ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ

ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „ДЕЙСТВИЯ ПО КЛИМАТА“

Дирекция Б - Европейски и международни пазари на въглеродни емисии

Ръководен документ № 7

относно хармонизираната методология за безплатно разпределяне за СТЕ на ЕС след 2020 г.

**Ръководен документ относно промените в нивото на разпределяне**

*4-то издание от 5 март 2020 г.*

Ръководният документ не представя официалната позиция на Комисията и не е правно обвързващ. Настоящият ръководен документ обаче има за цел да изясни изискванията, установени в Директивата за СТЕ на ЕС и ПБР, и е от съществено значение за разбирането на тези правно обвързващи правила.

**Съдържание**

[1 Обхват на ръководния документ 3](#_Toc57296699)

[2 Правно основание, свързано с ПНР 5](#_Toc57296700)

[2.1 Членове, свързани с ПНР в ПБР 5](#_Toc57296701)

[2.2 Регламент за изпълнение на Комисията относно ПНР 5](#_Toc57296702)

[2.3 Определения, свързани с ПНР 5](#_Toc57296703)

[3 Промени в равнището на дейност - общ подход 11](#_Toc57296704)

[3.1 Първа корекция на разпределяне за подинсталация 11](#_Toc57296705)

[3.2 Оценки след корекция на разпределяне за подинсталация 13](#_Toc57296706)

[4 Докладване 12](#_Toc57296707)

[5 Нови участници и нови подинсталации 15](#_Toc57296708)

[6 Вземане в предвид на други параметри 16](#_Toc57296709)

[6.1 Вземане в предвид на енергийната ефективност 16](#_Toc57296710)

[6.2 Вземане в предвид на промените в други параметри 22](#_Toc57296711)

[7 Преустановяване на експлоатация 25](#_Toc57296712)

[Приложение 1 - Опростена блок-схема за промени в равнището на дейност 21](#_Toc57296713)

[Приложение 2 - Примери 22](#_Toc57296714)

# Обхват на ръководния документ

Настоящият ръководен документ е част от група документи, които са предназначени да подпомогнат държавите членки и техните компетентни органи в съгласуваното прилагане в целия Съюз на методологията за разпределение за четвъртия период на търговия на СТЕ на ЕС (след 2020 г.), определена с Делегиран Регламент 2019/331 на Комисията относно „Преходни правила за целия Съюз за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии съгласно член 10а от Директивата за СТЕ на ЕС.” (ПБР)**1** и Регламент за изпълнение 2019/1842 на Комисията относно корекциите на безплатното разпределение поради промени в равнището на дейност (РПРД) **2**. Ръководен документ 1 относно общите насоки за методология за разпределение осигурява преглед на законодателния контекст на групата насочващи документи. Той обяснява също как различните ръководни документи са свързани помежду си и съдържа речник на терминологията, използвана в ръководния документ**3**.

Настоящият ръководен документ предоставя насоки към компетентните органи за това как да се справят с промените в равнището на дейност на дадена подинсталация. Той също така предоставя насоки за нови участници и нови подинсталации в съществуващи инсталации, както и за прекратяване на експлоатацията. Всички тези теми са групирани в „Промени в нивото на разпределяне“ (ПНР).

Позоваванията на членове в този документ се отнасят до преразгледаната Директива за СТЕ на ЕС и ПБР.

1 ПБР са достъпни на: <http://data.europa.eu/eli/reg_del/2019/331/oj>

2 РПРД е достъпен на: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/GA/TXT/?uri=CELEX:32019R1842

3 Всички ръководни документи могат да бъдат открити на: [https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en%23tab-0-1)

# Правно основание, свързано с ПНР

## Членове, свързани с ПНР в ПБР

Членовете в ПБР, отнасящи се до ПНР, са следните:

* Определенията в:
	+ Член 2(1) относно „съществуваща инсталация“;
	+ Член 2(3) относно „подинсталация с топлинен показател“; o Член 2(6) относно „подинсталация с горивен показател“; o Член 2(12) относно „начало на нормална експлоатация“;
	+ Член 2(15) относно „период на разпределяне“;
* Членове 5, 17 и 18 за нови участници;
* Член 23 за промени в разпределението на дадена инсталация;
* Член 26 за прекратяване на експлоатацията на дадена инсталация.

В допълнение, определението за „група“ в Член 2(11) от Директива 2013/34/ЕС относно годишните финансови отчети, консолидираните отчети и свързаните с тях доклади, също е от значение.

## Регламент за изпълнение на Комисията относно ПНР

Съдържанието на настоящия ръководен документ се основава главно на Регламент за изпълнение 2019/1842 на Комисията относно корекциите за безплатното разпределение поради промени в равнището на дейност (РПРД), тъй като този регламент се фокусира специално върху ПНР. Следователно целият този регламент е от значение за тази тема.

Членовете, които ще бъдат конкретно подчертани, са следните:

* Член 2 относно определенията (вж. Раздел 2.3 от настоящия ръководен документ);
* [Член 3 относно изискванията за докладване (вж. Раздел 4](#_bookmark8) от настоящия ръководен документ);
* [Член 4 относно средните равнища на дейност (вж. Раздел 3](#_bookmark5) от настоящия ръководен документ);
* [Член 5 относно корекциите на безплатното разпределяне поради ПНР (вж. Раздел 3](#_bookmark5) от настоящия ръководен документ);
* [Член 6 относно други промени в експлоатацията на инсталацията (вж. Раздел 6](#_bookmark10) от настоящия ръководен документ).

## Определения, свързани с ПНР

С ПНР са свързани основно следните определения:

* Определението за **средно равнище на дейност** (СРД) в Член 2(1) от РПРД гласи, че: *„средно равнище на дейност“ означава за всяка подинсталация аритметичната средна стойност на съответните годишни равнища на дейност за двете календарни години, предхождащи представянето на доклад, посочен в Член 3(1);*

Това означава, че средното равнище на дейност за година Y (AALSubA, Y) за подинсталация A се определя, както следва, въз основа на равнищата на дейност на подинсталация A през години Y-1 и Y-2 (ALSubA, Y-1 и ALSubA, Y-2):



* Определението за **съществуваща инсталация** в Член 2(1) от ПБР гласи, че:

*„съществуваща инсталация“ означава всяка инсталация, извършваща за първи път една или повече дейности, изброени в Приложение I към Директива 2003/87/ЕО, или дейност, включена в системата на Европейския съюз за търговия с емисии (СТЕ на ЕС), в съответствие с Член 24 от тази Директива, която е получила разрешение за емисии на парникови газове преди или след:*

1. *30 юни 2019 г. за периода 2021-2025 г.,*
2. *30 юни 2024 г. за периода 2026-2030 г.;*

И обратно, инсталация, която за първи път извършва една или повече дейности, изброени в Приложение I към Директивата и е получила разрешение за емисии на парникови газове след 30 юни 2019 г. за периода 2021-2025 г. (съответно след 30 юни 2024 г. за периода 2026-2030 г.) ще се счита за **нов участник** за съответния период на разпределяне във фаза 4.

Трябва да се отбележи, че в случай на разрешение за парникови газове, получено между 1 юли 2024 г. и 31 декември 2025 г., инсталацията ще се счита за нов участник и през двата периода на разпределяне. Това обаче няма да повлияе на процеса на докладване, тъй като един и същ образец ще се използва непрекъснато от един период на разпределяне към следващия. В случай на разрешение за парникови газове, получено между 1 юли 2019 г. и 31 декември 2020 **4** г., инсталацията ще се счита за нов участник както във фаза 3, така и в първия период на разпределяне на фаза 4; в този случай инсталацията трябва да кандидатства за безплатно разпределяне след фаза 3 на новите участници за 2019 г. и 2020 г. и след фаза 4 на новите участници за 2021 г. (със заявление, което ще включва данни от 2019 г. и/или 2020 г. според случая).

По същия начин, подинсталация, която е част от съществуваща инсталация или от нов участник и за която е вярно едно от следните:

* + Подинсталацията има AL> 0 за първи път след 30 юни 2019 г. **5** за периода 2021-2025 г. (съответно след 30 юни 2024 г. за периода 2026-2030 г.),

ИЛИ

* + Подинсталация, която възобновява своята експлоатация, след като я е преустановила,

ще се счита за **нова подинсталация** за съответния период на разпределяне във фаза 4.

Трябва да се отбележи обаче, че новите подинсталации в съществуващи инсталации не се считат за нови участници в ревизираната директива за СТЕ на ЕС (вж. също раздел 4.2 от ръководния документ)

**4** За ситуации, при които дадена инсталация получава разрешение за парникови газове между 1 януари 2018 г. и 30 юни 2019 г., моля, вижте раздел 6.2 от Ръководен документ 2 за определяне на разпределянето на ниво инсталация.

**5** За подинсталации в съществуваща инсталация, които са започнали експлоатация между 1 януари 2018 г. и 30 юни 2019 г., се прилага Член 15(7) от ПБР, моля, вж. Раздел 6.2 от Ръководен документ 2 за определяне на разпределянето на ниво инсталация.

Документ 2 за определяне на разпределянето на ниво инсталация). При изчисляването на окончателното разпределяне, прилагането на междусекторния корекционен коефициент или на линейния коефициент на намаляване се извършва на ниво инсталация; следователно за нови подинсталации, които са част от нов участник, ще се прилага ЛКН в съответствие с останалата част от инсталацията, докато за нови подинсталации, които са част от съществуваща инсталация, която не е електрогенератор, ще се прилага МСКК в съответствие с останалата част от инсталацията.

* Определението за **група** в Член 2(6) от РПРД се позовава на Член 2(11) от Директива 2013/34/ЕС, който гласи, че:

*„група“ означава предприятие майка и всички негови дъщерни предприятия;****6***

* Определението за **начало на нормална експлоатация** в Член 2(12) от ПБР гласи, че:

*„начало на нормална експлоатация“ означава първия ден от експлоатацията;*

*Освен това, в съответствие с Ръководен документ 2 за определяне на разпределянето на ниво инсталация, първият ден на експлоатация се определя като първия ден, в който равнището на дейност е по-високо от 0.*

* Определението за **инсталация, чиято експлоатация е преустановена** в Член 26 от ПБР гласи, че:

*„Счита се, че дадена инсталация е преустановила своята експлоатация, когато е изпълнено някое от следните условия:*

1. *съответното разрешение за емисии на парникови газове е отнето, включително ако инсталацията вече не отговаря на праговете на дейностите, изброени в Приложение I към Директива 2003/87/ЕО;*
2. *инсталацията вече не работи и е технически невъзможно да възобнови своята експлоатация.“*

По същия начин, **подинсталация ще се счита, че е преустановила своята експлоатация**, ако подинсталацията вече не работи и е технически невъзможно да възобнови своята експлоатация. Ако е възможно подинсталацията да възобнови своята експлоатация, тогава ще се прилагат правилата ПНР (вж. пример 13 в Приложение 2).

6 „Групата“ включва предприятието майка и всички негови дъщерни предприятия (тези предприятия, които се контролират от предприятието майка). Член 22 от Директива 2013/34/ЕС съдържа допълнителни елементи, характеризиращи връзката между предприятие майка и дъщерно предприятие (например предприятието майка има мнозинство от гласовете на акционерите или членовете в дъщерно предприятие, предприятието майка има право да назначи или отстрани мнозинството от членовете на административния, управителния или надзорния съвет на дъщерно предприятие и в същото време е акционер или член на това дъщерно предприятие и т.н.)

https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32013L0034

# Промени в равнището на дейност - общ подход

Във фаза 4 размерът на безплатното разпределяне може да бъде повлиян от промени в равнището на дейност, нагоре или надолу. Промените ще бъдат взети под внимание въз основа на годишните отчетени равнища на дейност [(вж. Раздел 4](#_bookmark8) от този ръководен документ за допълнителни насоки за докладване). Освен това евентуалното въздействие на мерките за енергийна ефективност, както и въздействието, свързано с други параметри, могат да бъдат взети под внимание (вж. Раздел [6](#_bookmark10) от този ръководен документ за тази конкретна тема). Опростена блок-схема за промени в равнището на дейност може да се намери в Приложение I.

## Първа корекция на разпределяне за подинсталация

**Ако** през дадена година Y, за подинсталация, **която е имала разпределяне въз основа на ИРД през година Y-1**

(ако е имало корекция на разпределянето, тогава трябва да се следва подходът в Раздел 3.2):

**Условие 1:** Средното равнище на дейност (СРД) е с X% по-високо или по-ниско от историческото равнище на дейност (ИРД) на подинсталация, с абсолютна стойност X > 15%,

И



**Условие 2:** Получената промяна в предварителното годишно разпределяне съответства най-малко на разлика от 100 квоти, разпределени безплатно за подинсталацията, в сравнение с последното предварително годишно разпределяне, определено за тази подинсталация за година Y,

**Следователно** разпределянето на тази подинсталация ще бъде коригирано през година Y. Новото разпределяне през година Y ще бъде изчислено, използвайки точното СРД вместо ИРД (СРД не е закръглено, но разпределянето трябва да бъде закръглено до най-близката квота).

По отношение на условие 1, във всяка година препратката, която трябва да се използва за оценка на уместността на корекцията на разпределянето, винаги е ИРД на подинсталацията. ИРД се изчислява по време на събирането на данни от националните мерки за прилагане на съществуващи инсталации, които са работили поне цяла календарна година през базовия период и се изчислява на базата на първата пълна AL календарна година за подинсталациите (съществуващи или нови участници), които не отговарят на този критерий.

По отношение на условие 2, препратката, която трябва да се използва, за да се оцени дали промяната съответства на поне 100 квоти, е годишният предварителен размер на безплатното разпределяне на подинсталацията през година Y. Това разпределяне трябва да се разбира като предварително разпределяне (както се изчислява в съответствие с Член 16, параграфи 2 и 5 и Членове 19 до 22 от ПБР, т.е. като се вземат предвид всички корекции за използването на топлина от производството на азотна киселина и/или изгарянето на отпадъчни газове, които не са безопасни, и/или други корекции (например топлина от инсталации извън СТЕ), но преди да се приложат коефициентът на изтичане на въглерод и линейният коефициент на намаление или междусекторните корекционни коефициенти.

Вж. примери 1 и 2 в Приложение 2, които илюстрират този подход.

## Оценки след корекция на разпределяне за подинсталация

Ако през дадена година Y е идентифицирана промяна на равнището на дейност, която е довела до корекция на разпределянето в Y за подинсталация (въз основа на стойност X в Раздел 3.1), тогава уместността на допълнителните корекции на разпределянето въз основа на СРД през година Y+1 и/или следващите години за тази подинсталация ще бъдат оценени, както следва. СРД за година Y+1 и/или следващите години ще бъдат сравнени с ИРД:



Това означава, че дори ако дадено разпределяне е коригирано, препратката, която ще се използва в

следващите години, за да се прецени дали все още е необходима корекция, няма да бъде предишната СРД, а ще остане ИРД. В горния пример, през година Y+1, СРД от година Y+1 отново ще бъде сравнено с ИРД.

В съответствие с Член 5 от РПРД, корекция в разпределянето ще се извърши само ако стойността abs(Z) „надвишава най-близкия интервал от 5%, над 15% промяна, която е причинила предишната корекция на безплатното разпределяне към тази инсталация“ .

Следователно Abs(Z) трябва да се сравнява с abs(X), където X представлява отклонението на СРД от ИРД на предишната корекция на разпределянето, както е изчислено през предходната година Y (вж. Раздел 3.1). Ако abs(Z) все пак надвишава прага от 15% и ако освен това е в различен амплитуден интервал от 5% от abs(X), ще се извърши корекция. Интервалите от 5%, които трябва да се вземат предвид над първоначалния праг от 15%, означават, че праговете, както за корекции нагоре, така и за надолу, са 15%, 20%, 25%, 30%, 35% и т.н. Така че с други думи, ако стойността на abs(X) е 17%, тогава ще се извърши корекция, ако стойността на abs(Z) е над 20%; ако стойността на abs(Z) е 19%, тя ще бъде в същия интервал от 5% (т.е. в този случай 15-20%) като abs(X) и по този начин няма да се извърши корекция.

По-долу са дадени няколко илюстративни примера.

**Примери за уместност на корекциите на разпределянето за година Y+1** *(година Y+1 по-долу представлява година Y+1 и/или следващите години според случая)*

#### Случай 1: abs(Z) < 15%

Примери за ситуации за Случай 1:

- X=+17% и Z=+8%



- X=-17% и Z=-8%



В такъв случай абсолютната стойност на СРД вече не надвишава ИРД поне с 15%. Разпределянето за година Y+1 ще бъде изчислено с помощта на ИРД.

#### Случай 2: 15% < abs(Z) < най-близкият интервал под abs(X)

Примери за ситуации за Случай 2:

- X=+21% и Z=+18%



- X=-21% и Z=-18%



В такъв случай разпределянето на подинсталацията отново ще бъде коригирано, ако получената промяна на разпределянето съответства най-малко на 100 квоти (в сравнение с годишното предварително разпределяне на подинсталацията през година Y). Корекцията ще се извърши през година Y+1 и новото разпределяне ще бъде изчислено, като се използва точното СРД вместо ИРД.

В първия пример полученото разпределяне трябва да бъде по-високо от годината Y-1, но по-ниско от годината Y. Във втория пример полученото разпределяне трябва да бъде по-ниско от годината Y-1, но по-високо от годината Y.

#### Случай 37: най-близкият интервал под abs(X) < abs(Z) < най-близкият интервал над abs(X)

Примери за ситуации за Случай 3:

- X=+21% и Z=+23%



- X=-21% и Z=-23%



В такъв случай промяната в година Y+1 не се счита за достатъчно значима в сравнение с промяната в година Y и следователно разпределянето през година Y+1 ще остане същото като разпределянето през година Y.

#### Случай 4: abs(Z) > най-близкият интервал над abs(X)

Примери за ситуации за Случай 4:

- X=+18% и Z=+21%



- X=-18% и Z=-21%



**7** Трябва да се отбележи, че това са примери за възможни очаквани ситуации, с цел да се илюстрира и помогне да се разбере общият подход. Случаите обаче не обхващат непременно всички ситуации. По-конкретно, ситуации, при които има спад с повече от 15% за една година и увеличение с приблизително същия размер през следващата година, ще доведат до корекция. Подобна ситуация не е обхваната от Случай 3.

В такъв случай разпределянето на подинсталацията отново ще бъде коригирано, ако получената промяна на разпределянето съответства най-малко на 100 квоти (в сравнение с годишното предварително разпределяне на подинсталацията през година Y). Корекцията ще се извърши през година Y+1 и новото разпределяне ще бъде изчислено, като се използва точното СРД вместо ИРД.

В случай на увеличаване на разпределянето, полученото разпределение трябва да бъде по-високо, отколкото през годината

Y. В случай на намаляване на разпределянето, полученото разпределение трябва да бъде по-ниско, отколкото през годината Y.

Вж. пример 3 в Приложение 2, който илюстрира този подход.

# Докладване

В съответствие с Членове 4 и 5 от ПБР и Член 3(1) от РПРД, започвайки през 2021 г., всички инсталации, на които е дадено безплатно разпределяне през периода 2021-2025 г. или 2026-2030 г., имат годишното задължение за докладване на данни, свързани с равнищата на дейност (РД) на техните подинсталации през предходната година; тези подинсталации включват тези, които са били част от последния доклад (доклад за базовите данни, доклад за равнището на дейност или доклад за нов участник, според случая), включително всички нови подинсталации и с изключение на подинсталациите, които са преустановили експлоатация и чието прекратяване е вече докладвано през предходната година (не се отчитат данни за подинсталациите, за които се съобщава, че са преустановили експлоатация). По изключение за първото изпълнение през 2021 г. трябва да се докладват данните от **двете** предходни години (2019 и 2020 г.) **89**.

Минималните данни за докладване са:

* Данни за равнището на дейност на всяка подинсталация;
* Данни, изброени в Раздели 1, с изключение на 1.3 (в) и 2.3 до 2.7 от Приложение IV на ПБР;
* Информация, свързана със структурата на групата, към която принадлежи инсталацията, ако има такава;
* Информация за това дали някоя подинсталация е преустановила експлоатация;
* Възможни допълнителни изисквания за данни в държава-членка, включени в Приложение IV на ПБР или посочени в неговия параграф 1.

Данните трябва да бъдат докладвани в **доклад за РД** и образец за това ще бъде предоставен от Комисията (компетентният орган (КО) може да избере да предостави различен образец или формат за доклад за РД, при условие че отговаря на минималния изисквания за докладване на данните). Докладът за РД трябва да се представи на КО заедно с доклад за проверка до 31 март всяка година, освен ако държавата-членка не е определила по-ранен срок. Съществуващи инсталации, които са работили по-малко от пълна календарна година през референтния период, ще докладват своите данни по същия начин, както останалите съществуващи инсталации, чрез този доклад за РД, а данните, които те предоставят в първия си доклад, ще бъдат използвани за определяне на тяхното ИРД.

За да улеснят процеса на корекция на разпределянето, държавите-членки могат да вземат решение за някое от следните:

* Изискване за представяне на предварителен доклад за РД, с всички налични данни до датата, определена от държавата-членка (в случай на такъв предварителен доклад за РД, който може да бъде доклад, който все още не е проверен, окончателна версия, която е била проверена също ще се изисква в рамките на уговорения срок);
* Спиране на издаването на квоти за безплатни емисии, докато КО не установи, че няма изискване за коригиране на разпределянето за тази инсталация или Комисията не приеме решение в съответствие с Член 23(4) от Делегиран Регламент (ЕС) 2019/331 относно корекциите към разпределянето за тази инсталация;

**8**  За сроковете за докладване в случай на нови участници и нови подинсталации, вижте Раздел [5.](#_bookmark9)

**9** Само инсталациите, които ще влязат в схемата през втория подпериод, могат да бъдат в ситуацията да докладват по същия начин данни от двете години 2024 и 2025 в първия си доклад за РД.

* Искане за възстановяване на всички излишни разпределени квоти.

В случай на някакъв проблем в процеса на проверка (напр. липса на проверка на окончателния доклад, несъответствие), КО може да направи консервативна оценка на РД на подинсталациите при оценката на възможни промени в РД. Под консервативен трябва да се разбира, че е в съответствие с Раздел

5.6.3 от Ръководен документ 5 за мониторинг и докладване във връзка с правилата за безплатно разпределяне. Както е посочено в този ръководен документ: „Консервативен“ означава, че е определен набор от предположения, за да се гарантира, че няма да се стигне до подценяване на приписаните емисии на дадена подинсталация или преоценка на нейното равнище на дейност.

# Нови участници и нови подинсталации

В съответствие с Членове 4 и 5 от ПБР и Член 3(1) от РПРД, започвайки през 2021 г., новите участници в период на разпределяне във фаза 4 могат да кандидатстват за безплатни квоти. Като част от заявлението си, те ще трябва да представят своя доклад за данните за новия участник през годината след първата пълна календарна година на експлоатация. Този доклад, дефиниран в Член 5(2) от ПБР и посочен в Член 6 на РПРД, ще бъде същият като образеца на доклада за РД, който ще бъде предоставен от Комисията, както е посочено в предишния раздел. Това означава, че ако дадена инсталация започне да работи след 1 януари на година Y, тя ще има задължението да представи първия си доклад за РД в началото на Y+2. Този първи доклад трябва да съдържа данни за двете години Y и Y+1. Операторът може също да избере да подава данни, свързани с година Y, вече през Y+1, а през Y+2 да подава само данни, свързани с експлоатацията през Y+1; в този случай операторът ще има възможността да получи безплатното си разпределяне, свързано с година Y, вече през година Y+1.

По подобен начин операторът може да включи нова подинсталация, която е започнала експлоатация след 1 януари на година Y в своя доклад за РД в годината след първата пълна календарна година на експлоатация на тази нова подинсталация (т.е. в началото на година Y+2). Той може да включва и нова подинсталация за първи път през следваща година. Този доклад трябва да съдържа данни, отнасящи се за двете години Y и Y+1. Операторът може също да избере да включи новата подинсталация в доклада за РД след годината на започване на експлоатацията на тази нова подинсталация; в този случай операторът ще има възможност да получи безплатно разпределяне, свързано с тази нова подинсталация през година Y, вече през година Y+1.

ИРД на нова подинсталация и на подинсталации в инсталация на нов участник се основава на РД на първата пълна календарна година на експлоатация на съответната подинсталация.

[Общият подход за промени в равнището на дейност (вж. Раздел 3](#_bookmark5)) ще започне да се прилага за тези подинсталации само след първите три календарни години на експлоатация. С други думи, за такава подинсталация, която е започнала да работи през година Y (след 1 януари), разпределянето ще се изчисли, както следва:

* Разпределяне за година Y: на база РД през година Y;
* Разпределяне за година Y+1: на база РД през година Y+1 (това РД ще определи и ИРД на подинсталацията);
* Разпределяне за година Y+2: на база ИРД;
* Разпределяне за година Y+3 и следващите години: изчислено въз основа на правилата за промени в [равнището на дейност, ако е приложимо (правила, описани в Раздел 3](#_bookmark5)).

Вж. пример 4 в Приложение 2, който илюстрира този подход.

# Вземане в предвид на други параметри

Разпределянето може да бъде повлияно от други параметри, различни от промените в равнището на дейност. Сред тях са:

* Мерки за енергийна ефективност (вж. Раздел 6.1);
* Промени в други параметри (вж. Раздел 6.2), включително:
	+ Промени в количеството отработени газове, изгорени по причини, които не са свързани с безопасността;
	+ Промени в количеството топлина, внесена извън СТЕ (или от инсталация, произвеждаща азотна киселина), която да се използва в периметъра на продуктовия показател;
	+ Промени в коефициента на заменяемост:
	+ Промени, свързани с паров крекинг и подинсталации с продуктов показател за винилхлориден мономер.

## Вземане в предвид на енергийната ефективност

Когато аспектите на енергийната ефективност оказват въздействие върху РД на дадена подинсталация, това може да се вземе предвид при изчисляването на размера на безплатното разпределяне на подинсталация въз основа на топлинен или горивен показател, ако критериите, обяснени тук, са изпълнени.

#### Изчисляване на ефективността

За да се оцени въздействието на енергийната ефективност, следните параметри ще бъдат оценени чрез сравняване на техните стойности със стойностите в изходните данни или в доклада за данните за новия участник (с други думи (средните) стойностите, изчислени през годината (годините) на ИРД), със средната стойност на техните стойности през предходните две години:

* + В случай на подинсталация с топлинен показател:

*Топлинна ефективност = Количество използвана топлина за производството на всеки продукт*

 *Количество продукция от този продукт*

* + В случай на подинсталация с горивен показател:

*Горивна ефективност = Количество използвано гориво за производството на всеки продукт*

*Количество продукция от този продукт*

Средната ефективност ще бъде тези стойности, осреднени през предходните две години, напр.:

*Средна топлинна ефективност = Топлинна ефективностY-1 + Топлинна ефективностY-2*

 *2*

За базовите ефективности стойностите на базовите години трябва да бъдат осреднени, като се вземат предвид годините, които се считат за ИРД.

Ефективностите трябва да се изчисляват поотделно за всяка година и за всеки продукт, обхванат от PRODCOM кода, който се произвежда с топлината или горивото на съответните подинсталации. Продукти с подобни PRODCOM, които допринасят с по-малко от 5% за ИРД, могат да бъдат изчислени на обобщена основа, ако е приложимо. За да се оцени въздействието на енергийната ефективност, тези ефективности трябва да се комбинират, като се използват методологии в съответствие с одобрения ПММ. С други думи, подходът трябва да е в съответствие с изчисленията на ниво производство, ако такива изчисления са включени в ПММ; ако такива изчисления не са включени в ПММ, тогава операторът трябва да актуализира ПММ с методологията, използвана при изчислението и актуализацията трябва да бъде одобрена от КО.

В случай на няколко произведени продукта, доказателството за повишаване на енергийната ефективност с повече от 15% следва да се отнася до цялата подинсталация и следователно до всички продукти в подинсталацията, произведени в инсталацията на СТЕ. Това правило за енергийна ефективност не може да се прилага за промени в производството извън инсталацията (например топлина, изнесена за инсталация, която не е СТЕ). Това обаче не означава, че енергийната ефективност трябва да се подобри за всички произведени продукти, а че 15% трябва да бъдат достигнати за подинсталацията като цяло, независимо кой от произведените продукти е увеличил своята енергийна ефективност.

В случай на няколко продукта, пропорционалната ефективност се претегля от топлината, консумирана от всеки продукт, т.е. изчислява се по следния начин (със същия подход в случай на повече от два продукта):

*Пропорционална ефективност*

= *Ефективност прод.1 × Топлина, допринесена към прод.1*

*Сума на топлината, допринесена до двата продукта*

+ *Ефективност прод.2 × Топлина, допринесена към прод.2*

*Сума на топлината, допринесена до двата продукта*

Средната пропорционална ефективност е средната стойност на тази стойност през предходните две години.

Трябва да се отбележи, че правилото за енергийна ефективност може да се прилага само в случай на топлина или гориво, използвани за производството на конкретен продукт. Следователно, ако на продукт не може да бъде зададен PRODCOM код, това правило не може да се приложи**10**. По-специално, това правило няма да се прилага за отопление на помещения, освен в случай на отопление на офиси или столове, както е описано на страница 19, Раздел 3.2 от Ръководен документ 2 за определяне на разпределянето на ниво инсталация (в този случай това отопление е за да бъде зададен PRODCOM на най-подходящия производствен процес в рамките на инсталацията, в съответствие с дефиницията за нейното състояние на излагане на въглеродни течове).

Освен това за някои продукти е обичайна практика в индустрията да се използва референтна чистота или нормализирани производствени стойности в съответствие с референтната чистота. В този случай тези стойности следва да се използват и като референтни за изчисляване на енергийната ефективност.

**10** Очаква се само топлината, включена в подинсталация за централно отопление, да не е свързана с PRODCOM код.

#### Прилагане на правилото за енергийна ефективност в случай на намаляване на РД

Ако РД на подинсталация за топлина или гориво е намаляло с повече от 15%, но операторът може да докаже, въз основа на топлинната или горивната ефективност, че това се дължи на увеличаване на енергийната ефективност с повече от 15%, тогава намаляването на РД няма да доведе до намаляване на разпределянето за тази подинсталация. 15% трябва да бъдат изпълнени единствено чрез прилагането на мерки за енергийна ефективност, т.е. ако общото намаление на РД с 17% се дължи само частично и с по-малко от 15% на мерките за енергийна ефективност (например 10% поради мерките за енергийна ефективност и 7% поради намаляване на РД), тогава това правило няма да се прилага и разпределянето на подинсталацията ще бъде намалено.

Промяна в енергийната ефективност без въздействие върху РД ще доведе до промяна в разпределянето,

т.е. ако РД намалява с по-малко от 15%, не може да се обмисля корекция, независимо от евентуално приложените мерки за енергийна ефективност.

С други думи, ако през година Y оценката на СРД на топлинна подинсталация (съответно горивна подинсталация) би довела до намаляване на разпределянето (въз основа на общия подход[, описан в Раздел 3](#_bookmark5)), но операторът може да докаже че средната топлинна ефективност (съответно горивна ефективност) през годините Y-1 и Y-2 е най-малко 15% по-висока от ефективността през годината на ИРД, тогава разпределянето на тази подинсталация няма да бъде намалено през годината Y.

Ако енергийната ефективност на дадена подинсталация се е увеличила, но въздействието върху РД на тази подинсталация не е поне равно на 15%, тогава няма да има въздействие върху разпределянето на подинсталацията.

За да приложи правилото за енергийна ефективност, операторът трябва да докаже на КО, че промяната в равнището на дейност не е свързана с промяна на производствените нива на подинсталацията, а поради повишената енергийна ефективност на тази подинсталация. Ако КО счита, че промяната в енергийната ефективност не оправдава промяната в равнището на дейност, тогава разпределянето трябва да се коригира (например, ако увеличението на енергийната ефективност е 16%, но намаляването на равнището на дейност е много по-високо, КО може да помисли, че операторът не е доказал, че промяната в равнището на дейност не се дължи на промяна в производството). Ако КО приема, че промяната в равнището на дейност е оправдана от промяната в енергийната ефективност, тогава разпределянето не се коригира.

#### Прилагане на правилото за енергийна ефективност в случай на увеличаване на РД

След изчисляването на СРД, ако по искане на КО, операторът не може да докаже, че увеличението на РД на дадена подинсталация за топлина или гориво с поне 15% се дължи на промяна в производствените нива на подинсталацията, а не до намаляване на енергийната ефективност на тази подинсталация, тогава КО може да отхвърли корекцията на безплатното разпределяне. Доказването трябва да се основава на сравнение на стойностите на коефициентите, представени в началото на тази глава в годината на ИРД, със средната стойност на техните стойности през двете години, предхождащи оценката.

В този случай, преди да вземе решение, КО ще поиска от оператора да обоснове защо нивото на разпределяне трябва да бъде коригирано.

#### Пълно прилагане на правилата

Тези правила могат да се прилагат напълно, т.е. не могат да се прилагат само за част от промяна на РД. Следователно, когато е изпълнен 15% критерият за енергийна ефективност, правилото или се прилага, когато предоставените доказателства представляват достатъчна обосновка, или не се прилага, ако доказателствата са недостатъчни.

#### Промени през следващите години

Също така може да има случаи, когато правилото за енергийна ефективност се прилага за една година, тъй като операторът е успял да предостави доказателства, че намаляването на РД е свързано с увеличение на енергийната ефективност над 15%, но в по-късните години енергийната ефективност не се увеличава повече, докато РД намалява допълнително; в такъв случай КО може да прецени, че въпреки че правилото, приложено през първата година, то вече няма да се прилага през следващите години, тъй като увеличаването на енергийната ефективност не оправдава намаляването на равнището на дейност. В такива случаи КО може да реши разпределянето да бъде коригирано (вж. пример 5б).

Вж. примери 5, 5б, 6 и 7 в Приложение 2, които илюстрират този подход.

## Вземане в предвид на промените в други параметри

При изчисляването на безплатното разпределяне трябва да се вземат предвид други параметри освен РД, които в някои случаи могат да се развият с течение на времето. По-специално промяната в следните параметри може да окаже влияние върху разпределянето:

* Количество отработени газове, изгорени не поради съображения за безопасност, в случай на подинсталация с продуктов показател след 2025 г.;
* Количество топлина, внесена извън СТЕ (или от инсталация, произвеждаща азотна киселина), в случай на подинсталация с продуктов показател;
* Заменяемост на фактора гориво и електричество;
* Количество на допълнително захранване с водород, етилен и/или HVC в случай на подинсталация с продуктов показател за паров крекинг;
* Корекционен коефициент, свързан с водорода, в случай на подинсталация за продуктов показател за винилхлориден мономер.

В подинсталации, за които един или повече от тези параметри са от значение, развитието на тези параметри трябва да се изчислява всяка година заедно със СРД, за да се оцени евентуалното въздействие върху разпределянето. Оценката трябва да се направи по подобен начин, както в случай на промени в РД, т.е.

*Средна стойност на параметър𝑆𝑢𝑏𝐴,𝑌 = Параметър𝑆𝑢𝑏𝐴,𝑌−1 + Параметър𝑆𝑢𝑏𝐴,𝑌−2*

*2*

Ако средната стойност на параметър е по-висока или по-ниска с поне 15% в сравнение със стойността на параметъра, използван за изчисляване на първоначалното разпределяне (или параметърът, използван в последното изпълнение на националните мерки за прилагане, или за новите участници, параметърът, свързан с първата пълна календарна година) и всяко въздействие по отношение на предварителната промяна на разпределянето е най-малко равно на 100 квоти в сравнение с предварителното разпределяне през предходната година, тогава новото разпределяне трябва да се изчисли през година Y, като се използва стойността на средната стойност на параметъра. Подходът в изчислението [трябва да отразява подхода, описан в Раздел 3](#_bookmark5).1.

Тези промени са независими от промените в РД, които могат да се случат в дадена подинсталация и могат да бъдат допълнение към такива промени. Ако както промяна в РД, така и промяна, дължаща се на един от тези параметри, са от значение за промените в разпределянето, всяка промяна трябва да достигне минималния праг от 100 квоти (вж. Условие 2 в Раздел 3.1). С други думи, промяната на РД трябва да доведе до промяна от поне 100 квоти, които да бъдат взети предвид при предварителното разпределяне, а промяната, свързана с параметъра, също трябва да доведе до промяна от поне 100 квоти, които трябва да бъдат взети при предварителното разпределяне.

Вж. примери 8, 9, 10 и 11 в Приложение 2, които илюстрират този подход.

# Преустановяване на експлоатация

Ако се докладва, че дадена подинсталация е преустановила експлоатацията си през година Y, безплатното разпределяне на тази подинсталация ще бъде зададено на 0 от година Y+1.

Ако се докладва, че дадена инсталация е преустановила експлоатацията си през година Y, няма да бъде издадено разпределяне за тази инсталация от година Y+1. Ако дадена инсталация е преустановила експлоатацията си и не е ясно дали същата ще се възобнови, държавата-членка може да спре издаването на квоти за тази инсталация, докато се изясни ситуацията на инсталацията.**11**

Вж. примери 12 и 13 в Приложение 2, които илюстрират този подход.

**11** Ако дадена инсталация е преустановила експлоатацията си през година Y и все още е възможно да я възобнови, разпределянето може да бъде спряно през година Y+1 до изясняване на ситуацията. Ако тази инсталация не се рестартира и напълно преустанови експлоатацията си на по-късен етап, нейното разпределяне ще бъде коригирано на 0 от годината Y+1.

# Приложение 1 - Опростена блок-схема за промени в равнището на дейност



Прил. предходната година?

Приложи ИРД

Приложи предходния СРД

Приложи текущия СРД

Изчисли СРД

Начална дата

< 2 години?

# Приложение 2 - Примери

В примерите, изброени в това приложение, стойността на ИРД е посочена в таблиците в клетка с жълт фон, а на графиките с червена линия. Стойностите в червено в таблиците показват или параметри, които са достигнали праг и по този начин (може би) са предизвикали промяна, и/или промяна на разпределянето в сравнение с предишното разпределяне.

### Пример 1 - Промени в равнището на дейност

В този пример няма промяна в разпределянето през 2021 г., тъй като промяната в РД е равна на 15%, но не надвишава 15%. През 2022 г. промяната в РД надхвърля 15% (в намаление) и следователно разпределянето се коригира (намалява) съответно. През 2023 г. промяната в РД отново е под прага от 15%, следователно разпределянето отново е равно на ИРД. Накрая през 2025 г. разпределянето се увеличава след увеличение на РД с повече от 15%.

|  |
| --- |
| ***Пример 1 - Промени в РД*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност** | **100 000** | 80 000 | 90 000 | 79 000 | 110 000 | 110 000 | 124 000 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 85 000 | 84 500 | 94 500 | 110 000 | 117 000 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | -15,00% | **-15,50%** | **-5,50%** | 10,00% | **17,00%** |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | 100 000 | **84 500** | **100 000** | 100 000 | **117 000** |

### Пример 2 - Минимален праг

В този пример прагът от 15% от промяната на РД е достигнат през 2021 г., но промяната представлява по-малко от 100 квоти (намаляване на 77 квоти в сравнение с предишното разпределяне) и следователно разпределянето не се влияе. През 2022 г. промяната в разпределянето е над 100 (намаляване на 140 квоти в сравнение с разпределянето през 2021 г.) и разпределянето се намалява в съответствие с намаляването на РД. През 2023 г. промяната в РД достигна нов праг, но промяната в разпределянето е по-малка от 100 квоти (намаляване на 60 квоти в сравнение с разпределянето през 2022 г.). През 2024 г. промяната на РД отново ще предизвика промяна, но промяната в разпределянето е под 100 квоти. И накрая през 2025 г., нивото на РД вече не надвишава 15% промяна в сравнение с ИРД. Следователно, тъй като промяната в разпределянето е над 100 (165 повече квоти, отколкото през 2024 г.), разпределянето се коригира обратно до ниво на ИРД.

Забележка: минималният праг се прилага преди прилагането на фактора на излагане на въглеродни течове, линейното намаляване или междусекторния корекционен фактор.

|  |
| --- |
| ***Пример 2 - Минимален праг*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност** | **500** | 426 | 420 | 300 | 300 | 500 | 550 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 423 | 360 | 300 | 400 | 525 |
| **Промяна в количеството квоти** |  |  |  | -77 | **-140** | -60 | 40 | **165** |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | **-15,40%** | **-28,00%** | **-40,00%** | **-20,00%** | **5,00%** |
| **Безплатно разпределяне****(BM=1, CL=1, CSCF=1)** |  |  |  | 500 | **360** | 360 | 360 | **500** |

### Пример 3 - Няколко промени в различни интервали

В този пример разпределянето се коригира през 2021 г. след увеличение на СРД с повече от 15%. През 2022 г. разпределянето остава същото като през 2021 г., тъй като въпреки по-нататъшното увеличение на СРД, новият праг от 20% не е достигнат (най-близкият интервал над 15%). През 2023 г. промяната в СРД е над 20%, което води до корекция на разпределянето. През 2024 г. допълнителният праг от 25% е надвишен, което задейства поредната корекция на разпределянето. През 2025 г. промяната в СРД остава в същия интервал от 5%, както през 2024 г., следователно разпределянето остава същото като през 2024 г.

|  |
| --- |
| ***Пример 3 - Промени над ± 15% и последващи промени ± 5%*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност** | **100 000** | 110 000 | 122 000 | 114 000 | 130 000 | 124 000 | 132 000 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 116 000 | 118 000 | 122 000 | 127 000 | 128 000 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | **16,00%** | 18,00% | **22,00%** | **27,00%** | 28,00% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | **116 000** | 116 000 | **122 000** | **127 000** | 127 000 |

### Пример 4 - разпределяне за нова подинсталация

Този пример илюстрира разпределянето, което се дава на нова подинсталация, която започва [да работи през 2025 г. (година Y в Раздел 5](#_bookmark9); подинсталацията се счита за нова подинсталация за двата периода на разпределяне). Разпределянето, дадено през 2025 г. и 2026 г., се основава на РД в тези конкретни години (разпределянето през 2025 г. е част от първия период на разпределяне). РД от 2026 г. определя ИРД на подинсталацията, тъй като това е РД на първата пълна календарна година на експлоатация. Разпределянето през 2027 г. се основава на ИРД. СРД ще се изчислява само от 2028 г. (Y+3) за възможни промени в разпределянето.

|  |
| --- |
| ***Пример 4 - Нова подинсталация*** |
| **Година** | **2024** | **2025** | **2026 (ИРД)** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **Равнище на дейност** | N/A | 50 000 | **100 000** | 120 000 | 115 000 | 119 000 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  | N/A | N/A | N/A | 110 000 | 117 500 | 117 000 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  | N/A | N/A | N/A | 10,00% | **17,50%** | 17,00% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  | **50 000** | **100 000** | 100 000 | 100 000 | **117 500** | 117 500 |

### Пример 5 - повишаване на енергийната ефективност (един PRODCOM)

В този пример, базиран на подинсталация за топлина, СРД показва спад под прага от 15% през 2021 г., но операторът е успял да докаже увеличение на енергийната ефективност с над 15%; следователно разпределянето остава на ниво ИРД. През 2022 г. СРД не показва промяна в РД в сравнение с ИРД и следователно енергийната ефективност не се разглежда. През 2023 г. СРД показва увеличение на РД с над 15% и операторът е успял да докаже, че това увеличение не се дължи на намаляване на енергийната ефективност с над 15%

(енергийната ефективност се е увеличила средно с над 14% през предходните 2 години); следователно разпределянето се основава на СРД за тази година.

Трябва да се отбележи, че по-ниската стойност на ефективност означава по-малко енергия, необходима за тон продукт и следователно по-висока ефективност. Увеличението на енергийната ефективност се вижда най-добре в стойността на „промяната на ефективността“.

|  |
| --- |
| ***Пример 5 - Повишаване на енергийната ефективност (един PRODCOM)*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [TJ]** | **1 000** | 800 | 800 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 |  |
| **Производство [ton]** | **20 000** | 20 000 | 20 000 | 28 000 | 28 000 | 28 000 | 28 000 |  |
| **Ефективност [TJ/ton]** | **0,050** | 0,040 | 0,040 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 800 | 1 000 | 1 200 | 1 200 | 1 200 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | **-20,00%** | **0,00%** | **20,00%** | 20,00% | 20,00% |
| **Средна ефективност** |  |  |  | 0,040 | 0,041 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| **Промяна на ефективността** |  |  |  | **20,00%** | 17,14% | **14,29%** | 14,29% | 14,29% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | **1 000** | 1 000 | **1 200** | 1 200 | 1 200 |

### Пример 5б - повишаване на енергийната ефективност (един PRODCOM), 2-ри случай

В този пример, базиран на подинсталация за топлина, СРД показва спад под прага от 15% през 2021 г., но операторът е успял да докаже увеличение на енергийната ефективност с над 15%; следователно правилото за енергийна ефективност се прилага и разпределянето остава на ниво ИРД (както в пример 5). През 2022 г. както СРД, така и енергийната ефективност остават на същите нива и следователно се прилага същият подход като през 2021 г. През 2023 г. обаче СРД показва допълнителен спад, докато енергийната ефективност не се е увеличила допълнително. В представения случай КО решава, че операторът вече не може да докаже каквато и да е връзка между това по-нататъшно намаляване на производството и каквито и да било мерки за енергийна ефективност и следователно КО решава, че прилагането на правилото за енергийна ефективност вече не е оправдано; разпределянето по този начин се намалява през тази година. Тъй като СРД намалява допълнително през 2024 г., разпределянето отново се намалява през тази година, в съответствие с Раздел 3.2.

Трябва да се отбележи, че по-ниската стойност на ефективност означава по-малко енергия, необходима за тон продукт и следователно по-висока ефективност. Увеличението на енергийната ефективност се вижда най-добре в стойността на „промяната на ефективността“.

|  |
| --- |
| ***Пример 5б - Повишаване на енергийната ефективност (един PRODCOM), 2-ри случай*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [TJ]** | **1 000** | 800 | 800 | 800 | 600 | 600 | 600 |  |
| **Производство [ton]** | **20 000** | 20 000 | 20 000 | 20 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 |  |
| **Ефективност [TJ/ton]** | **0,050** | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 800 | 800 | 700 | 600 | 600 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | **-20,00%** | -20,00% | **-30,00%** | **-40,00%** | -40,00% |
| **Средна ефективност** |  |  |  | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| **Промяна на ефективността** |  |  |  | **20,00%** | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | **1 000** | 1 000 | **700** | **600** | 600 |

### Пример 6 - намаляване на енергийната ефективност

В този пример, базиран на подинсталация за топлина, СРД на подинсталацията показва увеличение на РД с 20% през 2021 г. в сравнение с ИРД, но операторът не може да докаже, че това не е свързано с намаляване на ефективността (тъй като ефективността намалява с 20%), следователно разпределянето остава на ниво ИРД въпреки увеличеното РД. През 2022 г., тъй като намаляването на ефективността все още е над 15% (при 17,14%), операторът все още не може да докаже, че увеличението на РД не е свързано със спада на енергийната ефективност. През 2023 г. обаче увеличението на РД с над 15% все още е валидно и средната ефективност през предходните 2 години не достига прага на намаляване от 15%; поради това през 2023 г. разпределянето беше увеличено до ниво СРД за тази година.

Трябва да се отбележи, че по-високата стойност на ефективност означава повече енергия, необходима за тон продукт и следователно по-ниска ефективност. Намалението на енергийната ефективност се вижда най-добре в стойността на „промяната на ефективността“.

|  |
| --- |
| ***Пример 6 - Намаляване на енергийната ефективност (един PRODCOM)*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [TJ]** | **1 000** | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 |  |
| **Производство [ton]** | **20 000** | 20 000 | 20 000 | 21 000 | 22 000 | 22 000 | 22 000 |  |
| **Ефективност [TJ/ton]** | **0,050** | 0,060 | 0,060 | 0,057 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | **20,00%** | 20,00% | **20,00%** | 20,00% | 20,00% |
| **Средна ефективност** |  |  |  | 0,060 | 0,059 | 0,056 | 0,055 | 0,055 |
| **Промяна на ефективността** |  |  |  | **-20,00%** | -17,14% | **-11,69%** | -9,09% | -9,09% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | **1 000** | 1 000 | **1 200** | 1 200 | 1 200 |

### Пример 7 - повишаване на енергийната ефективност (повече от 1 PRODCOM)

В този пример инсталацията има подинсталация за топлина, включваща топлина, консумирана за производството на два различни продукта, всеки със специфична топлинна ефективност. През 2022 г. СРД е с над 15% по-ниско от ИРД и въпреки че общата енергийна ефективност се е увеличила, то не е достигнало прага от 15%; следователно през тази година разпределянето се намалява и се основава на СРД. През 2023 г. СРД е допълнително намалено и енергийната ефективност се е подобрила над прага от 15% в сравнение със стойностите за ефективност на ИРД; през 2023 г. разпределянето по този начин се връща на ниво ИРД, тъй като енергийната ефективност оправдава намаляването на равнището на дейност. Ситуацията е подобна през 2024 г., но през 2025 г. подинсталацията е по-малко ефективна по отношение на потреблението на топлина и прагът от 15% вече не е надвишен; разпределянето през 2025 г. се основава на СРД за тази година.

Пропорционалната ефективност се изчислява, както следва:

*Пропорционалната ефективност*

= *Ефективност прод.1 × Топлина, допринесена към прод.1*

*Сума на топлината, допринесена до двата продукта*

+ *Ефективност прод.2 × Топлина, допринесена към прод.2*

*Сума на топлината, допринесена до двата продукта*

Средната пропорционална ефективност е средната стойност на тази стойност през предходните две години.

Трябва да се отбележи, че по-ниската стойност на ефективност означава по-малко енергия, необходима за тон продукт и следователно по-висока ефективност. Увеличението на енергийната ефективност се вижда най-добре в стойността на „промяната на ефективността“.

|  |
| --- |
| ***Пример 7 - повишаване на енергийната ефективност (повече от 1 PRODCOM)*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [TJ]** | **1 000** | 900 | 850 | 800 | 790 | 820 | 850 |  |
| **Топлина, зададена за продукт 1 [TJ]** | **600** | 500 | 450 | 400 | 390 | 420 | 450 |  |
| **Топлина, зададена за продукт 2 [TJ]** | **400** | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |  |
| **Производствен продукт 1 [ton]** | **10 000** | 8 000 | 7 000 | 6 500 | 8 000 | 8 000 | 8 000 |  |
| **Производствен продукт 2 [ton]** | **10 000** | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 |  |
| **Енергоефективен продукт 1 [TJ/ton]** | **0,060** | 0,063 | 0,064 | 0,062 | 0,049 | 0,053 | 0,056 |  |
| **Енергоефективен продукт 2 [TJ/ton]** | **0,040** | 0,033 | 0 033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |  |
| **Пропорционална ефективност** | **0,052** | **0,050** | **0,050** | **0,047** | **0,041** | **0,043** | **0,045** |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 875 | 825 | 795 | 805 | 835 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | -12,50% | **-17,50%** | **-20,50%** | **-19,50%** | **-16,50%** |
| **Средна пропорционална ефективност** |  |  |  | 0,050 | 0,049 | 0,044 | 0,042 | 0,044 |
| **Промяна на ефективността** |  |  |  | 4,56% | 6,58% | **15,02%** | **19,14%** | 14,79% |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | 1 000 | **825** | **1 000** | 1 000 | **835** |

### Пример 8 - намаляване на количеството отработени газове, изгорени по причини, които не са свързани с безопасността

В този пример количеството отпадъчни газове, изгорени по причини, които не са свързани с безопасността, от дадена подинсталация с продуктов показател, е намалено средно с 20% през годините 2024 и 2025 и следователно това намаление се взема предвид при изчисляването на разпределяне за 2026 г. (вж. Ръководен документ 8 за повече подробности как се изчислява разпределянето в този случай): намаляването на разпределянето, свързано с тези отпадъчни газове, вече не се изчислява, като се използва количеството отпадъчни газове в ИРД, а се използва средното през годините 2024-2025 (което води до намаляване с 518 800 квоти вместо 648 500 квоти, изчислени първоначално). През 2027 г. няма промяна в сравнение с 2026 г. (промяната на РД е под 15%). През 2028 г. количеството изгорели отпадъчни газове е същото като през 2026 г., така че намалението, свързано с тях, е идентично, но СРД на подинсталацията показва увеличение на РД, което води до по-голямо разпределяне за подинсталацията. През 2030 г. СРД показва ниво на РД в близост до ИРД и количество изгорени отпадъчни газове в близост до ИРД; през тази година разпределянето се основава на стойностите на ИРД.

|  |
| --- |
| ***Пример 8 - Намаляване на отпадъчни газове, изгорени по причини, които не са свързани с безопасността*** |
| **Година** | **ИРД** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **Равнище на дейност [t]** | **4 000 000** | 4 000 000 | 4 000 000 | 4 500 000 | 5 000 000 | 4 500 000 | 4 000 000 |  |
| **VWGi [t]** | **1 000 000** | 800 000 | 800 000 | 800 000 | 800 000 | 800 000 | 1 000 000 |  |
| **Безплатно разпределяне [без корекция]** | **5 000 000** |  |  |  |  |  |  |  |
| **WG намаление** | **-648 500** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 4 000 000 | 4 250 000 | 4 750 000 | 4 750 000 | 4 250 000 |
| **2-годишни средни стойности на WG (VWG2y)** |  |  |  | 800 000 | 800 000 | 800 000 | 800 000 | 900 000 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 0,00% | 6,25% | **18,75%** | 18,75% | **6,25%** |
| **(VWG2y-VWGHAL)/VWGHAL [%]** |  |  |  | **-20,00%** | -20,00% | -20,00% | -20,00% | **-10,00%** |
| **Безплатно разпределяне [без корекция]** |  |  |  | 5 000 000 | 5 000 000 | **5 937 500** | 5 937 500 | **5 000 000** |
| **WG намаление** |  |  |  | **-518 800** | -518 800 | -518 800 | -518 800 | **-648 500** |
| **Предварително безплатно разпределяне** |  |  |  | **4 481 200** | 4 481 200 | **5 418 700** | 5 418 700 | **4 351 500** |

|  |  |
| --- | --- |
| **BMp [квоти/t]** | 1,250 |
| **NCVWG [TJ/t]** | 0,0025 |
| **EFWG [tCO2/TJ]** | 259,4 |
| **CLEFp,k** | 1 |

### Пример 9 - промяна в количеството топлина, внесена от инсталация извън СТЕ

В този пример подинсталацията с продуктов показател внася топлина от инсталация, която извън СТЕ. Това количество топлина се намалява средно с 25% през годините 2019 и 2020 и следователно намаляването на разпределянето, свързано с него, също се намалява през 2021 г. (намалението се изчислява въз основа на двугодишната средна стойност на внесената топлина). През 2023 г. СРД на подинсталацията показва увеличение на РД с повече от 15%, което води до увеличение на разпределянето. Количеството внесена топлинна енергия остава същото като през предходните години и следователно размерът на приспаднатите квоти поради тази внесена топлинна енергия остава същият като през предходните години. През 2025 г. СРД показва, че е достигнат друг праг на увеличение на РД и паралелно количеството внесена топлина отново се е повишило, което води до разлика по-малка от 15% в сравнение с количеството, изчислено за ИРД. Следователно през 2025 г. делът на разпределянето въз основа на СРД се увеличава и приспадането, свързано с внесената топлина, се изчислява въз основа на ИРД.

|  |
| --- |
| ***Пример 9 - промяна в количеството топлина, внесена от инсталация извън СТЕ*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [t]** | **1 000 000** | 1 000 000 | 1 000 000 | 1 200 000 | 1 200 000 | 1 250 000 | 1 300 000 |  |
| **Внесена топлина, извън СТЕ [TJ]** | **4 000** | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 4 000 |  |
| **Безплатно разпределяне [без корекция]** | **1 000 000** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Намаляване на вноса на топлина** | **-241 724** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 1 000 000 | 1 100 000 | 1 200 000 | 1 225 000 | 1 275 000 |
| **2-годишна средна стойност на внос на топлина (Heat2y)** |  |  |  | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 3 500 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 0,00% | 10,00% | **20,00%** | 22,50% | **27,50%** |
| **(Heat2y-Топлинна база)/Топлинна база [%]** |  |  |  | **-25,00%** | -25,00% | -25,00% | -25,00% | **-12,50%** |
| **Безплатно разпределяне [без корекция]** |  |  |  | 1 000 000 | 1 000 000 | **1 200 000** | 1 200 000 | **1 275 000** |
| **Намаляване на вноса на топлина** |  |  |  | **-181 293** | -181 293 | -181 293 | -181 293 | **-241 724** |
| **Предварително безплатно разпределяне** |  |  |  | **818 707** | 818 707 | **1 018 707** | 1 018 707 | **1 033 276** |

|  |  |
| --- | --- |
| **BMp [квоти/t]** | 1 |
| **BMheat [квоти/TJ]** | 60,431 |
| **CLEFp,k** | 1 |

### Пример 10 - промяна в количеството на преките емисии във фактора на заменяемост

В този пример дадена подинсталация с продуктов показател, за която е подходяща заменяемост на горивата и електричеството, се е развила средно през 2020-2021 г. с повече от 15%. Следователно коефициентът на заменяемост, който трябва да се вземе предвид при разпределянето през 2022 г., ще се основава на средния коефициент за предишните 2 години. През 2023 г. коефициентът на заменяемост все още е в същия диапазон, докато СРД показва увеличение на РД с повече от 15%; следователно разпределянето през 2023 г. беше изчислено въз основа на СРД през 2023 г. и коефициентът на заменяемост, изчислен през 2022 г. (година на последната значителна промяна за този параметър). През 2025 г. РД е достигнало нов праг, поради което разпределянето през тази година е изчислено въз основа на СРД за тази година.

|  |
| --- |
| ***Пример 10 - Промяна на заменяемостта на горивото и електричеството*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [t]** | **1 000 000** | 1 000 000 | 1 000 000 | 1 200 000 | 1 200 000 | 1 250 000 | 1 300 000 |  |
| **Преки емисии [tCO2 eq]** | **500 000** | 500 000 | 500 000 | 600 000 | 600 000 | 625 000 | 650 000 |  |
| **Внесена топлина [TJ]** | **4 000** | 7 000 | 7 000 | 7 000 | 7 000 | 8 000 | 8 000 |  |
| **Внесени топлинни емисии [tCO2 eq]** | **241 724** | 423 017 | 423 017 | 423 017 | 423 017 | 483 448 | 483 448 |  |
| **Консумация на електричество [MWh]** | **500 000** | 400 000 | 200 000 | 200 000 | 200 000 | 200 000 | 180 000 |  |
| **Непреки емисии [tCO2 eq]** | **188 000** | 150 400 | 75 200 | 75 200 | 75 200 | 75 200 | 67 680 |  |
| **Коефициент на заменяемост (Exch) [%]** | **79,78%** | 85,99% | 92,47% | 93,15% | 93,15% | 93,65% | 94,37% |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 1 000 000 | 1 100 000 | 1 200 000 | 1 225 000 | 1 275 000 |
| **2-годишна средна стойност на заменяемост (Exch2y)** |  |  |  | 89,23% | 92,81% | 93,15% | 93,40% | 94,01% |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 0,00% | 10,00% | **20,00%** | 22,50% | **27,50%** |
| **(Exch2y-Exchbaseline)/Exchbaseline [%]** |  |  |  | 11,84% | **16,33%** | **16,76%** | **17,07%** | **17,83%** |
| **Допълнителни квоти поради промяна в заменяемостта** |  |  |  | *Неприложимо* | **32 026** | **3 430** | **2 965** | **7 277** |
| **Предварително безплатно разпределяне** |  |  |  | **797 789** | **928 096** | **1 117 830** | **1 120 796** | **1 198 577** |

|  |  |
| --- | --- |
| **BMp [квоти/t]** | 1 |
| **BMheat [квоти/TJ]** | 60,431 |
| **EF непреки емисии [tCO2 eq/MWh]** | 0,376 |
| **CLEFp,k** | 1 |

### Пример 11 - промяна в количеството водород, използван като заместител на горивото при производството на винилхлориден мономер

В този пример инсталацията не използва водород като заместител на горивото през базовия период. Тя е започнала да използва такъв през 2019 г. и въздействието върху корекционния фактор на водорода беше над 15% през 2022 г.; следователно през 2022 г. за изчисляването на предварителното разпределяне се взема предвид средната стойност на двугодишния корекционен фактор за тази година. Дали Член 6.2 се прилага се проверява всяка година и следователно предварителното изчисление на разпределянето през 2023 г. отново се основава на стойностите за тази година, тъй като развитието на средната стойност все още е над 15%. През 2024 г. СРД се е увеличило с над 15%, което също оказва влияние върху предварителното изчисляване на разпределянето в допълнение към прилагането на Член 6.2.

|  |
| --- |
| ***Пример 11 - Производство на винилхлориден мономер: промени в количеството водород, използван като заместител на горивото*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност [t]** | **500 000** | 500 000 | 500 000 | 550 000 | 580 000 | 580 000 | 580 000 |  |
| **Преки емисии [tCO2]** | **100 000** | 95 000 | 85 000 | 100 000 | 110 000 | 110 000 | 110 000 |  |
| **Виртуални емисии от изгаряне на H2 [tCO2]** | **0** | 5 000 | 15 000 | 20 000 | 25 000 | 25 000 | 25 000 |  |
| **Корекционен коефициент, свързан с H2** | **1,00** | 0,95 | 0,85 | 0,83 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 500 000 | 525 000 | 565 000 | 580 000 | 580 000 |
| **2-годишна средна стойност на H2 корекционен коефициент (H2Corr2y)** |  |  |  | 0,90 | 0,84 | 0,82 | 0,81 | 0,81 |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 0,00% | 5,00% | 13,00% | **16,00%** | 16,00% |
| **(H2Corr2y-H2 baseline)/H2 baseline [%]** |  |  |  | -10,00% | **-15,83%** | -17,59% | -18,52% | -18,52% |
| **Предварително безплатно разпределяне** |  |  |  | 102 000 | **85 850** | **84 056** | **96 409** | 96 409 |

|  |  |
| --- | --- |
| **BMp [квоти/t]** | 0 204 |
| **CLEFp,k** | 1 |

*Забележка: тъй като новите показателни стойности все още не са известни по време на писането, в този пример беше използвана показателна стойност на Фаза 3.*

### Пример 12 - Преустановяване на експлоатация

Тази подинсталация съобщава за прекратяване през 2021 г. и поради това не получава повече безплатно разпределяне от 2022 г.

|  |
| --- |
| ***Пример 12 - Преустановяване на експлоатация*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност** | **100 000** | 110 000 | 110 000 | 50 000 | 0 |  |  |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 110 000 | 80 000 |  |  |  |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 10,00% | -20,00% |  |  |  |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | 100 000 | **0** | 0 | 0 | 0 |

### Пример 13 - подинсталация, която преустановява експлоатация

В този пример подинсталацията е преустановила експлоатация през 2021 г., но все още е технически възможно тя да работи. В този случай се прилагат правилата за промяна на разпределянето. Тъй като разпределянето е 0 през 2024 г., ако тази подинсталация започне да работи отново през 2025 г. или в по-късни години, ще се прилагат общите правила. Ако, от друга страна, подинсталацията обяви преустановяване на експлоатацията през 2024 г., това няма да има допълнително въздействие.

|  |
| --- |
| ***Пример 13 - подинсталация, която преустановява експлоатация*** |
| **Година** | **ИРД** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **Равнище на дейност** | **100 000** | 110 000 | 110 000 | 50 000 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Средно равнище на дейност (СРД)** |  |  |  | 110 000 | 80 000 | 25 000 | 0 |  |
| **(СРД-ИРД)/ИРД [%]** |  |  |  | 10,00% | **-20,00%** | **-75,00%** | **-100,00%** |  |
| **Предварително безплатно разпределяне (BM=1)** |  |  |  | 100 000 | 80 000 | 25 000 | 0 | 0 |