu, agentuře a Komisi, včetně stanovisek obdržených po konzultaci podle bodu 4.
6. Příslušné orgány členských států na koridoru pro dodávky plynu mohou do dvou měsíců od obdržení společného rozhodnutí vznést své námitky proti společnému rozhodnutí a předložit je příslušným orgánům, které rozhodnutí přijaly, agentuře a Komisi. Námitky se omezí na skutečnosti a posouzení, zejména na přeshraniční přidělení nákladů, které nebylo předmětem konzultace podle bodu 4.
7. Agentura vydá do tří měsíců po obdržení společného rozhodnutí podle bodu 5 stanovisko ke všem prvkům společného rozhodnutí s přihlédnutím ke všem možným námitkám a předloží je všem příslušným orgánům na koridoru pro dodávky plynu a Komisi.
8. Komise může do čtyř měsíců po obdržení stanoviska vydaného agenturou podle bodu 7 přijmout rozhodnutí, které požaduje změny společného rozhodnutí.
9. Pokud by dotčené příslušné orgány nebyly schopny přijmout společné rozhodnutí ve lhůtě uvedené v bodě 4, informují o tom agenturu a Komisi ke dni uplynutí lhůty. Agentura přijme do dvou měsíců od obdržení této informace stanovisko s návrhem, který zahrnuje všechny prvky společného rozhodnutí uvedené v bodě 4, a předloží toto stanovisko dotčeným příslušným orgánům a Komisi.
10. Komise přijme do čtyř měsíců od obdržení stanoviska vydaného agenturou podle bodu 9 s přihlédnutím k tomuto stanovisku rozhodnutí, které zahrnuje všechny prvky společného rozhodnutí uvedené v bodě 4. Požaduje-li Komise doplňující informace, začíná čtyřměsíční lhůta plynout ode dne, kdy obdrží úplné požadované informace. Tuto dobu lze se souhlasem všech dotčených příslušných orgánů prodloužit o další dva měsíce.
11. Komise, příslušné orgány a provozovatelé přepravních soustav zachovávají důvěrnost obchodně citlivých informací.
12. Výjimky z povinnosti umožnit obousměrnou kapacitu udělené podle nařízení (EU) č. 994/2010 zůstávají v platnosti do 1. prosince 2018, pokud jejich doba trvání neuplyne dříve.

PŘÍLOHA IV

Šablona pro posuzování rizik

Tato šablona se vyplňuje v anglickém jazyce.

OBEČNÉ INFORMACE

- Členské státy v regionu
- Název příslušných orgánů účastnících se přípravy tohoto posouzení rizik²

1. POPIS SOUSTAVY

1.1. Uved'te prosím stručný popis regionální plynárenské soustavy, který zahrnuje:

- a) Hlavní číselné údaje o spotřebě plynu³: roční konečná spotřeba plynu (mld. m³) a rozpis dle typu spotřebitelů⁴, poptávka v době špičky (celková a rozpis dle kategorie spotřebitelů v milionech m³/den);
- b) popis fungování plynárenské soustavy v regionu: hlavní toky (vstup, výstup a tranzit), kapacita infrastruktury vstupních a výstupních bodů do/z regionu a pro každý členský stát, včetně míry využití, zařízení LNG (maximální denní kapacita, míra využití a režim přístupu) atd. V rozsahu, který je relevantní pro členské státy v regionu, zahrňte soustavu plynu L (plynu s malou výhřevností);
- c) rozpis zdrojů dovozu plynu dle země původu⁵;
- d) popis úlohy skladovacích zařízení relevantních pro region, včetně přeshraničního přístupu:
 - 1) skladovací kapacity (celkové a využitelného plynu) ve srovnání s poptávkou otopného období;
 - 2) maximální denní použitelné kapacity při různých úrovních naplnění (v ideálním případě při plných zásobnících a úrovních konce otopného období);
- e) popis úlohy domácí produkce (těžby) v regionu:
 - 1) hodnoty produkce ve vztahu k roční konečné spotřebě plynu;
 - 2) maximální denní těžební kapacity;
- f) popis úlohy plynu při výrobě elektřiny (např. význam, úloha jako záloha pro obnovitelné zdroje), včetně plynové výrobní kapacity (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity) a kogenerace (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity).

1.2. Uved'te prosím stručný popis plynárenské soustavy pro každý členský stát, který zahrnuje:

- a) Hlavní číselné údaje o spotřebě plynu: roční konečnou spotřebu plynu (mld. m³) a rozpis dle typu spotřebitelů, poptávku v době špičky (mil. m³/den);

² Byl-li tento úkol některým příslušným orgánem přenesen, uveďte prosím názvy subjektů, které se přípravy tohoto posouzení rizik zúčastnily jeho jménem.

³ Pro první posouzení zahrňte údaje z posledních dvou let. Pro aktualizace zahrňte údaje z posledních čtyř let.

⁴ Včetně velkoobdobatelů, výroby elektřiny, dálkového vytápění, domácností, služeb a jiných (určete prosím zde uvedený typ spotřebitele). Uveďte též objem spotřeby chráněných zákazníků.

⁵ Popište uplatňovanou metodiku.

- b) popis fungování plynárenské soustavy na vnitrostátní úrovni, včetně infrastruktur (v rozsahu, který nezahrnuje bod 1.1. písm. b)). Zahrňte případně také soustavu plynu L;
- c) určení klíčové infrastruktury relevantní pro zabezpečení dodávek;
- d) rozpis zdrojů dovozu plynu dle země původu na vnitrostátní úrovni;
- e) popis úlohy skladování v členském státě s těmito údaji:
 - 1) skladovací kapacity (celkové a využitelné) ve srovnání s poptávkou otopného období;
 - 2) maximální denní použitelné kapacity při různých úrovních naplnění (v ideálním případě při plných zásobnících a úrovních konce otopného období);
- f) popis úlohy domácí produkce (těžby) s těmito údaji:
 - 1) hodnoty produkce ve vztahu k roční konečné spotřebě plynu;
 - 2) maximální denní těžební kapacity;
- g) popis úlohy plynu při výrobě elektřiny (např. význam, úloha jako záloha pro obnovitelné zdroje), včetně plynové výrobní kapacity (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity) a kogenerace (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity).

2. STANDARD PRO INFRASTRUKTURU (ČLÁNEK 4)

Popište prosím, jak je dodržován standard pro infrastrukturu, včetně hlavních hodnot používaných pro vzorec N-1, alternativních možností jeho splnění (se sousedními členskými státy, opatření na straně poptávky) a stávajících obousměrných kapacit, následujícím způsobem:

2.1. Regionální úroveň

Vzorec N-1

- a) Určení jediné největší plynárenské infrastruktury společného zájmu pro region;
- b) výpočet vzorce N-1 na regionální úrovni;
- c) popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných výsledků použitých k jeho výpočtu (pro EP_m např. uveďte kapacitu všech vstupních bodů zohledněných v tomto parametru);
- d) uvedení případných metodik a předpokladů používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. D_{max}) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy).

2.2. Vnitrostátní úroveň (popisuje se pro každý členský stát v regionu)

a) Vzorec N-1

- 1) Určení jediné největší plynárenské infrastruktury;
- 2) výpočet vzorce N-1 na vnitrostátní úrovni;
- 3) popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných hodnot použitých k jejich výpočtu (pro EP_m např. uveďte kapacitu všech vstupních bodů zohledněných v tomto parametru);

- 4) uvedení případných metodik používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy);
 - 5) vysvětlení výsledků výpočtu vzorce N-1 při úrovni zásobníků na 30 % a 100 % jejich celkové kapacity;
 - 6) vysvětlení hlavních výsledků simulace scénáře N-1 pomocí hydraulického modelu;
 - 7) pokud tak rozhodl členský stát, výpočet vzorce N-1 za použití opatření na straně poptávky:
 - výpočet vzorce N-1 podle bodu 5 přílohy II,
 - popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných výsledků použitých k jeho výpočtu (liší-li se od údajů popsaných v bodě 2.2. písm. a) třetí odrážce),
 - uvedení případných metodik používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy),
 - vysvětlení tržních opatření na straně poptávky, která byla nebo mají být přijata, aby vyrovnala narušení dodávek, a jeho očekávaného dopadu (D_{eff});
 - 8) pokud se tak dohodly příslušné orgány sousedních členských států, společný výpočet standardu N-1:
 - výpočet vzorce N-1 podle bodu 5 přílohy II,
 - popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných hodnot použitých k jeho výpočtu (liší-li se od údajů popsaných v bodě 2.2. písm. a) třetí odrážce),
 - uvedení případných metodik a předpokladů používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy),
 - vysvětlení ujednání k zajištění souladu s povinnostmi N-1.
- b) Obousměrná kapacita
- 1) Uvedení propojovacích bodů vybavených obousměrnou kapacitou a maximální kapacitu obousměrných toků;
 - 2) uvedení ujednání, jimiž se řídí používání kapacity zpětného toku (např. přerušitelná kapacita);
 - 3) uvedení propojovacích bodů, jímž byla udělena výjimka v souladu s čl. 4 odst. 4, doby trvání výjimky a důvodů, proč byla udělena.

3. URČENÍ RIZIK

Popis zdrojů rizik, která by mohla mít negativní dopad na zabezpečení dodávek plynu v příslušném členském státě a/nebo regionu, jejich pravděpodobnost a důsledky.

Orientační výčet typů zdrojů rizik:

Politické

- Narušení (dodávek) plynu ze třetích zemí z různých důvodů

- Politické nepokoje (v zemi původu nebo v tranzitní zemi)
- Válka / občanská válka (v zemi původu nebo v tranzitní zemi)
- Terorismus

Technologické

- Výbuch/požáry
- Požáry (vnitřní v daném zařízení)
- Netěsnosti / úniky
- Nedostatečná údržba
- Závada zařízení (selhání startu, selhání během pracovní doby atd.)
- Nedostatek elektřiny (nebo jiného zdroje energie)
- Porucha IKT (porucha hardwaru nebo softwaru, internet, problémy se systémem SCADA atd.)
- Kybernetický útok
- Dopad způsobený výkopovými pracemi (výkopy, beraněním), zemními pracemi atd.

Obchodní / tržní / finanční

- Dohody s dodavateli ze třetích zemí
- Obchodní spor
- Kontrola infrastruktury relevantní pro zabezpečení dodávek subjekty třetí země, což může mimo jiné znamenat rizika nedostatečných investic, narušení diverzifikace nebo nedodržování právních předpisů Unie
- Cenová nestálost
- Nedostatečné investice
- Náhlá, neočekávaná poptávka v době špičky
- Jiná rizika, jež mohou vést ke strukturální nízké výkonnosti

Sociální

- Stávky (v různých souvisejících odvětvích, jako je plynárenství, přístavy, doprava atd.)
- Sabotáž
- Vandalismus
- Krádež

Přírodní

- Zemětřesení
- Sesuvy půdy
- Povodně (silný déšť, rozvodnění řeky)
- Bouře (na moři)
- Laviny
- Extrémní klimatické podmínky

- Požáry (vně zařízení, např. blízké lesy, travní porosty atd.)

3.1. Regionální úroveň

- a) Určení relevantních zdrojů rizik pro region, včetně jejich pravděpodobnosti a dopadu, a podle potřeby také interakce a korelace rizik mezi členskými státy;
- b) popis kritérií, která se používají k určení, zda je soustava vystavena vysokým/nepříjatelným rizikům;
- c) sestavení seznamu relevantních rizikových scénářů podle zdrojů rizik a popis způsobu výběru;
- d) uvedení míry, do jaké byly zvažovány scénáře vypracované sítě ENTSO pro zemní plyn.

3.2. Vnitrostátní úroveň (v přiměřeném rozsahu)

- a) Určení relevantních zdrojů rizika pro členský stát, včetně jejich pravděpodobnosti a dopadu;
- b) popis kritérií, která se používají k určení, zda je soustava vystavena vysokým/nepříjatelným rizikům;
- c) sestavení seznamu relevantních rizikových scénářů podle zdrojů rizik a jejich pravděpodobnosti a popis způsobu výběru.

4. ANALÝZA A POSOUZENÍ RIZIKA

Analýza souboru relevantních rizikových scénářů určených v bodě 3. Zahrnutí stávajících opatření v oblasti zabezpečení dodávek, jako jsou mimo jiné standard N-1 a standard pro dodávky, do simulace rizikových scénářů. Pro každý rizikový scénář:

- a) popis podrobně rizikového scénáře, včetně všech předpokladů, popřípadě výchozích metodik pro jejich výpočet;
- b) podrobný popis výsledků provedených simulací, včetně kvantifikace dopadů (např. objem nedodávaného plynu, socioekonomické dopady, dopady na dálkové vytápění, dopady na výrobu elektřiny).

5. ZÁVĚRY

Popis hlavních výsledků posouzení rizik, včetně určení rizikových scénářů, které vyžadují další opatření.

PŘÍLOHA V

Šablony pro plány

Tyto šablony se vyplňují v anglickém jazyce.

Šablona pro plán preventivních opatření

OBEČNÉ INFORMACE

- Členské státy v regionu
- Název příslušných orgánů účastnících se přípravy tohoto plánu⁶

1. POPIS SOUSTAVY

1.1. Uved'te prosím stručný popis regionální plynárenské soustavy, který zahrne:

- a) Hlavní číselné údaje o spotřebě plynu⁷: roční konečná spotřeba plynu (mld. m³) a rozpis dle typu spotřebitelů⁸, poptávka v době špičky (celková a rozpis dle kategorie spotřebitelů v milionech m³/den);
- b) popis fungování plynárenské soustavy v regionu: hlavní toky (vstup, výstup a tranzit), kapacita infrastruktury vstupních a výstupních bodů do/z regionu a pro každý členský stát, včetně míry využití, zařízení LNG (maximální denní kapacita, míra využití a režim přístupu) atd. V rozsahu, který je relevantní pro členské státy v regionu, zahrňte soustavu plynu L (plyn s malou výhřevností);
- c) rozpis zdrojů dovozu plynu dle země původu⁹;
- d) popis úlohy skladovacích zařízení relevantních pro region, včetně přeshraničního přístupu:
 - 1) skladovací kapacity (celkové a využitelného plynu) ve srovnání s potřebou otopného období;
 - 2) maximální denní použitelné kapacity při různých úrovních naplnění (v ideálním případě při plných zásobnících a úrovních konce otopného období);
- e) popis úlohy domácí produkce (těžby) v regionu:
 - 1) hodnoty produkce ve vztahu k roční konečné spotřebě plynu;
 - 2) maximální denní těžební kapacity;
- f) popis úlohy plynu při výrobě elektřiny (např. význam, úloha jako záloha pro obnovitelné zdroje), včetně plynové výrobní kapacity (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity) a kogenerace (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity).

⁶ Byl-li tento úkol některým příslušným orgánem přenesen, uveďte prosím názvy subjektů, které se přípravy tohoto plánu zúčastnily jeho jménem.

⁷ Pro první plán zahrňte údaje z posledních dvou let. Pro aktualizace zahrňte údaje z posledních čtyř let.

⁸ Včetně velkoodběratelů, výroby elektřiny, dálkového vytápění, domácností, služeb a jiných (určete prosím zde uvedený typ spotřebitele).

⁹ Popište uplatňovanou metodiku.

1.2. Uved'te prosím stručný popis plynárenské soustavy pro každý členský stát, který zahrne:

- a) Hlavní číselné údaje o spotřebě plynu: roční konečnou spotřebu plynu (mld. m³) a rozpis dle typu spotřebitelů, poptávku v době špičky (mil. m³/den);
- b) popis fungování plynárenské soustavy na vnitrostátní úrovni, včetně infrastruktur (v rozsahu, který nezahrnuje bod 1.1. písm. b)). Zahrňte případně také soustavu plynu L;
- c) určení klíčové infrastruktury relevantní pro zabezpečení dodávek;
- d) rozpis zdrojů dovozu plynu dle země původu na vnitrostátní úrovni;
- e) popis úlohy skladování v členském státě s uvedením:
 - 1) skladovací kapacity (celkové a využitelné) ve srovnání s poptávkou otopného období;
 - 2) maximální denní použitelné kapacity při různých úrovních naplnění (v ideálním případě při plných zásobnících a úrovních konce otopného období);
- f) popis úlohy domácí produkce (těžby) s uvedením:
 - 1) hodnoty produkce ve vztahu k roční konečné spotřebě plynu;
 - 2) maximální denní těžební kapacity;
- g) popis úlohy plynu při výrobě elektřiny (např. význam, úloha jako záloha pro obnovitelné zdroje), včetně plynové výrobní kapacity (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity) a kogenerace (celkem (MWe) a jako procento celkové výrobní kapacity).

2. SOUHRN POSOUZENÍ RIZIK

Stručný popis výsledků posouzení rizik provedeného podle článku 6, včetně:

- a) seznamu posuzovaných scénářů, stručného popisu předpokladů použitých pro každý z nich a určených rizik a nedostatků;
- b) hlavních závěrů posouzení rizik.

3. STANDARD PRO INFRASTRUKTURU (ČLÁNEK 4)

Popište prosím, jak je dodržován standard pro infrastrukturu, včetně hlavních hodnot používaných pro vzorec N-1, alternativních možností jeho splnění (se sousedními členskými státy, opatření na straně poptávky) a stávajících obousměrných kapacit, následujícím způsobem:

3.1. Regionální úroveň

Vzorec N-1

- a) Určení jediné největší plynárenské infrastruktury společného zájmu pro region;
- b) výpočet vzorce N-1 na regionální úrovni;
- c) popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných výsledků použitých k jeho výpočtu (pro EP_m např. uveďte kapacitu všech vstupních bodů zohledněných v tomto parametru);

- d) uvedení případných metodik a předpokladů používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy).

3.2. Vnitrostátní úroveň

a) Vzorec N-1

- 1) Určení jediné největší plynárenské infrastruktury;
- 2) výpočet vzorce N-1 na vnitrostátní úrovni;
- 3) popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných hodnot použitých k jejich výpočtu (pro EP_m např. uveďte kapacitu všech vstupních bodů zohledněných v tomto parametru);
- 4) uvedení případných metodik používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy);
- 5) pokud tak rozhodl členský stát, výpočet vzorce N-1 za použití opatření na straně poptávky:
 - výpočet vzorce N-1 podle bodu 5 přílohy II,
 - popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných výsledků použitých k jeho výpočtu (liší-li se od údajů popsanych v bodě 3.2. písm. a) třetí odrážce),
 - uvedení případných metodik používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy),
 - vysvětlení tržních opatření na straně poptávky, která byla přijata nebo mají být přijata, aby vyrovnala narušení dodávek a jeho očekávaný dopad (D_{eff});
- 6) pokud se tak dohodly příslušné orgány sousedních členských států, společný výpočet standardu N-1:
 - výpočet vzorce N-1 podle bodu 5 přílohy II,
 - popis hodnot používaných pro všechny prvky ve vzorci, včetně průběžných hodnot použitých k jeho výpočtu (liší-li se od údajů popsanych v bodě 3.2. písm. a) třetí odrážce),
 - uvedení případných metodik a předpokladů používaných pro výpočet parametrů ve vzorci (např. $D_{\max}$) (pro podrobná vysvětlení použijte přílohy),
 - vysvětlení ujednání k zajištění souladu s povinností N-1;

b) Obousměrná kapacita

- 1) Uvedení propojovacích bodů vybavených obousměrnou kapacitou a maximální kapacity obousměrných toků;
- 2) uvedení ujednání, jimiž se řídí používání kapacity zpětného toku (např. přerušitelná kapacita);
- 3) uvedení propojovacích bodů, jímž byla udělena výjimka v souladu s čl. 4 odst. 4, doby trvání výjimky a důvodů, proč byla udělena.

4. SOULAD SE STANDARDEM PRO DODÁVKY (ČLÁNEK 5)

Popište zde prosím pro každý členský stát opatření přijatá za účelem dosažení souladu se standardem pro dodávky a s jakýmkoli zvýšeným standardem pro dodávky nebo dodržení jiné povinnosti uložené z důvodů zabezpečení dodávek plynu:

- a) použitá definice chráněných zákazníků, včetně kategorií spotřebitelů, na které se vztahuje, a jejich roční spotřeba plynu (dle kategorie, čisté hodnoty a procenta celostátní roční konečné spotřeby plynu);
- b) objemy plynu nezbytné pro splnění standardu pro dodávky podle scénářů popsanych v čl. 5 odst. 1 prvním pododstavci;
- c) kapacita nezbytná pro splnění standardu pro dodávky podle scénářů popsanych v čl. 5 odst. 1 prvním pododstavci;
- d) opatření zavedená za účelem splnění standardu pro dodávky:
 - 1) popis opatření;
 - 2) určení;
 - 3) pokud existuje, popište jakýkoli systém monitorování *ex ante* za účelem dosažení souladu se standardem pro dodávky;
 - 4) případný režim sankcí;
 - 5) popište pro každé opatření:
 - hospodářský dopad, účinnost a účelnost opatření,
 - dopad opatření na životní prostředí,
 - dopad opatření na spotřebitele;
 - 6) jsou-li použita jiná než tržní opatření (pro každé opatření):
 - odůvodněte, proč je opatření nezbytné (tj., proč nelze dosáhnout zabezpečení dodávek pomocí pouze tržních opatření),
 - odůvodněte, proč je opatření přiměřené (tj., proč je jiné než tržní opatření nejméně omezujícím prostředkem pro dosažení zamýšleného účinku),
 - předložte analýzu dopadů takového opatření:
 - a) na zabezpečení dodávek jiného členského státu;
 - b) na vnitrostátní trh;
 - c) na vnitřní trh EU;
 - 7) v případě opatření zavedených po [Úřad pro publikace: Vložte prosím datum vstupu tohoto nařízení v platnost] uveďte prosím odkaz na veřejné posouzení dopadu opatření provedené v souladu s čl. 8 odst. 4;
- e) popište případně jakýkoli zvýšený standard pro dodávky nebo další povinnost uloženou z důvodů zabezpečení dodávek plynu:
 - 1) popis opatření;
 - 2) odůvodněte, proč je opatření nezbytné (tj., proč je nutné zvýšit standard pro dodávky, a pokud jsou použita jiná než tržní opatření, proč nelze dosáhnout zabezpečení dodávek pomocí pouze tržních opatření);

- 3) odůvodnění, proč je opatření přiměřené (tj., proč je zvýšený standard pro dodávky nebo další povinnost nejméně omezujícím prostředkem pro dosažení zamýšleného účinku, a pokud jsou použita jiná než tržní opatření, proč je jiné než tržní opatření nejméně omezujícím prostředkem pro dosažení zamýšleného účinku);
- 4) určení;
- 5) dotčené objemy plynu a kapacity;
- 6) mechanismus na jejich snížení na obvyklé hodnoty v duchu solidarity a v souladu s článkem 12;
- 7) uveďte, jak toto opatření splňuje podmínky stanovené v čl. 5 odst. 2.

5. PREVENTIVNÍ OPATŘENÍ

Popište prosím preventivní opatření, která jsou zavedena nebo mají být přijata, včetně těch, jež se týkají plynu L:

- a) popis každého z preventivních opatření přijatých pro zjištěné riziko podle posouzení rizik, včetně jejich:
 - 1) vnitrostátního nebo regionálního rozměru;
 - 2) hospodářského dopadu, účinnosti a účelnosti;
 - 3) dopadu na životní prostředí;
 - 4) důsledků pro spotřebitele.

Případně budou zahrnuta:

- opatření na zlepšení propojení mezi sousedními členskými státy,
 - opatření za účelem diverzifikace tras přepravy plynu a zdrojů dodávek,
 - opatření na ochranu klíčové infrastruktury relevantní pro zabezpečení dodávek ve vztahu ke kontrole subjekty třetí země (v případě potřeby včetně obecných nebo odvětvových právních předpisů na prověřování investic, zvláštních práv určitých podílníků atd.);
- b) popis jiných opatření přijatých z důvodů jiných než posouzení rizik ale s pozitivním dopadem na zabezpečení dodávek regionu či členského státu;
 - c) jsou-li použita jiná než tržní opatření (pro každé opatření):
 - 1) odůvodnění, proč je opatření nezbytné (tj., proč nelze dosáhnout zabezpečení dodávek pomocí pouze tržních opatření);
 - 2) odůvodnění, proč je opatření přiměřené (tj., proč je jiné než tržní opatření nejméně omezujícím prostředkem pro dosažení zamýšleného účinku);
 - 3) předložení analýzy dopadů takového opatření:
 - odůvodnění, proč je opatření nezbytné (tj., proč nelze dosáhnout zabezpečení dodávek pomocí pouze tržních opatření),

- odůvodnění, proč je opatření přiměřené (tj., proč je jiné než tržní opatření nejméně omezujícím prostředkem pro dosažení zamýšleného účinku),
- předložení analýzy dopadů takového opatření:
 - a) na zabezpečení dodávek jiného členského státu;
 - b) na vnitrostátní trh;
 - c) na vnitřní trh EU;
- d) vysvětlení míry, do jaké byla ke zvýšení zabezpečení dodávek zvažována opatření v oblasti účinnosti, včetně opatření na straně poptávky;
- e) vysvětlení míry, do jaké byly ke zvýšení zabezpečení dodávek zvažovány obnovitelné zdroje energie.

6. JINÁ OPATŘENÍ A POVINNOSTI (NAPŘ. BEZPEČNÝ PROVOZ SOUSTAVY)

Popište jiná opatření a povinnosti, jež byly uloženy plynárenským podnikům a jiným relevantním subjektům a které mohou mít dopad na zabezpečení dodávek plynu, jako jsou povinnosti pro bezpečný provoz soustavy, včetně toho, kdo by byl danou povinností ovlivněn, a objemů plynu, na které by se tato povinnost vztahovala. Vysvětlete, kdy přesně by se tato opatření použila a jak.

7. PROJEKTY INFRASTRUKTURY

- a) Popište budoucí projekty infrastruktury, včetně projektů společného zájmu v regionu, a odhadovaný harmonogram jejich zavádění, kapacity a odhad dopadu na zabezpečení dodávek plynu v regionu;
- b) uveďte, jak projekty infrastruktury zohledňují desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii vypracovaný sítí ENTSO pro zemní plyn podle čl. 8 odst. 10 nařízení (ES) č. 715/2009.

8. POVINNOSTI VEŘEJNÉ SLUŽBY TÝKAJÍCÍ SE ZABEZPEČENÍ DODÁVEK

Uveďte stávající povinnosti veřejné služby týkající se zabezpečení dodávek a stručně je popište (pro podrobnější informace použijte přílohy). Vysvětlete jasně, kdo musí takové povinnosti splnit a jak. Případně popište, jak a kdy by tyto povinnosti veřejné služby nastaly.

9. MECHANISMUS VYVINUTÝ PRO SPOLUPRÁCI

- a) Popište mechanismus používaný pro spolupráci mezi členskými státy v regionu, včetně přípravy a provádění tohoto plánu preventivních opatření, plánu pro stav nouze a článku 12;
- b) popište mechanismus používaný pro spolupráci s jinými členskými státy vně regionu na návrhu a přijetí ustanovení nezbytných pro použití článku 12.

10. KONZULTACE SE ZÚČASTNĚNÝMI SUBJEKTY

Popište prosím v souladu s čl. 7 odst. 1 mechanismus používaný pro provedené konzultace a jejich výsledky pro vývoj tohoto plánu a plánu pro stav nouze s uvedením:

- a) plynárenských podniků;

- b) relevantních organizací zastupujících zájmy domácností;
- c) relevantních organizací zastupujících zájmy průmyslových odběratelů plynu, včetně výrobců elektřiny;
- d) národního regulačního orgánu.

11. VNITROSTÁTNÍ SPECIFIKA

Uveďte jakékoli vnitrostátní okolnosti a opatření relevantní pro zabezpečení dodávek, jež nejsou zahrnuta do předchozích oddílů tohoto plánu, včetně těch, která se týkají dodávek plynu L, pokud plyn L není relevantní na regionální úrovni.

Šablona pro plán pro stav nouze

OBEČNÉ INFORMACE

- Členské státy v regionu
- Název příslušných orgánů účastnících se přípravy tohoto plánu¹⁰

1. DEFINICE KRIZOVÝCH ÚROVNÍ

- a) Uveďte pro každý členský stát subjekt odpovědný za vyhlášení každé z krizových úrovní a postupy, kterými se je při takových vyhlášeních v každém případě nutné řídit;
- b) pokud existují, zahrňte sem ukazatele nebo parametry používané ke zvážení, zda může událost vést k podstatnému zhoršení situace v oblasti dodávek plynu a k rozhodnutí o vyhlášení určité krizové úrovně.

2. OPATŘENÍ, KTERÁ MAJÍ BÝT PŘIJATA, DLE KRIZOVÉ ÚROVNĚ¹¹

2.1. Včasné varování

- a) Popište opatření, která mají být v této fázi použita, a pro každé opatření:
 - 1) uveďte stručný popis opatření a hlavních účastníků;
 - 2) popište postup, kterým se je případně nutné řídit;
 - 3) uveďte očekávaný přínos opatření ke zvládnutí dopadů jakékoli události nebo k předběžné přípravě na její výskyt;
 - 4) popište toky informací mezi účastníky.

2.2. Úroveň výstrahy

- a) Popište opatření, která mají být v této fázi použita, a pro každé opatření:
 - 1) uveďte stručný popis opatření a hlavních účastníků;
 - 2) popište postup, kterým se je případně nutné řídit;
 - 3) uveďte očekávaný přínos opatření ke zvládnutí situace na úrovni výstrahy;
 - 4) popište toky informací mezi účastníky;
- b) popište povinnosti v oblasti podávání zpráv, které jsou plynárenským podnikům uloženy na úrovni výstrahy.

2.3. Stav nouze

- a) Stanovte seznam předem vymezených opatření na straně nabídky i poptávky pro poskytnutí plynu v případě stavu nouze, včetně obchodních dohod mezi stranami zapojenými do těchto opatření, a případně mechanismů kompenzace pro plynárenské podniky;

¹⁰ Byl-li tento úkol některým příslušným orgánem přenesen, uveďte prosím názvy subjektů, které se přípravy tohoto plánu zúčastnily jeho jménem.

¹¹ Zahrňte regionální i vnitrostátní opatření.

- b) popište tržní opatření, která mají být v této fázi použita, a pro každé opatření:
 - 1) uveďte stručný popis opatření a hlavních účastníků;
 - 2) popište postup, kterým se je nutné řídit;
 - 3) uveďte očekávaný přínos opatření ke zmírnění situace ve stavu nouze;
 - 4) popište toky informací mezi účastníky;
- c) popište jiná než tržní opatření, která se plánují nebo mají být provedena ve stavu nouze, a pro každé opatření:
 - 1) uveďte stručný popis opatření a hlavních účastníků;
 - 2) poskytněte posouzení nezbytnosti takového opatření ke zvládnutí krize, včetně míry jeho použití;
 - 3) popište podrobně postup provádění opatření (např. co by vyvolalo zavedení tohoto opatření, kdo by přijal rozhodnutí);
 - 4) uveďte očekávaný přínos opatření jako doplňku k tržním opatřením ke zmírnění situace ve stavu nouze;
 - 5) posuďte jiné účinky opatření;
 - 6) odůvodněte soulad opatření s podmínkami stanovenými v čl. 10 odst. 4;
 - 7) popište toky informací mezi účastníky;
- d) popište povinnosti v oblasti podávání zpráv, které jsou plynárenským podnikům uloženy.

3. ZVLÁŠTNÍ OPATŘENÍ PRO ELEKTŘINU A DÁLKOVÉ VYTÁPĚNÍ

- a) Dálkové vytápění
 - 1) Uveďte stručně pravděpodobný dopad narušení dodávek v odvětví dálkového vytápění;
 - 2) uveďte opatření a kroky, které je třeba přijmout s cílem zmírnit možný dopad narušení dodávek plynu na dálkové vytápění. Případně uveďte, proč není přijetí zvláštních opatření vhodné.
- b) Dodávky elektřiny vyráběné z plynu
 - 1) Uveďte stručně pravděpodobný dopad narušení dodávek v odvětví elektřiny;
 - 2) uveďte opatření a kroky, které je třeba přijmout s cílem zmírnit možný dopad narušení dodávek plynu na odvětví elektřiny. Případně uveďte, proč není přijetí zvláštních opatření vhodné;
 - 3) uveďte mechanismus a/nebo stávající ustanovení pro zajištění náležité koordinace, včetně výměny informací, mezi hlavními aktéry v odvětvích zemního plynu a elektřiny, zejména mezi provozovateli přepravních soustav, při různých krizových úrovních.

4. KRIZOVÝ MANAŽER NEBO SKUPINA

Uveďte, kdo je krizový manažer nebo skupina a definuje jeho či její úlohu.

5. ÚKOLY A POVINNOSTI JEDNOTLIVÝCH AKTÉRŮ

- a) Vymezte úkoly a povinnosti pro každou krizovou úroveň, včetně interakcí s příslušnými orgány a případně i s národními regulačními orgány, pro:
 - 1) plynárenské podniky;
 - 2) velkoodběratele;
 - 3) relevantní výrobce elektřiny;
- b) vymezte úkoly a povinnosti pro každou krizovou úroveň pro příslušné orgány a subjekty, které byly úkoly pověřeny.

6. MECHANISMY SPOLUPRÁCE

- a) Popište zavedené mechanismy pro spolupráci v regionu a pro zajištění náležité koordinace pro každou krizovou úroveň. Popište v míře, v jaké existují a nebyly uvedeny v bodu 2, rozhodovací postupy pro přiměřenou reakci na regionální úrovni na každé z krizových úrovní;
- b) popište zavedené mechanismy pro spolupráci s jinými členskými státy vně regionu a pro koordinaci kroků pro každou krizovou úroveň.

7. SOLIDARITA MEZI ČLENSKÝMI STÁTY

- a) Popište ujednání mezi členskými státy v regionu pro zajištění uplatňování zásady solidarity uvedené v článku 12;
- b) popište ujednání mezi členskými státy v regionu a členskými státy náležejícími do jiných regionů pro zajištění uplatňování zásady solidarity uvedené v článku 12.

8. OPATŘENÍ, JEŽ SE TÝKAJÍ NEŽÁDOUCÍ SPOTŘEBY NECHRÁNĚNÝMI ZÁKAZNÍKY

Popište opatření, která byla zavedena s cílem zabránit tomu, aby nechránění zákazníci odebírali během stavu nouze dodávky plynu určené pro chráněné zákazníky. Uveďte povahu opatření (správní, technická atd.), hlavní aktéry a postupy, kterými se je nutné řídit.

9. ZKOUŠKY STAVU NOUZE

- a) Uveďte časový harmonogram pro simulaci reakce na stav nouze v reálném čase;
- b) uveďte účastníky, postupy a konkrétní simulované scénáře s vysokým a středním dopadem.

Při aktualizacích plánu pro stav nouze popište stručně zkoušky provedené od předložení posledního plánu pro stav nouze a hlavní výsledky. Uveďte, která opatření byla v důsledku dotyčných zkoušek přijata.

PŘÍLOHA VI

Vzájemné hodnocení plánů preventivních opatření a plánů pro stav nouze

1. Každý oznámený plán preventivních opatření a plán pro stav nouze podléhá vzájemnému hodnocení skupinou pro vzájemné hodnocení.
2. Zřídí se jedna skupina pro vzájemné hodnocení na region. Každá skupina pro vzájemné hodnocení se skládá z nejvýše pěti příslušných orgánů a sítě ENTSO pro zemní plyn, přičemž každého z nich zastupuje jedna osoba, a z Komise jako pozorovatele. Komise vybírá zástupce příslušných orgánů a sítě ENTSO pro zemní plyn do skupin pro vzájemné hodnocení s přihlédnutím k zeměpisné vyváženosti a se zahrnutím nejméně jednoho příslušného orgánu ze sousedního členského státu. Členové skupiny pro vzájemné hodnocení nesmí být členy žádného příslušného orgánu nebo jiných subjektů či sdružení, které se podílely na přípravě plánů, jež jsou předmětem vzájemného hodnocení.
3. Komise informuje skupinu pro vzájemné hodnocení o oznámení plánů. Příslušná skupina pro vzájemné hodnocení vypracuje do dvou měsíců po datu informování zprávu a předloží ji Komisi. Před předložením zprávy projedná skupina pro vzájemné hodnocení plán preventivních opatření a plán pro stav nouze alespoň jednou s příslušnými orgány, které plány vypracovaly. Komise zprávu zveřejní.
4. Koordinační skupina pro otázky plynu projedná plány preventivních opatření a plány pro stav nouze s přihlédnutím ke zprávě o vzájemném hodnocení s cílem zajistit soudržnost mezi různými regiony a Unií jako celkem.

PŘÍLOHA VII

Výčet jiných než tržních opatření v oblasti zabezpečení dodávek plynu

Při přípravě plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze zváží příslušný orgán použití tohoto orientačního a nevyčerpávajícího seznamu opatření pouze v případě stavu nouze:

Opatření na straně nabídky:

- použití strategického skladování plynu,
- povinné využití zásob alternativních paliv (např. v souladu se směrnicí Rady 2009/119/ES¹²),
- povinné využití elektřiny vyrobené z jiných zdrojů než z plynu,
- povinné zvýšení objemu těžby plynu,
- povinné používání plynu ze skladovacích zařízení.

Opatření na straně poptávky:

- různé stupně povinného snižování odběru, včetně:
 - povinného přechodu na jiné palivo,
 - povinného využívání smluv, které lze přerušit a které nebyly plně využity, jako součásti tržních opatření,
 - povinného cíleného snížení odběru.

¹²

Směrnice Rady 2009/119/ES ze dne 14. září 2009, kterou se členským státům ukládá povinnost udržovat minimální zásoby ropy nebo ropných produktů (Úř. věst. L 265, 23.12.2009, s. 9).

PŘÍLOHA VIII
Srovnávací tabulka

Nařízení (EU) č. 994/2010	Toto nařízení
Článek 1	Článek 1
Článek 2	Článek 2
Článek 3	Článek 3
Článek 6	Článek 4
Článek 8	Článek 5
Článek 9	Článek 6
Článek 4	Článek 7
Článek 5	Článek 8
Článek 10	Článek 9
Článek 10	Článek 10
Článek 11	Článek 11
-	Článek 12
Článek 13	Článek 13
Článek 12	Článek 14
-	Článek 15
Článek 14	Článek 16
-	Článek 17
-	Článek 18
Článek 16	Článek 19
Článek 15	Článek 20
Článek 17	Článek 21
Příloha I	Příloha II
Článek 7	Příloha III
Příloha IV	Příloha I

-	Příloha IV
-	Příloha V
Příloha II	-
Příloha III	Příloha VII
-	Příloha VI
-	Příloha VIII