



Брюксел, 16.2.2016 г.
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

ПРИЛОЖЕНИЯ

КЪМ

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА РЕГЛАМЕНТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

**относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна
на Регламент (ЕС) № 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}

{SWD(2016) 26 final}

ПРИЛОЖЕНИЯ

КЪМ

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА РЕГЛАМЕНТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010

ПРИЛОЖЕНИЕ I

Регионално сътрудничество

Регионите, упоменати в член 3, параграф 7, са, както следва:

- Северозападен: Ирландия и Обединеното кралство;
- Север и юг на Западна Европа: Белгия, Испания, Люксембург, Нидерландия, Португалия и Франция;
- Южен газов коридор: България, Гърция и Румъния;
- Централно-източен: Германия, Полша, Словакия и Чешката република;
- Югоизточен: Австрия, Италия, Словения, Унгария и Хърватия;
- Балтийски енергиен пазар I (BEMIP I): Естония, Латвия, Литва и Финландия;
- Балтийски енергиен пазар II (BEMIP II): Дания и Швеция;
- Кипър;
- Малта, докато не бъде свързана с друга държава членка. В случай че Малта бъде свързана с друга държава членка, тя ще се счита за част от региона на тази държава членка.

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Изчисляване на формулата N-1

1. ДЕФИНИЦИЯ НА ФОРМУЛАТА N-1

Формулата N-1 описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура, така както е определен в член 2, параграф 1, точка 18 от Регламент (ЕО) № 715/2009, да задоволи цялото търсене на газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително високо търсене, настъпващ със статистическа вероятност веднъж на 20 години.

Газовата инфраструктура обхваща газопреносната мрежа, включваща междусистемните връзки, както и съоръженията за производство, ВПП и съхранение, свързани с района на изчислението.

Техническият капацитет на всички останали налични газови инфраструктури в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура е поне равен на сумата на общото дневно търсене на газ в района на изчислението в течение на ден на изключително голямо търсене на газ, настъпващ със статистическа вероятност веднъж на 20 години.

Резултатите от формулата N-1, изчислени, както е показано по-долу, са поне равни на 100 %.

2. МЕТОД ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ФОРМУЛАТА N-1

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

Използваните за изчислението параметри се описват ясно и обосновано.

За изчислението на EP_m се предоставя подробен списък на входните пунктове и на техния индивидуален капацитет.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЯ НА ПАРАМЕТРИТЕ НА ФОРМУЛАТА N-1

„Район на изчислението“ означава географски район, за който се изчислява формулата N-1, определен от компетентния орган.

Определение от страна на търсенето

„ D_{max} “ означава общото дневно търсене на газ (в млн. куб. метри за денонощие) в района на изчислението за ден на изключително голямо търсене на газ, настъпващ със статистическа вероятност веднъж на 20 години.

Определения от страна на предлагането

„ EP_m “: технически капацитет на входните пунктове (в млн. куб. метри за денонощие), различен от този на съоръженията за производство, ВПП и съхранение, обхванати от дефинициите за P_m , LNG_m и S_m , означава сборът от техническите капацитети на всички гранични входни пунктове, които могат да доставят газ до района на изчислението;

„ P_m “: максимален технически добивен капацитет (в млн. куб. метри за денонощие) означава сборът от максималния технически дневен производствен капацитет на всички съоръжения за добив на газ, който може да бъде доставян на входните пунктове в района на изчислението;

„S_m“: максимална техническа подаваща способност на съоръженията за съхранение (в млн. куб. метри за денонощие) означава сборът от максималния технически дневен капацитет на изтегляне от всички съоръжения за съхранение, който може да бъде доставян на входните пунктове в района на изчислението, като се вземат предвид съответните им физически характеристики;

„LNG_m“: максимален технически капацитет на съоръженията за ВПГ (в млн. куб. метри за денонощие) означава сборът от максималния дневен технически възможен капацитет за изпращане към системата на всички съоръжения за ВПГ в района на изчислението, като се отчитат критичните елементи като разтоварване, спомагателни услуги, временно съхранение и регазификация на ВПГ, както и техническият капацитет за изпращане към системата;

„I_m“ означава техническият капацитет на най-голямата единична газова инфраструктура (в млн. куб. метри за денонощие), с най-големия капацитет да снабдява района на изчислението. Когато няколко газови инфраструктури са свързани към обща газова инфраструктура нагоре или надолу по веригата и не могат да бъдат експлоатирани поотделно, те се разглеждат като една единична газова инфраструктура.

4. ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ФОРМУЛАТА N-1 ЧРЕЗ ИЗПОЛЗВАНЕ НА МЕРКИ ОТ СТРАНА НА ТЪРСЕНЕТО

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

Определение от страна на търсенето

„D_{eff}“ означава тази част от D_{max} (в млн. куб. метри за денонощие), която в случай на прекъсване на доставките може в достатъчна степен и навреме да бъде компенсирана от пазарни мерки от страна на търсенето съгласно член 8, параграф 1, буква в) и член 4, параграф 2.

5. ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ФОРМУЛАТА N-1 НА РЕГИОНАЛНО РАВНИЩЕ

Районът на изчислението, посочен в точка 3, се разширява до съответното регионално равнище. Прилагат се регионите, изброени в приложение I. За изчисляване на формулата N-1 на регионално равнище се използва най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес. Най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес за региона е най-голямата газова инфраструктура в региона, която пряко или непряко допринася за доставките на газ за държавите членки от този регион, и се определя в оценката на риска.

Регионалното изчисляване на N-1 може да замени националното изчисляване на N-1 само когато най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес е от основно значение за доставките на газ на всички заинтересовани държави членки според съвместната оценка на риска.

За изчисленията, посочени в член 6, параграф 1, се използва най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес за регионите, така както са изброени в приложение I.

ПРИЛОЖЕНИЕ III

Постоянен двупосочен капацитет

1. С цел създаване или увеличаване на двупосочния капацитет по дадена междусистемна връзка или с цел освобождаване или удължаване на срока на освобождаването от посоченото задължение, операторите на преносни системи от двете страни на междусистемната връзка представят на своите компетентни органи (съответните компетентни органи), след като се консултират с всички оператори на преносни системи по трасето на газовия коридор:

- а) предложение за постоянен двупосочен капацитет във връзка с обратната посока („физически капацитет за обратен поток“), или
- б) искане за освобождаване от задължението за създаване на двупосочен капацитет.

Предложението или искането се представят не по-късно от 1 декември 2018 г. за всички междусистемни връзки, които са съществували към датата на влизане в сила на настоящия регламент, а за новите междусистемни връзки — след завършване на етапа на технико-икономическо проучване, но преди началото на етапа на подробно техническо проектиране.

2. Предложението за създаване или увеличаване на капацитета за обратен поток или искането за освобождаване или удължаване на срока на освобождаване се основават на оценка на търсенето на пазара, прогнозите за търсенето и предлагането, технико-икономическото проучване, разходите за капацитет за обратен поток, включително необходимото укрепване на преносната система, както и ползите за сигурността на доставките, като също така се взема предвид възможният принос на капацитета за обратен поток за покриване на стандарта за инфраструктура, предвиден в член 4. Предложението включва анализ на разходите и ползите, извършен по методиката, изготвена по реда на член 11 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета¹.

3. След получаване на предложението или искането за освобождаване, съответните компетентни органи незабавно се консултират с компетентните органи по трасето на газовия коридор, с Агенцията и с Комисията във връзка с предложението или искането за освобождаване. Консултираните органи могат да излязат със становище в срок от четири месеца от получаването на молбата за консултация.

4. В рамките на два месеца след изтичането на срока по точка 3, въз основа на оценката на риска, информацията, посочена в точка 2, получените становища по време на консултацията в съответствие с точка 3, и при отчитане на аспектите, свързани със сигурността на доставките на газ и с приноса към вътрешния пазар на газ, съответните компетентни органи вземат едно от следните съвместни решения:

- а) за приемане на предложението за капацитет за обратен поток; въпросното решение съдържа анализ на разходите и ползите, трансграничното

¹ Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (ОВ L 115, 25.4.2013 г., стр. 39).

разпределение на разходите, график за изпълнението и реда и условията за последващото му използване;

- б) за предоставяне или удължаване на срока на временно освобождаване за период от максимум четири години, ако от включения в решението анализ на разходите и ползите става видно, че капацитетът за обратен поток няма да повиши сигурността на доставките на нито една държава членка по трасето на газовия коридор, или ако се очаква инвестиционните разходи да надхвърлят значително потенциалните ползи за сигурността на доставките;
 - в) за задължаване на операторите на преносни системи да преработят и представят отново своето предложение или искане за освобождаване.
5. Съответните компетентни органи предават без забавяне съвместното решение на компетентните органи по трасето на газовия коридор, на Агенцията и на Комисията, включително получените становища по време на консултацията в съответствие с точка 4.
 6. В рамките на два месеца от получаването на съвместното решение компетентните органи на държавите членки по трасето на газовия коридор могат да представят своите възражения по съвместното решение и ги предават на компетентните органи, приели решението, на Агенцията и на Комисията. Възраженията се ограничават до фактите и оценката, в частност по отношение на трансграничното разпределение на разходите, което не е било подложено на предвидената в точка 4 консултация.
 7. В рамките на три месеца от получаването на съвместното решение в съответствие с точка 5, Агенцията излиза със становище по всички елементи на съвместното решение, като взема под внимание евентуалните възражения, и предава становището си на всички компетентни органи по трасето на газовия коридор и на Комисията.
 8. В рамките на четири месеца от получаването на становището, издадено от Агенцията в съответствие с точка 7, Комисията може да приеме решение, изискващо да се направят изменения в съвместното решение.
 9. Ако съответните компетентни органи не са били в състояние да приемат съвместно решение в посочения в точка 4 срок, те уведомяват за това Агенцията и Комисията в деня, в който изтича този срок. В срок от два месеца от получаването на тази информация Агенцията приема становище, придружено от предложение, обхващащо всички елементи на съвместно решение, изброени в точка 4, и предава това становище на съответните компетентни органи и на Комисията.
 10. В рамките на четири месеца от получаването на становището, издадено от Агенцията по реда на точка 9, Комисията приема решение, обхващащо всички елементи на съвместно решение, изброени в точка 4, като взема предвид това становище. Ако Комисията поиска допълнителна информация, четиримесечният срок започва да тече от деня на получаване на пълната поискана информация. Този срок може да бъде удължен с още два месеца със съгласието на всички съответни компетентни органи.
 11. Комисията, компетентните органи и операторите на преносни системи опазват поверителността на чувствителната от търговска гледна точка информация.

12. Освобождаването от задължението за създаване на двупосочен капацитет, предоставено съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010, остава в сила до 1 декември 2018 г., с изключение на случаите, когато срокът му изтича преди тази дата.

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

Образец за оценка на риска

Следният образец се попълва на английски език.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

- Държави членки в региона
- Наименование на компетентните органи, участващи в изготвянето на настоящата оценка на риска²

1. ОПИСАНИЕ НА СИСТЕМАТА

1.1. Моля, опишете накратко регионалната газова система, като включите следната информация:

- а) Основни данни за потреблението на газ в цифри³: годишно крайно потребление на газ (в млрд. куб. метри) и разбивка по видове потребители⁴, върхово потребление (общо и разбивка по категории потребители в млн. куб. метри за денонощие).
- б) Опишете функционирането на газовата система в региона: основните потоци (влизване/излизане/транзит), капацитета на входните/изходните точки на инфраструктурата в посока към и от региона и за всяка държава членка, включително процента на използване, съоръженията за втечен природен газ (ВПП) (максимален дневен капацитет, процент на използване и режим на достъп) и т.н. Включете, доколкото е относима за държавите членки в региона, системата за нискокалоричен газ.
- в) Разбивка на източниците за внос на газ по държави на произход⁵.
- г) Опишете ролята на съоръженията за съхранение, които са от значение за съответния регион, включително трансграничния достъп:
 - (1) капацитет за съхранение (общ и на активния газ) в сравнение с търсенето през отоплителния сезон;
 - (2) максимален дневен капацитет на изтегляне при различни нива на напълване (в идеалния случай с пълни хранилища и нивата в края на сезона).
- д) Опишете ролята на местното производство в региона:
 - (1) стойност на продукцията спрямо годишното крайно потребление на газ;
 - (2) максимален дневен производствен капацитет.

² В случай че тази задача е била делегирана от компетентен орган, моля, посочете наименованието на организацията или организацията, участващи от негово име в изготвянето на настоящата оценка на риска.

³ При първата оценка включете данните от последните две години. При последващо актуализиране на информацията включете данните от последните четири години.

⁴ Включващи промишлените потребители, производството на електроенергия, централизираното топлоснабдяване, жилищния сектор, услугите и други (моля, пояснете вида на потребителите, включени в тази разбивка). Посочете също така обема на потреблението на защитените клиенти.

⁵ Опишете използваната методология.

- е) Опишете ролята на газа в производството на електроенергия (напр. значение, роля на резервно гориво спрямо възобновяемите енергийни източници), включително капацитета за производство на електроенергия от газ (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност) и комбинираното производство на енергия (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност).

1.2. Моля, опишете накратко газовата система във всяка държава членка, като включите следната информация:

- а) Основни данни за потреблението на газ в цифри: годишно крайно потребление на газ (в млрд. куб. метри) и разбивка по видове потребители, върхово потребление (в млн. куб. метри за денонощие).
- б) Опишете функционирането на газовата система на национално равнище, включително инфраструктурите (доколкото не са обхванати от точка 1.1., буква б)). Ако е приложимо, добавете системата за нискокалоричен газ.
- в) Посочете инфраструктурата, която е от ключово значение за сигурността на доставките.
- г) Разбивка на национално равнище на източниците за внос на газ по държави на произход.
- д) Опишете ролята на съхранението в държавата членка и включете:
 - (1) капацитет за съхранение (общ и полезен обем) в сравнение с търсенето през отоплителния сезон;
 - (2) максимален дневен капацитет на изтегляне при различни нива на напълване (в идеалния случай с пълни хранилища и нивата в края на сезона).
- е) Опишете ролята на местното производство и включете следните данни:
 - (1) стойност на продукцията спрямо годишното крайно потребление на газ;
 - (2) максимален дневен производствен капацитет.
- ж) Опишете ролята на газа в производството на електроенергия (напр. значение, роля на резервно гориво спрямо възобновяемите енергийни източници), включително капацитета за производство на електроенергия от газ (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност) и комбинираното производство на енергия (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност).

2. СТАНДАРТ ЗА ИНФРАСТРУКТУРА (ЧЛЕН 4)

Моля, опишете как се спазва стандартът за инфраструктура, включително основните стойности, използвани за формулата N-1, и другите възможни варианти за неговото спазване (със съседните държави членки, посредством мерки от страна на търсенето), а също съществуващите двупосочни капацитети, както следва:

2.1. Регионално равнище

Формулата N-1

- а) Идентифициране на най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес за региона.
- б) Изчисление на формулата N-1 на регионално равнище.
- в) Описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването ѝ (напр. за EP_m посочете капацитета на всички входни точки, взети предвид в рамките на този параметър).
- г) Посочете използваните методологии и допускания, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения).

2.2. Национално равнище (да се опише за всяка държава членка в региона)

- а) Формулата N-1
 - (1) Идентифициране на най-голямата единична газова инфраструктура.
 - (2) Изчисление на формулата N-1 на национално равнище.
 - (3) Описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването им (напр. за EP_m посочете капацитета на всички входни точки, взети предвид в рамките на този параметър).
 - (4) Посочете използваните методологии, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения).
 - (5) Обяснете резултатите от изчислението на формулата N-1 при нива на съхранение в хранилищата 30 % и 100 % от общия им капацитет
 - (6) Обяснете основните резултати от симулацията на изчисляване на сценария N-1 с хидравличен модел.
 - (7) Ако държавата членка е взела такова решение, изчисление на формулата N-1 чрез използване на мерки от страна на търсенето:
 - изчисление на формулата N-1 в съответствие с точка 5 от приложение II;
 - описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването ѝ (ако се различават от стойностите, описани в точка 2.2., буква а), (3));
 - посочете използваните методологии, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения).
 - обяснете пазарните мерки от страна на търсенето, приети/планирани с цел компенсиране на прекъсване на доставките и очакваното въздействие от него (D_{eff}).
 - (8) Ако компетентните органи на съседните държави членки са дали съгласието си за това, съвместно изчисление на стандарта N-1:

- изчисление на формулата N-1 в съответствие с точка 5 от приложение II;
- описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването ѝ (ако се различават от стойностите, описани в точка 2.2., буква а), (3));
- посочете използваните методологии и допускания, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения);
- обяснете постигнатите договорености за осигуряване на изпълнението на задължението N-1.

б) Двупосочен капацитет

- (1) Посочете точките на междусистемно свързване, снабдени с двупосочен капацитет, и максималния капацитет на двупосочните потоци.
- (2) Посочете режима на използване на този капацитет за обратен поток (напр. прекъсваем капацитет).
- (3) Посочете точките на междусистемно свързване, в които е предоставено освобождаване в съответствие с член 4, параграф 4, за какъв срок е освобождаването и какви са мотивите за предоставянето му.

3. ИДЕНТИФИЦИРАНЕ НА РИСКОВЕТЕ

Опишете източниците на риск, които биха могли да се отразят неблагоприятно на сигурността на доставките на газ в съответната държава членка и/или региона, вероятността за възникването им и последиците от тях.

Неизчерпателен списък на видовете източници на риск:

Политически

- прекъсване на доставките от трети държави по различни причини
- политически размирици (в държавата на произход или в държавата, през която се извършва транзит на газ)
- война/гражданска война (в държавата на произход или в държавата, през която се извършва транзит на газ)
- тероризъм

Технологически

- експлозия/пожар
- пожар (вътрешен за дадено съоръжение)
- течове
- липса на адекватна поддръжка
- неизправност на оборудването (отказ при пуск, повреда по време на работа и др.)

- липса на електроенергия (или на друг източник на енергия)
- неизправност на ИКТ (хардуер или софтуер, интернет, проблеми със системата за събиране и контрол на данни и др.)
- кибератака
- нанесени поражения от изкопни работи (копане, набиване на пилоти), землени работи и т.н.

Търговски/пазарен/финансов

- споразумения с доставчици от трети държави
- търговски спор
- контрол върху инфраструктура, която е от значение за сигурността на доставките, от субекти от трета държава, което може да доведе, наред с другото, до риск от недостатъчни инвестиции, препятстване на диверсификацията или неспазване на правото на Съюза
- нестабилност на цените
- недостатъчни инвестиции
- внезапно, неочаквано върхово потребление
- други рискове, които биха могли да доведат до структурно изоставане

Социален

- стачки (в различни свързани сектори, като газовия сектор, пристанищата, транспорта и др.)
- саботаж
- вандализъм
- кражба

Природен

- земетресения
- свлачища
- наводнения (проливни дъждове, преливане на речното корито)
- щорм (морски)
- лавини
- екстремални метеорологични условия;
- пожари (външни за съоръжението, като например в близките гори, пасища и др.)

3.1. Регионално равнище

- а) Посочете съответните източници на риск за региона, включително вероятността за тяхното възникване и последиците от тях, както и взаимодействието и взаимовръзката на рисковете между държавите членки, доколкото е целесъобразно.
- б) Опишете критериите, използвани за определяне на това дали дадена система е изложена на високи/неприемливи рискове

- в) Съставете списък на съответните сценарии на риска в съответствие с източниците на рискове и опишете по какъв начин е направен подборът.
- г) Посочете в каква степен са били взети предвид сценариите, подготвени от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ („ЕМОПС за газ“).

3.2. Национално равнище (в необходимата степен)

- а) Посочете съответните източници на риск за държавата членка, включително вероятността за възникването им и последиците от тях.
- б) Опишете критериите, използвани за определяне на това дали дадена система е изложена на високи/неприемливи рискове.
- в) Съставете списък на съответните сценарии на риска в съответствие с източниците на рискове и вероятността за възникването им и опишете по какъв начин е направен подборът.

4. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА РИСКА

Анализирайте набора от съответни сценарии на риска, идентифицирани в точка 3. При симулацията на сценарии на риска включете съществуващите мерки за сигурност на доставките на газ, като например, наред с другото, стандарта N-1 и стандарта за доставки. За всеки сценарий на риска:

- а) Подробно опишете сценария на риска, като посочите всички допускания и, ако е приложимо, основните методологии за изчисляването им.
- б) Опишете подробно резултатите от проведените симулации, включително количественото определяне на въздействията (напр. количеството недоставен газ, социално-икономическите последици, както и въздействията върху централизираното топлоснабдяване, въздействията върху производството на електроенергия).

5. ЗАКЛЮЧЕНИЯ

Опишете основните резултати от оценката на риска, като посочите сценариите на риска, които изискват по-нататъшно действие.

ПРИЛОЖЕНИЕ V
Образци на плановете

Следните образци се попълват на английски език.

Образец за превантивен план за действие

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

- Държави членки в региона
- Наименование на компетентните органи, участващи в изготвянето на настоящия план⁶

1. ОПИСАНИЕ НА СИСТЕМАТА

1.1. Моля, опишете накратко регионалната газова система, като включите следната информация:

- а) Основни данни за потреблението на газ в цифри⁷: годишно крайно потребление на газ (в млрд. куб. метри) и разбивка по видове потребители⁸, върхово потребление (общо и разбивка по категории потребители в млн. куб. метри за денонощие).
- б) Опишете функционирането на газовата система в региона: основните потоци (влизване/излизане/транзит), капацитета на входните/изходните точки на инфраструктурата в посока към и от региона и за всяка държава членка, включително равнището на използване, съоръженията за втечен природен газ (ВПГ) (максимален дневен капацитет, процент на използване и режим на достъп) и т.н. Включете, доколкото е относима за държавите членки в региона, системата за нискокалоричен газ.
- в) Разбивка на източниците за внос на газ по държави на произход⁹.
- г) Опишете ролята на съоръженията за съхранение, които са от значение за съответния регион, включително трансграничния достъп:
 - (1) капацитет за съхранение (общ и полезен обем) в сравнение с търсенето през отоплителния сезон;
 - (2) максимален дневен капацитет на изтегляне при различни нива на напълване (в идеалния случай с пълни хранилища и нивата в края на сезона).
- д) Опишете ролята на местното производство в региона:
 - (1) стойност на продукцията спрямо годишното крайно потребление на газ;

⁶ В случай че тази задача е била делегирана от компетентен орган, моля, посочете наименованието на организацията или организациите, участващи от негово име в изготвянето на настоящия план.

⁷ В първия план включете данните от последните две години. При последващо актуализиране на информацията включете данните от последните четири години.

⁸ Включващи промишлените потребители, производството на електроенергия, централизираното топлоснабдяване, жилищния сектор, услугите и други (моля, пояснете вида на потребителите, включени в тази разбивка).

⁹ Опишете използваната методология.

(2) максимален дневен производствен капацитет.

- е) Опишете ролята на газа в производството на електроенергия (напр. значение, роля на резервно гориво спрямо възобновяемите енергийни източници), включително капацитета за производство на електроенергия от газ (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност) и комбинираното производство на енергия (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност).

1.2. Моля, опишете накратко газовата система във всяка държава членка, като включите следната информация:

- а) Основни данни за потреблението на газ в цифри: годишно крайно потребление на газ (в млрд. куб. метри) и разбивка по видове потребители, върхово потребление (в млн. куб. метри за денонощие).
- б) Опишете функционирането на газовата система на национално равнище, включително инфраструктурите (доколкото не са обхванати от точка 1.1., буква б)). Ако е приложимо, добавете системата за нискокалоричен газ.
- в) Посочете инфраструктурата, която е от ключово значение за сигурността на доставките.
- г) Разбивка на национално равнище на източниците за внос на газ по държави на произход.
- д) Опишете ролята на съхранението в държавата членка и включете:
- (1) капацитет за съхранение (общ и полезен обем) в сравнение с търсенето през отоплителния сезон;
 - (2) максимален дневен капацитет на изтегляне при различни нива на напълване (в идеалния случай с пълни хранилища и нивата в края на сезона).
- е) Опишете ролята на местното производство и включете следните данни:
- (1) стойност на продукцията спрямо годишното крайно потребление на газ;
 - (2) максимален дневен производствен капацитет.
- ж) Опишете ролята на газа в производството на електроенергия (напр. значение, роля на резервно гориво спрямо възобновяемите енергийни източници), включително капацитета за производство на електроенергия от газ (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност) и комбинираното производство на енергия (общо (в МВт) и като процент от общата производствена мощност).

2. ОБОБЩЕНИЕ НА ОЦЕНКАТА НА РИСКА

Моля, опишете накратко резултатите от оценката на риска, извършена в съответствие с член 6, като включите следната информация:

- а) списъка на оценените сценарии и кратко описание на допусканията, направени при всеки от тях, както и установените рискове/недостатъци;
- б) основните заключения от оценката на риска.

3. СТАНДАРТ ЗА ИНФРАСТРУКТУРА (ЧЛЕН 4)

Моля, опишете как се спазва стандартът за инфраструктура, включително основните стойности, използвани за формулата N-1, и другите възможни варианти за неговото спазване (със съседните държави членки, посредством мерки от страна на търсенето), а също съществуващите двупосочни капацитети, както следва:

3.1. Регионално равнище

Формулата N-1

- a) Идентифициране на най-голямата единична газова инфраструктура от общ интерес за региона.
- б) Изчисление на формулата N-1 на регионално равнище.
- в) Описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването им (напр. за EP_m посочете капацитета на всички входни точки, взети предвид в рамките на този параметър).
- г) Посочете използваните методологии и допускания, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения).

3.2. Национално равнище

a) Формулата N-1

- (1) Идентифициране на най-голямата единична газова инфраструктура.
- (2) Изчисление на формулата N-1 на национално равнище.
- (3) Описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването им (напр. за EP_m посочете капацитета на всички входни точки, взети предвид в рамките на този параметър).
- (4) Посочете използваните методологии, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения).
- (5) Ако държавата членка е взела такова решение, изчисление на формулата N-1 чрез използване на мерки от страна на търсенето:
 - изчисление на формулата N-1 в съответствие с точка 5 от приложение II;
 - описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването ѝ (ако се различават от стойностите, описани в точка 3.2., буква а), (3));
 - посочете използваните методологии, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения);
 - обяснете приетите/планираните пазарни мерки от страна на търсенето за компенсиране на прекъсване на доставките и очакваното въздействие от него (D_{eff}).

- (б) Ако компетентните органи на съседните държави членки са дали съгласието си за това, съвместно изчисление на стандарта N-1:
- изчисление на формулата N-1 в съответствие с точка 5 от приложение II;
 - описание на използваните стойности за всички елементи във формулата, включително междинните стойности, използвани за изчисляването ѝ (ако се различават от стойностите, описани в точка 3.2., буква а), (3));
 - посочете използваните методологии и допускания, ако има такива, за изчисляване на параметрите във формулата (напр. D_{max}) (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробни разяснения);
 - обяснете постигнатите договорености за осигуряване на изпълнението на задължението N-1.

б) Двупосочен капацитет

- (1) Посочете точките на междусистемно свързване, снабдени с двупосочен капацитет, и максималния капацитет на двупосочните потоци.
- (2) Посочете режима на използване на този капацитет за обратен поток (напр. прекъсваем капацитет).
- (3) Посочете точките на междусистемно свързване, в които е предоставено освобождаване в съответствие с член 4, параграф 4, за какъв срок е освобождаването и какви са мотивите за предоставянето му.

4. СПАЗВАНЕ НА СТАНДАРТА ЗА ДОСТАВКИ (ЧЛЕН 5)

Моля, опишете тук, за всяка държава членка, мерките, приети за спазването на стандарта за доставки, както и на всеки стандарт за увеличени доставки или всяко допълнително задължение, наложено от съображения за сигурност на доставките на газ:

- а) Прилаганото определение за защитени клиенти, включително категориите потребители, които са обхванати, и годишното им потребление на газ (за всяка категория — нетна стойност и процент от националното годишно крайно потребление на газ).
- б) Обемите газ, необходими за спазване на стандарта за доставки според сценариите, описани в член 5, параграф 1, първа алинея.
- в) Капацитета, необходим за спазване на стандарта за доставки според сценариите, описани в член 5, параграф 1, първа алинея.
- г) Въведената мярка или мерки за спазване на стандарта за доставки:
 - (1) описание на мярката или мерките;
 - (2) адресати;
 - (3) опишете системата за предварителен контрол на спазването на стандарта за доставки, ако съществува такава;

- (4) режим на санкции, ако съществува такъв;
 - (5) опишете за всяка мярка:
 - икономическото въздействие, резултатността и ефикасността на мярката;
 - въздействието на мярката върху околната среда;
 - въздействието на мерките върху потребителите;
 - (6) в случай че се прилагат непазарни мерки (за всяка мярка):
 - обоснове те необходимостта от мярката (т.е. защо не може да бъде постигната сигурност на доставките само с пазарни мерки);
 - посочете защо мярката е пропорционална (т.е. защо непазарната мярка е най-слабо ограничителното средство за постигането на желания резултат);
 - направете анализ на въздействието на мярката:
 - (a) върху сигурността на доставките на други държави членки;
 - (b) върху националния пазар;
 - (c) върху вътрешния пазар.
 - (7) В случай на мерки, въведени след [*OP: Please insert the date of the entry into force of this Regulation*], поместете линк към публичната оценка въздействието на мярката или мерките, извършена в съответствие с член 8, параграф 4.
- д) Ако е приложимо, опишете всеки стандарт за увеличени доставки или допълнително задължение, наложено от съображения за сигурност на доставките на газ:
- (1) описание на мярката или мерките;
 - (2) обоснове те необходимостта от мярката (т.е. защо е необходимо да бъде увеличен стандартът за доставки и, в случай на прилагане на непазарни мерки, защо не може да бъде постигната сигурност на доставките само с пазарни мерки);
 - (3) посочете защо мярката е пропорционална (т.е. защо стандартът за увеличени доставки или едно допълнително задължение е най-слабо ограничителното средство за постигането на желания резултат и, в случай на прилагане на непазарни мерки, защо непазарната мярка е най-слабо ограничителното средство за постигането на желания резултат);
 - (4) адресати;
 - (5) засегнатите газови обеми и капацитет;
 - (6) механизъм за намаляването му до обичайните стойности в дух на солидарност и в съответствие с член 12;
 - (7) посочете по какъв начин тази мярка отговаря на условията, посочени в член 5, параграф 2.

5. ПРЕВАНТИВНИ МЕРКИ

Моля, опишете вече въведените мерки или тези, които се предвижда да бъдат приети, включително по отношение на нискокалоричния газ:

- а) Опишете всяка една от приетите превантивни мерки за всеки риск, посочен в оценката на риска, като включите описание на тяхното:
- (1) национално или регионално измерение;
 - (2) икономическо въздействие, резултатност и ефикасност;
 - (3) въздействие върху околната среда;
 - (4) въздействие върху потребителите.

Когато е целесъобразно, включете:

- мерките за засилване на междусистемните връзки между съседни държави членки;
 - мерките за разнообразяване на пътищата за доставка на газ и източниците на доставки;
 - мерките за защита на инфраструктурата, която е от ключово значение за сигурността на доставките, във връзка с упражнявания контрол от субекти от трети държави (включително, когато е приложимо, общото или специфичното за сектора законодателство в областта на прединвестиционните проучвания, специалните права за определени акционери, и др.).
- б) Опишете другите мерки, приети по причини, различни от оценката на риска, но с положително въздействие върху сигурността на доставките на региона или на държавата членка.
- в) В случай че се прилагат непазарни мерки (за всяка мярка):
- (1) обоснове необходимостта от мярката (т.е. защо не може да бъде постигната сигурност на доставките само с пазарни мерки);
 - (2) посочете защо мярката е пропорционална (т.е. защо непазарната мярка е най-слабо ограничителното средство за постигането на желания резултат);
 - (3) направете анализ на въздействието на мярката:
 - обоснове необходимостта от мярката (т.е. защо не може да бъде постигната сигурност на доставките само с пазарни мерки);
 - посочете защо мярката е пропорционална (т.е. защо непазарната мярка е най-слабо ограничителното средство за постигането на желания резултат);
 - направете анализ на въздействието на мярката:
 - а) върху сигурността на доставките на други държави членки;
 - б) върху националния пазар;

- в) върху вътрешния пазар.
- г) Обяснете в каква степен са взети под внимание мерки в подкрепа на ефикасността, включително от страна на търсенето, за увеличаване на сигурността на доставките.
- д) Обяснете в каква степен са взети под внимание възобновяеми енергийни източници за увеличаване на сигурността на доставките.

6. ДРУГИ МЕРКИ И ЗАДЪЛЖЕНИЯ (НАПР. ВЪВ ВРЪЗКА С БЕЗОПАСНАТА РАБОТА НА СИСТЕМАТА)

Опишете другите мерки и задължения, наложени на предприятията за природен газ и други съответни органи, които е вероятно да окажат въздействие върху сигурността на доставките на газ, като например задължения за безопасна работа на системата, като посочите кой ще бъде засегнат от това задължение, както и обхванатите газови обеми. Обяснете кога по-точно ще се прилагат тези мерки и как.

7. ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЕКТИ

- а) Опишете бъдещите инфраструктурни проекти, включително проектите от общ интерес в региона, като посочите прогнозен график за тяхното осъществяване, капацитета и очакваното въздействие върху сигурността на доставките на газ в региона.
- б) Посочете по какъв начин инфраструктурните проекти са съобразени с десетгодишния план за развитие на мрежата в рамките на целия Съюз, разработен от ЕМОПС за газ съгласно член 8, параграф 10 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

8. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЩЕСТВЕНИ УСЛУГИ, СВЪРЗАНИ СЪС СИГУРНОСТТА НА ДОСТАВКИТЕ

Посочете съществуващите задължения за обществени услуги, свързани със сигурността на доставките, и ги опишете накратко (използвайте приложения с цел предоставяне на по-подробна информация). Посочете ясно чия отговорност е изпълнението на тези задължения и по какъв начин се изпълняват те. Ако е приложимо, опишете по какъв начин и кога се задействат тези задължения за обществена услуга.

9. РАЗРАБОТЕНИ МЕХАНИЗМИ ЗА СЪТРУДНИЧЕСТВО

- а) Опишете използваните механизми за сътрудничество между държавите членки в региона, включително при изготвянето и изпълнението на настоящия превантивен план за действие и на плана за действие при извънредни ситуации и на член 12.
- б) Опишете използваните механизми за сътрудничество с други държави членки извън региона при изготвянето и приемането на разпоредбите, необходими за прилагането на член 12.

10. КОНСУЛТАЦИИ СЪС ЗАИНТЕРЕСОВАНИТЕ СТРАНИ

В съответствие с член 7, параграф 1, моля, опишете използвания механизъм за проведените консултации във връзка с разработването на настоящия план, както и на

плана за действие при извънредни ситуации, и резултатите от тези консултации със следните заинтересовани страни:

- а) предприятията за природен газ;
- б) съответните организации, представляващи интересите на битовите потребители;
- в) съответните организации, представляващи интересите на промишлените потребители на природен газ, включително производителите на електроенергия;
- г) националния регулаторен орган.

11. НАЦИОНАЛНИ ОСОБЕНОСТИ

Посочете всички специфични национални условия и мерки за сигурност на доставките, които не са обхванати от предходните раздели от настоящия план, включително за доставките на нискокалоричен газ, когато нискокалоричният газ не е от значение на регионално равнище.

Образец за план за действие при извънредни ситуации

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

- Държави членки в региона
- Наименование на компетентните органи, участващи в изготвянето на настоящия план¹⁰

1. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НИВАТА НА ОПАСНОСТ

- а) За всяка държава членка посочете органа, отговарящ за обявяването на всяко ниво на опасност, и процедурите, които трябва да се следват в отделните случаи при неговото обявяване.
- б) В случай че съществуват такива, включете тук използваните показатели или параметри за проверка на това дали дадено събитие може да доведе до значително влошаване на положението с доставките и за вземане на решение във връзка с обявяването на определено ниво на опасност.

2. МЕРКИ, КОИТО ТРЯБВА ДА БЪДАТ ПРИЕТИ В ЗАВИСИМОСТ ОТ НИВОТО НА ОПАСНОСТ¹¹

2.1. „Ранно предупреждение“

- а) Опишете мерките, които трябва да се приложат на този етап, като посочите за всяка мярка:
 - (1) кратко описание на мерките и на основните участници;
 - (2) описание на процедурата, която трябва да се следва, ако е приложимо;
 - (3) очаквания принос на мярката за справяне с последиците от съответното събитие или за предварителна подготовка преди настъпването му;
 - (4) описание на информационните потоци между участниците.

2.2. „Тревога“

- б) Опишете мерките, които трябва да се предприемат на този етап, като посочите за всяка мярка:
 - (1) кратко описание на мерките и на основните участници;
 - (2) описание на процедурата, която трябва да се следва, ако е приложимо;
 - (3) очаквания принос на мярката за справяне със ситуацията при ниво на опасност „Тревога“;
 - (4) описание на информационните потоци между участниците;

¹⁰ В случай че тази задача е била делегирана от компетентен орган, моля, посочете наименованието на организацията или организациите, участващи от негово име в изготвянето на настоящия план.

¹¹ Включете регионалните и националните мерки.

- в) описание на задълженията за докладване, наложени на предприятията за природен газ при ниво на опасност „Тревога“.

2.3. „Извънредна ситуация“

- а) Съставете списък от предварително определени действия от страна на предлагането и на търсенето за осигуряване на газ в случай на извънредна ситуация, включително търговските споразумения между страните, участващи в тези действия, и компенсаторните механизми за предприятията за природен газ, по целесъобразност.
- б) Опишете пазарните мерки, които трябва да се предприемат на този етап, като посочите за всяка мярка:
- (1) кратко описание на мярката и на основните участници;
 - (2) описание на процедурата, която трябва да се следва;
 - (3) очаквания принос на мярката за облекчаване на ситуацията при ниво на опасност „Извънредна ситуация“;
 - (4) описание на информационните потоци между участниците.
- в) Опишете непазарните мерки, планирани или с предстоящо изпълнение при ниво на опасност „Извънредна ситуация“, като посочите за всяка мярка:
- (1) кратко описание на мярката и на основните участници;
 - (2) оценка на необходимостта от мярката за справяне с кризисна ситуация, включително степента на нейното използване;
 - (3) подробно описание на процедурата за изпълнение на мярката (напр. какво би задействало въвеждането на тази мярка и кой взема решението за това);
 - (4) очаквания принос на мярката за облекчаване на ситуацията при ниво на опасност „Извънредна ситуация“, в допълнение към пазарните мерки;
 - (5) оценка на другите ефекти от мярката;
 - (6) обосновка на съответствието на мярката с условията, установени в член 10, параграф 4;
 - (7) описание на информационните потоци между участниците.
- г) Опишете задълженията за докладване, наложени на предприятията за природен газ.

3. СПЕЦИФИЧНИ МЕРКИ ВЪВ ВРЪЗКА С ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕТО И ЦЕНТРАЛИЗИРАНОТО ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ

- а) Централизирано топлоснабдяване
- (1) Посочете накратко вероятните последици от прекъсването на доставките в сектора на централизираното топлоснабдяване.
 - (2) Посочете мерките и действията, които трябва да бъдат предприети за смекчаване на потенциалното въздействие на прекъсването на доставките на газ върху централизираното топлоснабдяване. В

противен случай посочете защо е нецелесъобразно приемането на специфични мерки.

- б) Снабдяване с електроенергия, произведена от газ
- (1) Посочете накратко вероятните последици от прекъсването на доставките в електроенергийния сектор.
 - (2) Посочете мерките и действията, които трябва да бъдат предприети за смекчаване на потенциалното въздействие на прекъсването на доставките на газ върху електроенергийния сектор. В противен случай посочете защо е нецелесъобразно приемането на специфични мерки.
 - (3) Посочете механизмите/съществуващите разпоредби за гарантиране на необходимата координация, включително обмена на информация, между основните участници в газовия и електроенергийния сектор, по-специално операторите на преносни системи при различните нива на опасност.

4. ЛИЦЕ ИЛИ ЕКИП ЗА УПРАВЛЕНИЕ В УСЛОВИЯ НА КРИЗА

Посочете лицето или екипа за управление в условия на криза и определете неговата роля.

5. РОЛИ И ОТГОВОРНОСТИ НА РАЗЛИЧНИТЕ УЧАСТНИЦИ

- а) Определете за всяко ниво на опасност ролята и отговорностите, включително взаимодействието с компетентните органи, а когато е целесъобразно — и с националния регулаторен орган, на:
- (1) предприятията за природен газ;
 - (2) промишлените потребители;
 - (3) съответните производители на електроенергия.
- б) Определете за всяко ниво на опасност ролята и отговорностите на компетентните органи, както и на организациите, на които са делегирани задачи.

6. МЕХАНИЗМИ ЗА СЪТРУДНИЧЕСТВО

- а) Опишете въведените механизми за сътрудничество в региона и за осигуряване на необходимата координация при всяко ниво на опасност. Опишете, доколкото те съществуват и не са обхванати от точка 2, процедурите за вземане на решения във връзка с подходящи ответни мерки на регионално равнище при всяко ниво на опасност.
- б) Опишете въведените механизми за сътрудничество с други държави членки извън региона и за координиране на действията при всяко ниво на опасност.

7. СОЛИДАРНОСТ МЕЖДУ ДЪРЖАВИТЕ-ЧЛЕНКИ

- а) Опишете постигнатите договорености между държавите членки в региона, за да се гарантира прилагането на принципа на солидарност, посочен в член 12.
- б) Опишете постигнатите договорености между държавите членки от региона и държави членки от други региони, за да се гарантира прилагането на принципа на солидарност, посочен в член 12.

8. МЕРКИ ПО ОТНОШЕНИЕ НА НЕОСНОВАТЕЛНОТО ПОТРЕБЛЕНИЕ ОТ СТРАНА НА НЕЗАЩИТЕНИ КЛИЕНТИ

Опишете въведените мерки за предотвратяване на потреблението от страна на незащитени клиенти на газ, предназначен за защитените клиенти, по време на извънредна ситуация. Посочете естеството на мярката (административна, техническа и др.), основните участници и процедурите, които трябва да се следват.

9. УЧЕНИЯ ЗА РЕАГИРАНЕ ПРИ ИЗВЪНРЕДНИ СИТУАЦИИ

- а) Посочете графика на симулациите за реагиране в реално време при извънредни ситуации.
- б) Посочете съответните участници и процедури и конкретните сценарии с високо и средно въздействие, които са били предмет на симулациите.

По отношение на актуализациите на плана за действие при извънредни ситуации: опишете накратко проведените тестове след представянето на последния план за действие при извънредни ситуации и основните резултати. Посочете какви мерки са били приети в резултат на тези изпитвания.

ПРИЛОЖЕНИЕ VI

Партньорска проверка на превантивните планове за действие и на плановете за действие при извънредни ситуации

1. Всеки нотифициран превантивен план за действие и планът за действие при извънредни ситуации са обект на партньорска оценка от страна на екип за партньорска проверка.
2. За всеки регион се сформира по един екип за партньорска проверка. Всеки екип за партньорска проверка се състои от максимум пет компетентни органа и ЕМОПС за газ, като всеки от тях има по един представител в него, и Комисията в качеството на наблюдател. Комисията избира представителите на компетентните органи и на ЕМОПС за газ в състава на екипите за партньорска проверка, като отчита географския баланс и включва поне един компетентен орган от съседна държава членка. Членовете на екипа за партньорска проверка не принадлежат към нито един компетентен орган или други органи или сдружения, участвали в подготовката на плановете, които са обект на партньорската проверка.
3. Комисията информира екипа за партньорска проверка за нотифицирането на плановете. В срок от два месеца от датата на информирането съответният екип за партньорска проверка изготвя и представя доклад на Комисията. Преди представянето на доклада екипът за партньорска проверка поне веднъж обсъжда превантивния план за действие и плана за действие при извънредни ситуации с компетентните органи, изготвили плановете. Комисията публикува доклада.
4. Като взема под внимание доклада на екипа за партньорска проверка, Координационната група по природния газ обсъжда превантивните планове за действие и плановете за действие при извънредни ситуации с оглед да се осигури съгласуваност между различните региони и Съюза като цяло.

ПРИЛОЖЕНИЕ VII

Списък на непазарните мерки за сигурност на доставките на газ

При разработката на превантивния план за действие и на плана за действие при извънредни ситуации компетентният орган отчита приноса на мерките от следния индикативен и неизчерпателен списък само в случай на извънредна ситуация:

Мерки от страна на предлагането:

- използване на стратегическо съхраняване на газ;
- принудително използване на запаси от алтернативни горива (напр. в съответствие с Директива 2009/119/ЕО на Съвета¹²);
- принудително използване на електричество, произведено от други източници, различни от газ;
- принудително увеличаване на добива на газ;
- принудително изтегляне от хранилищата.

Мерки от страна на търсенето:

- Различни стъпки за задължително намаляване на търсенето, включващи:
 - принудително преминаване на друго гориво;
 - принудително използване на договори с възможност за прекъсване на снабдяването, когато такива не се използват пълноценно като част от пазарните мерки;
 - принудително изключване на постоянния товар.

¹²

Директива 2009/119/ЕО на Съвета от 14 септември 2009 г. за налагане на задължение на държавите членки да поддържат минимални запаси от суров нефт и/или нефтопродукти (ОВ L 265, 9.10.2009 г., стр. 9).

ПРИЛОЖЕНИЕ VIII

Таблица на съответствието

Регламент (ЕС) № 994/2010	Настоящият регламент
Член 1	Член 1
Член 2	Член 2
Член 3	Член 3
Член 6	Член 4
Член 8	Член 5
Член 9	Член 6
Член 4	Член 7
Член 5	Член 8
Член 10	Член 9
Член 10	Член 10
Член 11	Член 11
-	Член 12
Член 13	Член 13
Член 12	Член 14
-	Член 15
Член 14	Член 16
-	Член 17
-	Член 18
Член 16	Член 19
Член 15	Член 20
Член 17	Член 21
Приложение I	Приложение II
Член 7	Приложение III
Приложение IV	Приложение I

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