



Съвет на  
Европейския съюз

Брюксел, 15 декември 2021 г.  
(OR. en)

---

---

Междуинституционално досие:  
2021/0423(COD)

---

---

15063/21  
ADD 1

ENER 559  
CLIMA 454  
ENV 1009  
IND 387  
COMPET 913  
RECH 564  
AGRI 643  
RELEX 1103  
CODEC 1655  
IA 206

#### **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

---

|                     |   |
|---------------------|---|
| От:                 | Генералния секретар на Европейската комисия, подписано от г-жа Martine DEPREZ, директор   |
| Дата на получаване: | 15 декември 2021 г.   |
| До:                 | Г-н Jerre TRANHOLM-MIKKELSEN, генерален секретар на Съвета на Европейския съюз  |
| № док. Ком.:        | COM(2021) 805 final - ПРИЛОЖЕНИЯ 1-8  |
| Относно:            | ПРИЛОЖЕНИЯ към Предложението за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 |

---

Приложено се изпраща на делегациите документ COM(2021) 805 final - ПРИЛОЖЕНИЯ 1-8.

---

Приложение: COM(2021) 805 final - ПРИЛОЖЕНИЯ 1-8



Брюксел, 15.12.2021 г.  
COM(2021) 805 final

ANNEXES 1 to 8

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**към**

**Предложението за Регламент на Европейския парламент и на Съвета  
за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на  
Регламент (ЕС) 2019/942**

{SEC(2021) 432 final} - {SWD(2021) 459 final} - {SWD(2021) 460 final}

## **ПРИЛОЖЕНИЕ I**

### **Графици за откриване и отстраняване на течове и за наблюдение**

#### График за отстраняване на течове

Графикът за отстраняване на течове, посочен в член 14, трябва да включва най-малко следните елементи:

- i) инвентаризация и идентификация на всички компоненти, които са били проверени,
- ii) резултат от инспекцията с оглед на това дали е открита загуба на метан, и ако случаят е такъв, размерът на загубата,
- iii) по отношение на компоненти, за които е установено, че са източник на метан с нива от 500 милионни части или повече — посочване дали по време на прегледа за LDAR е предприето отстраняване на теч, и ако не е, поради каква причина, като се вземат предвид изискванията относно това кои елементи могат да бъдат взети предвид при забавяне на отстраняването съгласно член 14, параграф 4,
- iv) по отношение на компоненти, за които е установено, че са източник на метан с нива от 500 милионни части или повече — график на планираното отстраняване на теч, като се посочва планираната дата на отстраняване,
- v) по отношение на компоненти, за които по време на някой от предишните прегледи на LDAR е установено, че са източник на по-малко от 500 милионни части, но за които по време на наблюдението след LDAR е установено, че са източник на 500 милионни части или повече — да се провери дали размерът на загубата на метан се е променил, да се посочи дали отстраняването на теча е извършено незабавно и ако не е, поради каква причина (съгласно точка iii), и да се планира график за отстраняване на теча, в който се посочва планираната дата на отстраняване.

Това трябва да бъде последвано от график след отстраняването, който да покаже кога отстраняването е било фактически извършено.

#### График за наблюдение

Графикът за наблюдение, посочен в член 14, трябва да включва най-малко следните елементи:

- i) инвентаризация и идентификация на всички компоненти, които са били проверени
- ii) резултат от инспекцията с оглед на това дали е открита загуба на метан, и ако случаят е такъв, размерът на загубата
- iii) по отношение на компоненти, за които е установено, че са източник на метан с нива от 500 милионни части или повече — резултатите от наблюдението след отстраняването на теча, за да се провери дали е успешно отстранен
- iv) по отношение на компоненти, за които е установено, че са източник на метан с нива по-малки от 500 милионни части — резултатите от наблюдението след LDAR, за да се провери дали размерът на загубата на метан се е променил, и препоръка, която се основава на констатациите.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ II**

### **Докладване на събития по изпускане в атмосферата и изгаряне във факел**

Съгласно член 16 операторите трябва да докладват на компетентните органи най-малко следната информация относно изпуснат в атмосферата или изгорен във факел метан:

- i) наименование на оператора;
- ii) наименование и вид на актива;
- iii) използвано оборудване;
- iv) дата (дати) и час (часове), когато изпускането в атмосферата или изгарянето във факел е установено или извършено и прекратено;
- v) измерен или приблизителен обем на изпуснат в атмосферата или изгорен във факел природен газ;
- vi) причина и естество на изпускането в атмосферата или изгарянето във факел;
- vii) предприети действия за ограничаване на продължителността и степента на изпускането в атмосферата или изгарянето във факел;
- viii) предприети коригиращи действия за отстраняване на причината и повторяемостта на изпускането в атмосферата или изгарянето във факел;
- ix) резултати от седмичните инспекции на факелни тръби, извършени в съответствие с член 17.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ III**

### **Инспекции на факелни тръби**

Седмичните инспекции на факелни тръби трябва да включват цялостна слухова, зрителна и обонятелна (AVO) инспекция (включително външна зрителна инспекция на факелните тръби, прослушване за налягане и течове на течност и помирисване за необичайни и силни миризми).

По време на инспекцията операторът трябва да инспектира всички компоненти, включително факелни тръби, пробоотборни люкове, затворени вентилационни системи, помпи, компресори, устройства за намаляване на налягането, клапани, тръбопроводи, фланци, съединения и съответни тръбопроводи, за установяване на дефекти, течове и изпускания.

В доклада трябва да бъдат включени следните наблюдения:

- i) В случай на запален факел: дали изгарянето се счита за подходящо или за неподходящо. Неподходящо изгаряне се определя като факел с видими емисии, които надхвърлят общо пет минути в рамките на всеки два последователни часа.
- ii) В случай на незапален факел: дали незапаленият факел има газоотвеждащ отвор. Ако има газоотвеждащ отвор, намесата по отстраняване на проблема следва да се извърши в рамките на 6 часа или в рамките на 24 часа в случай на лошо време или други крайно-неблагоприятни атмосферни условия.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ IV**

### **Инвентаризации на недействащи кладенци**

Съгласно член 18 инвентаризациите на недействащи кладенци трябва да включват най-малко следната информация:

- i) наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, когато е приложимо;
- ii) наименование, вид и адрес на кладенеца или сондажния обект;
- iii) карта, показваща границите на кладенеца или сондажния обект;
- iv) резултати от всички измервания на концентрацията на метан.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ V**

### **Докладване във връзка с действащи въглищни мини**

#### Част 1

Съгласно членове 19 и 20 докладите за действащите подземни мини трябва да включват най-малко следната информация:

- i) наименование и адрес на оператора на мината;
- ii) адрес на мината;
- iii) тонаж за всеки вид въглища, добивани в мината;
- iv) по отношение на всички вентилационни шахти, използвани в мината:
  - 1) наименование (ако има такава),
  - 2) период на използване, ако е различен от периода на докладване,
  - 3) координати,
  - 4) цел (подаване на въздух, изпускане),
  - 5) техническа спецификация на измервателния уред, използван за измерване и количествено определяне на емисиите на метан, и оптимални условия на работа, определени от производителя,
  - 6) времеви период, в рамките на който уредът за непрекъснато измерване е работил,
  - 7) избор на европейски или международни стандарти за:
    - място за вземане на проби с уреда за измерване на метан;
    - измерване на дебит;
    - измерване на концентрации на метан,
  - 8) емисии на метан, регистрирани от уреди за непрекъснато измерване (в тонове),
  - 9) емисии на метан, регистрирани чрез месечно вземане на проби (в тонове/час), обхващащи информацията относно:
    - датата на вземане на пробите,
    - метода за вземане на пробите,
    - показания за атмосферните условия (налягане, температура, влажност), отчетени при подходящо отстояние, за да отразяват условията, при които работи уредът за непрекъснато измерване,
  - 11) ако мината е обединена с друга мина чрез каквито и да е средства, които позволяват допускане на въздушен поток между мините — наименованието на мината;
- v) емисионни фактори след миннодобива и описание на метода, използван за тяхното изчисление;
- vi) емисии след миннодобива (в тонове).

## Част 2

Съгласно членове 19 и 20 докладите за действащите открити мини трябва да включват най-малко следната информация:

- i) наименование и адрес на оператора на мината;
- ii) адрес на мината;
- iii) тонаж за всеки вид въглища, добивани в мината;
- iv) карта на всички използвани от мината находища, очертаваща границите на тези находища;
- v) за всяко находище на въглища:
  - 1) наименование (ако има такова),
  - 2) период на използване, ако е различен от периода на докладване,
  - 3) описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на миннодобивни дейности, включително избор на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове,
- vi) емисионни фактори след миннодобива и описание на метода, използван за тяхното изчисление;
- vii) емисии след миннодобива.

## Част 3

Съгласно членове 19 и 20 докладите за дегазационните станции трябва да включват най-малко следната информация:

- i) наименование и адрес на оператора на мината;
- ii) тонаж на метан, получен от мина/дегазационна уредба на мина, за мина;
- iii) тонаж на изпуснатия в атмосферата метан;
- iv) тонаж на изгорения във факел метан;
- v) ефективност на факела;
- vi) използване на уловения метан.



## **ПРИЛОЖЕНИЕ VI**

### **Докладване на събития по изпускане в атмосферата и изгаряне във факел в дегазационни станции**

Съгласно член 23 операторите на дегазационни станции трябва да докладват на компетентните органи най-малко следната информация относно изпуснатия в атмосферата или изгорен във факел метан:

- i) наименование и адрес на оператора;
- ii) момента, когато събитието е открито за първи път;
- iii) причина за събитието по изпускане в атмосферата и/или изгаряне във факел;
- iv) тонаж на изпуснатия в атмосферата и изгорения във факел метан (или приблизителна оценка, ако не е възможно количествено определяне).

**ПРИЛОЖЕНИЕ VII**  
**Закрити и изоставени мини**

Част 1

Съгласно членове 24 и 25 за всеки обект инвентаризацията на закрити и изоставени въглищни мини трябва да включва най-малко следната информация:

- i) наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, когато е приложимо;
- ii) адрес на обекта;
- iii) карта, показваща границите на мината;
- iv) схеми на минните изработки и тяхното състояние
- v) резултати от измерването на концентрацията на метана при следните елементи:
  - 1) всички вентилационни шахти, използвани при експлоатацията на мината, придружени от:
    - координати на шахтата
    - наименование на шахтата (ако има такава)
    - състояние на уплътняването и метод на уплътняването, ако е известен
  - 2) неизползвани вентилационни тръби
  - 3) неизползвани газоотвеждащи кладенци
  - 4) разкрития (афлорименти)
  - 5) установими пукнатини на пластовете на територията на мината или свързани с нейното предишно находище на въглища;
  - 6) други регистрирани потенциални източници на емисии.

Част 2

Измерванията, посочени в част 1, точка v), трябва да се извършват в съответствие със следните принципи:

- i) измерванията трябва да се извършат при атмосферно налягане, позволяващо откриването на потенциален пропуск на метан и съгласно подходящите научни стандарти;
- ii) измерванията трябва да се извършват с помощта на апарат с праг на чувствителност от най-малко 10 000 ppm, на най-близкото възможно разстояние до източника на емисии, който се подлага на измерване;
- iii) измерванията трябва да бъдат придружени от информацията относно:
  - 1) дата на измерването
  - 2) атмосферното налягане
  - 3) технически подробности за оборудването, използвано за измерването

iv) вентилационни шахти, които в миналото са били използвани от две или повече мини, трябва да бъдат присвоени само на една мина, за да се избегне двойно отчитане.

### Част 3

Докладът, посочен в член 25, параграф 3, трябва да включва следните елементи:

- i) наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, когато е приложимо;
- ii) адрес на обекта;
- iii) емисии на метан от всички елементи, посочени в член 25, параграф 3, включително:
  - 1) вид на елемента
  - 2) технически данни за измервателния уред, използван за измерването, включително чувствителност
  - 3) времеви интервал, в рамките на който измервателният уред е работил
  - 4) концентрация на метан, регистрирана от измервателния апарат
  - 5) оценки на емисиите на метан от елемента.

### Част 4

Планът за намаляване на емисиите, посочен в член 26, параграф 1, трябва да включва най-малко следната информация:

- i) списък на всички елементи, обхванати от член 25, параграф 3;
- ii) техническа осъществимост на намаляването на емисиите на метан от елементи, посочени в член 25, параграф 3;
- iii) срок за намаляването на емисиите на метан от елементи, посочени в член 25, параграф 3.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ VIII**

### **Информация, предоставяна от вносителите**

За целите на настоящото приложение „износител“ означава контрагент по договора във всеки договор за доставка, сключен от вносителя за доставянето в Съюза на енергия от изкопаеми енергоизточници.

Съгласно член 27 вносителите трябва да предоставят следната информация:

- i) наименование и адрес на износителя и наименование и адрес на производителя, ако е различен от износителя;
- ii) държава и региони, съответстващи на ниво 1 от общата класификация на Съюза на териториалните единици за статистически цели (NUTS), където е произведена енергията, и държави и региони, съответстващи на ниво 1 от общата класификация на Съюза на териториалните единици за статистически цели, през които е транспортирана енергията, докато бъде пусната на пазара на Съюза;
- iii) по отношение на нефт и газ от изкопаеми източници — дали износителят е извършил измерване и е докладвал за своите емисии на метан, независимо или като част от ангажименти за докладване на национални инвентаризации на ПГ в съответствие с изискванията на Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата (РКООНИК), както и дали това е в съответствие с изискванията за докладване по РКООНИК, или в съответствие със стандартите на Партньорството за метан при добива на нефт и газ 2.0. Това трябва да бъде придружено от копие от последния доклад за емисиите на метан, включително, когато е налична, информацията, посочена в член 12, параграф 6. За всеки вид емисии трябва да бъде посочен методът за количествено определяне (например нива по РКООНИК или равнища по OGMP), който е използван при докладването;
- iv) по отношение на нефт и газ — дали износителят прилага регулаторни или доброволни мерки за контрол на своите емисии на метан, включително мерки, като например прегледи за откриване и отстраняване на течове или мерки за контрол и ограничаване на изпускането и изгарянето на метан. Това трябва да бъде придружено от описание на тези мерки, включително, когато има такива, доклади от прегледи за откриване и отстраняване на течове и събития по изпускане в атмосферата и изгаряне във факел по отношение на последната налична календарна година;
- v) по отношение на въглицата — дали износителят е извършил измерване и е докладвал за своите емисии на метан, независимо или като част от ангажиментите за докладване на национални инвентаризации на ПГ в съответствие с изискванията на Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата (РКООНИК) и дали това е в съответствие с изискванията за докладване по РКООНИК, или е в съответствие с международни или европейски стандарти за наблюдение, докладване и проверка на емисиите на метан. Това трябва да бъде придружено от копие от последния доклад за емисиите на метан, включително, когато е налична, информацията, посочена в член 20, параграф 6. За всеки вид емисии трябва да бъде посочен методът за количествено определяне (например нива по РКООНИК или равнища по OGMP), който е използван при докладването;
- vi) по отношение на въглицата — дали износителят прилага регулаторни или доброволни мерки за контрол на своите емисии на метан, включително мерки за

контрол и ограничаване на изпускането в атмосферата и изгарянето във факел на метан. Това трябва да бъде придружено от описание на такива мерки, включително, когато има такива, доклади от събития по изпускане в атмосферата и изгаряне във факел по отношение на последната налична календарна година;

vi) наименованието на субекта, който е извършил независимата проверка на докладите, посочени в точки iii) и v), ако има такова.