ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 14.7.2021 г.
COM(2021) 558 final

ANNEXES 1 to 16

ПРИЛОЖЕНИЯ

към

Предложение за

ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

относно енергийната ефективност (преработен текст)

{SEC(2021) 558 final} - {SWD(2021) 623 final} - {SWD(2021) 624 final} -
{SWD(2021) 625 final} - {SWD(2021) 626 final} - {SWD(2021) 627 final}

⇩ нов

ПРИЛОЖЕНИЕ I

НАЦИОНАЛНИ ПРИНОСИ КЪМ ЦЕЛИТЕ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ НА СЪЮЗА ЗА 2030 ГОДИНА ПОД ФОРМАТА НА КРАЙНО ИЛИ ПЪРВИЧНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ

1. Равнището на националния принос се изчислява въз основа на ориентировъчната формула:

$$FEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target)FEC_{B_{2030}}$$

$$PEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target)PEC_{B_{2030}}$$

където C_{EU} е корекционен коефициент, *Target* е равнището на специфичната национална амбиция, а FEC_{B2030} PEC_{B2030} — референтният сценарий от 2020 г., който се използва като базов сценарий за 2030 г.

2. Следната ориентировъчна формула представя обективните критерии, отразяващи коефициентите, изброени в член 4, параграф 3, буква г), подточки i)—iv), всеки от които се използва за определяне на равнището на специфичната национална амбиции в % (*Target*) и има еднаква тежест във формулата (0,25):

   а) фиксиран принос (F_{flat});

   б) принос взависимост от БВП на глава от населението (F_{wealth});

   в) принос взависимост от енергийната интензивност ($F_{intensity}$);

   г) принос взависимост от потенциала за спестяване на енергия по разходно ефективен начин ($F_{potential}$).

3. F_{flat} представлява целта на Съюза за 2030 г., която включва допълнителните усилия, необходими за постигане на целите на Съюза за енергийна ефективност при крайното енергийно потребление (FEC) и първичното енергийно потребление (PEC) в сравнение с прогнозите за 2030 г. съгласно референтния сценарий от 2020 г.

4. F_{wealth} се изчислява за всяка държава членка въз основа на изчисления за нея от Евростат среден тригодишен индекс на реалния БВП на глава от населението спрямо съответната средна тригодишна стойност за Съюза за периода 2017—2019 г., изразени като паритети на покупателната способност (ППС).

5. $F_{intensity}$ се изчислява за всяка държава членка въз основа на индекса на нейната средна тригодишна крайната енергийна интензивност (FEC или PEC за реалния БВП в ППС) спрямо съответната средна тригодишна стойност за Съюза за периода 2017—2019 г.

6. $F_{potential}$ се изчислява за всяка държава членка въз основа на икономиите на крайна или първична енергия съгласно сценария PRIMES MIX 55 % за 2030 г. Икономиите се изразяват по отношение на прогнозите за 2030 г. съгласно референтния сценарий от 2020 г.

7. За всеки от критериите, посочени в точка 2, букви а)—г), се прилага долна и горна граница. Равнището на амбиция за всеки коефициент се ограничава на

50 % и на 150 % от средното равнище на амбиция за Съюза при даден коефициент.

8. Източникът на данните, използвани за изчисляване на коефициентите, е Евростат, освен ако не е посочено друго.

9. F_{total} се изчислява като претеглената сума на всички четири коефициента (F_{flat}, F_{wealth} $F_{intensity}$ и $F_{potential}$). След това целта се изчислява като произведение от общия коефициент F_{total} и целта на ЕС.

10. За всички държави членки се прилага корекционен коефициент C_{EU} за първичната и крайната енергия, с цел да се калибрира сборът на всички национални приноси за постигане на целите на Съюза за първичното и крайното енергопотребление през 2030 г. Коефициентът C_{EU} е еднакъв за всички държави членки.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)
⇨ нов

ПРИЛОЖЕНИЕ III

ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА ~~ИЗЧИСЛЕНИЕ~~ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯТА ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО

Част I

Общи принципи

Стойностите, използвани за изчисляване на електроенергията от комбинирано производство, се определят на база на очакваната или действителната работа на агрегата при нормални експлоатационни условия. За микроагрегатите за комбинирано производство на енергия изчислението може да се основава на сертифицирани стойности.

а) Произведената електроенергия от комбинирано производство се счита равна на общата годишна произведена електроенергия от агрегата, измерена на изхода на основните генератори ⌦ , ако са изпълнени следните условия ⌫ ~~:~~:

i) при агрегати за комбинирано производство на енергия от видовете съгласно букви б), г), д), е), ж) и з) в част II, със зададена от държавите членки годишна обща ефективност, равна най-малко на 75 %; ~~и~~

ii) при агрегати за комбинирано производство на енергия от видовете съгласно букви а) и в) в част II, със зададена от държавите членки годишна обща ефективност, равна най-малко на 80 %.

б) При агрегати за комбинирано производство на енергия с годишна обща ефективност под стойността, посочена в буква а), подточка i) (агрегати за комбинирано производство на енергия от видовете съгласно букви б), г), д), е), ж) и з) в част II), или с годишна обща ефективност под стойността, посочена в буква а), подточка ii) (агрегати за комбинирано производство на енергия съгласно букви а) и в) в част II), ⌦ електроенергията от ⌫ комбинирано~~то~~ производство на енергия се изчислява съгласно следната формула:

$E_{CHP}=H_{CHP}*C$

където:

E_{CHP} е количеството електроенергия от комбинирано производство;

C е съотношението електроенергия/топлинна енергия;

H_{CHP} е количеството на полезната топлинна енергия от комбинирано производство (изчислено за целта като общата произведена топлинна енергия минус всяка топлинна енергия, произведена в отделни котли или чрез екстракция на съществуваща пара от парогенератора преди турбината).

Изчисляването на електроенергията от комбинирано производство трябва да се основава на действителното съотношение електроенергия/топлинна енергия. Ако действителното съотношение електроенергия/топлинна енергия за даден агрегат за комбинирано производство на енергия не е известно, могат да се използват следните приети стойности, по-специално за статистически цели, за агрегатите за комбинирано производство на енергия от видовете съгласно

букви а), б), в), г) и д) в част II, при условие че изчислената електроенергия от комбинирано производство е по-малка или равна на общото електропроизводство на агрегата:

Вид агрегат за комбинирано производство на енергия	Прието съотношение електроенергия/топлинна енергия, C
Парогазова инсталация с оползотворяване на топлинната енергия	0,95
Противоналегателна парна турбина	0,45
Кондензационна парна турбина с пароотбор	0,45
Газова турбина с оползотворяване на топлинната енергия	0,55
Двигател с вътрешно горене	0,75

Ако държавите членки въведат приети стойности за съотношенията електроенергия/топлинна енергия за агрегати от видовете съгласно букви е), ж), з), и), й) и к) в част II, тези приети стойности се публикуват и Комисията се уведомява за тях.

в) Ако част от енергийното съдържание на горивото, вложено за комбинирано производство на енергия, се възстановява във вид на химически продукти и се рециклира, тази част може да бъде извадена от вложеното количество гориво преди изчисляване на общата ефективност, използвана в букви а) и б).

г) Държавите членки могат да определят съотношението електроенергия/топлинна енергия като съотношението между електроенергията и полезната топлинна енергия при работа в режим на комбинирано производство на енергия при по-ниска мощност, като се използват експлоатационни данни за конкретния агрегат.

д) Държавите членки могат да използват други отчетни периоди освен едногодишния за целите на изчисленията съгласно букви а) и б).

Част II

Технологии за комбинирано производство на енергия, обхванати от настоящата директива

а) Парогазова инсталация с оползотворяване на топлинната енергия;

б) ~~и~~Противоналегателна парна турбина;

в) ~~к~~Кондензационна парна турбина с пароотбор;

г) ~~г~~Газова турбина с оползотворяване на топлинната енергия;

д) ~~д~~Двигател с вътрешно горене;

е) ~~м~~Микротурбини;

ж) ~~е~~Стърлингови двигатели;

з) ~~г~~Горивни клетки~~;~~

и) ~~н~~Парни машини~~;~~

й) ~~д~~Двигатели с цикъл на Ренкин с органичен работен агент~~;~~

к) ~~в~~Всякакви други видове технологии или комбинации от тях, попадащи в определението, установено в член 2, ~~параграф~~точка 30.

При изпълнението и прилагането на общите принципи за изчисляване на електроенергията от комбинирано производство държавите членки използват подробните насоки, формулирани в Решение 2008/952/ЕО на Комисията ~~от 19 ноември 2008 година за установяване на подробни насоки за прилагането и използването на приложение II към Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и на Съвета~~[1].

---

[1] 2008/952/ЕО: Решение на Комисията от 19 ноември 2008 г. за установяване на подробни насоки за прилагането и използването на приложение II към Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 338, 17.12.2008 г., стр. 55)

↓ 2012/27/ЕС

ПРИЛОЖЕНИЕ III~~II~~

~~МЕТОДОЛОГИЯ~~МЕТОДИКА ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЕФЕКТИВНОСТТА НА ПРОЦЕСА НА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕНЕРГИЯ

Стойностите, които се използват за изчисляване на ефективността на комбинираното производство на енергия и на икономиите на първична енергия, се определят на базата на очакваната или действителната работа на агрегата при нормални експлоатационни условия.

а) Високоефективно комбинирано производство на енергия

По смисъла на настоящата директива високоефективното комбинирано производство на енергия отговаря на следните критерии:

– комбинираното производство от агрегати за комбинирано производство на енергия осигурява икономии на първична енергия, изчислени съгласно буква б), възлизащи на поне 10 % в сравнение с референтните стойности при разделно производство на топлинна енергия и електроенергия;~~.~~

– производството от малки агрегати и микроагрегати за комбинирано производство на енергия, осигуряващо икономии на първична енергия, може да се определи като високоефективно комбинирано производство на енергия;~~.~~

⇩ нов

– преките емисии на въглероден диоксид, дължащи се на комбинирано производство на енергия, при което се използват изкопаеми горива, са под 270 gCO_2 на 1 kWh енергия, произведена чрез комбинирано производство (включително под формата на енергия за отопление/охлаждане, електроенергия и механична енергия).

– Когато се изгражда или преоборудва агрегат за комбинирано производство на енергия, държавите членки гарантират, че използването на изкопаеми горива, различни от природен газ, не нараства спрямо средната годишна стойност за последните три години на пълноценна експлоатация преди преоборудването и че новите източници на топлинна енергия в системата не използват изкопаеми горива, различни от природен газ.

↓ 2012/27/ЕС

б) Изчисляване на икономиите на първична енергия

Размерът на икономиите на първична енергия, осигурени от комбинираното производство на енергия, определен съгласно приложение III~~I~~, се изчислява по следната формула:

$$\mathrm{PES} = \left(1 - \frac{1}{\frac{\mathrm{CHPH}\eta}{\mathrm{RefH}\eta} + \frac{\mathrm{CHPE}\eta}{\mathrm{RefE}\eta}}\right) \times 100\,\%$$

където:

PES са икономиите на първична енергия;

CHP Hη е ефективността на производството на топлинна енергия при комбинирано производство на енергия, определена като годишното количество произведена полезна топлинна енергия, разделено на количеството използвано гориво за производството на сбора на произведената полезна топлинна енергия и електроенергията от комбинирано производство;

Ref Hη е референтната стойност на ефективността при разделно производство на топлинна енергия;

CHP Eη е ефективността на производството на електроенергия при комбинирано производство на енергия, определена като годишното количество електроенергия, произведена чрез комбинирано производство, разделено на количеството използвано гориво за производството на сбора на произведената полезна топлинна енергия и електроенергията от комбинирано производство. Когато агрегат за комбинирано производство на енергия произвежда механична енергия, годишното производство на електроенергия чрез комбинирано производство на енергия може да бъде увеличено с допълнителен елемент, представляващ количеството електроенергия, което е еквивалентно на количеството механична енергия. Допълнителният елемент не създава право за издаване на гаранции за произход в съответствие с член 24~~14~~, параграф 10;

Ref Eη е референтната стойност на ефективността при разделно производство на електроенергия.

в) Алтернативен начин за изчисляване на икономиите на енергия

Държавите членки могат да изчисляват икономиите на първична енергия от производството на топлинна енергия, електроенергия и механична енергия, както е описано по-долу, без да прилагат приложение III~~I~~, за да изключват непроизведената чрез комбинирано производство на енергия част от топлинната енергия и електроенергията от същия процес. Такова производство може да се разглежда като високоефективно комбинирано производство на енергия, при условие че то удовлетворява критериите за ефективност в буква а) от настоящото приложение и че за агрегатите за комбинирано производство на енергия с електрогенерираща мощност над 25 MW общата ефективност е над 70 %. Въпреки това, за целите на издаването на гаранции за произход и за статистически цели, спецификацията на количеството на електроенергията от комбинирано производство, получена в рамките на такова производство, се определя в съответствие с приложение III~~I~~.

При гореспоменатия алтернативен начин за изчисляване на икономиите на първична енергия в даден процес се използва формулата, посочена в буква б) от настоящото приложение, като „CHP Hη“се заменя с „Hη“, а „CHP Eη“ – с „Eη“, където:

Hη е ефективността на производството на топлинна енергия, определена като годишното количество произведена топлинна енергия, разделено на количеството използвано гориво за производството на сбора от произведената топлинна енергия и електроенергия;

Eη е ефективността на производството на електроенергия, определена като годишното количество произведена електроенергия, разделено на количеството използвано гориво за производството на сбора от произведената топлинна енергия и електроенергия. Когато агрегат за комбинирано производство на енергия произвежда механична енергия, годишното производство на електроенергия чрез комбинирано производство на енергия може да бъде увеличено с допълнителен елемент, представляващ количеството електроенергия, което е еквивалентно на количеството механична

енергия. Допълнителният елемент не създава право за издаване на гаранции за произход в съответствие с член 2414, параграф 10.

г) Държавите членки могат да използват други периоди за отчитане освен едногодишния за целите на изчисленията съгласно букви б) и в) от настоящото приложение.

д) За микроагрегатите за комбинирано производство на енергия изчисляването на икономиите на първична енергия може да се основава на сертифицирани данни.

е) Референтни стойности на ефективността при разделно производство на топлинна енергия и електроенергия

Хармонизираните референтни стойности на ефективността представляват матрица от стойности, разграничени въз основа на съответни фактори, включващи годината на изграждане на инсталацията и вида на използваното гориво, и трябва да се основават на добре документиран анализ, отчитащ inter alia експлоатационни данни при реални условия, комбинацията от горива и климатичните условия, както и прилаганите технологии за комбинирано производство на енергия.

Референтните стойности на ефективността при разделно производство на топлинна енергия и електроенергия в съответствие с формулата, посочена в буква б), установяват работния КПД при разделното производство на топлинна енергия и електроенергия, което е предвидено да се замени с комбинирано производство на енергия.

Референтните стойности на ефективността се изчисляват в съответствие със следните принципи:

i) 1. За агрегатите за комбинирано производство на енергия сравнението с разделно производство на електроенергия се основава на принципа, че се сравняват еднакви категории гориво;

ii) 2. всеки агрегат за комбинирано производство на енергия се сравнява с най-добрата налична и икономически обоснована технология за разделно производство на топлинна енергия и електроенергия, предлагана на пазара в годината на производство на агрегата за комбинирано производство на енергия;

iii) 3. референтните стойности на ефективността за агрегати за комбинирано производство на енергия, по-стари от 10 години, се фиксират да са равни на референтните стойности за агрегати на 10 години;

iv) 4. референтните стойности на ефективността при разделно производство на топлинна енергия и електроенергия отразяват климатичните различия между държавите членки.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)
⇨ нов

ПРИЛОЖЕНИЕ IV~~III~~

ИЗИСКВАНИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ ВЪВ ВРЪЗКА С ВЪЗЛАГАНЕТО НА ОБЩЕСТВЕНИ ПОРЪЧКИ~~ЗС ЗАКУПУВАНЕТО НА ПРОДУКТИ, УСЛУГИ И СГРАДИ ОТ ЦЕНТРАЛНАТА АДМИНИСТРАЦИЯ~~

~~Централна администрация~~⇨ При процедури за възлагане на обществени поръчки и концесии, възлагащите органи и възложителите ⇦, ко~~я~~ито закупуват продукти, услуги~~,~~ ~~или~~ сгради⇨ и строителни работи ⇦~~, доколкото това не противоречи на разходната ефективност, икономическата осъществимост, устойчивостта в по-широк смисъл, техническата пригодност, както и на наличието на достатъчно конкуренция~~:

а) когато даден продукт попада в обхвата на делегиран акт, приет съгласно Регламент (ЕС) 2017/1369~~Директива 2010/30/ЕС~~, или на свързана с него директива за изпълнение на Комисията, закупуват само продуктите, отговарящи на критерия~~ за принадлежност към най-високия клас на енергийна ефективност, който с възможен предвид необходимостта да се осигури достатъчно конкуренция~~⌦ , посочен в член 7, параграф 2 от посочения регламент ⌫;

б) когато даден продукт не попада в обхвата на буква а), но попада в обхвата на мярка за прилагане съгласно Директива 2009/125/ЕО, приета след влизането в сила на настоящата директива, закупуват само продукти, съответстващи на показателите за енергийна ефективност, формулирани в мярката за прилагане;

~~в) закупува продукти за офис оборудване, попадащи в обхвата на Решение 2006/1005/ЕО на Съвета от 18 декември 2006 г. относно сключването на Споразумение между правителството на Съединените американски щати и Европейската общност за координирането на енергоефективни програми за етикетиране на офис оборудване[2], които отговарят на изисквания за енергийна ефективност, не по-малко строги от посочените в приложение B към споразумението, приложено към посоченото решение;~~

⇩ нов

в) когато даден продукт или услуга попада в обхвата на критериите на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки, които са от значение за енергийната ефективност на продукта или услугата, полагат максимални усилия за закупуване само на продукти и услуги, които отговарят най-малко на техническите спецификации, определени като „базово“ равнище в съответните критерии на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки, включително, наред с другото, за центрове за данни, сървърни помещения и услуги в облак, критериите на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки за пътно

[2] ~~Решение 2006/1005/ЕО на Съвета от 18 декември 2006 г. относно сключването на Споразумение между правителството на Съединените американски щати и Европейската общност за координирането на енергоефективни програми за етикетиране на офис оборудване (ОВ L 381, 28.12.2006 г., стр. 24).~~

осветление и пътна сигнализация, критериите на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки за компютри, монитори и смартфони;

↓ 2012/27/ЕС ⇨ нов

г) закупуват единствено такива автомобилни гуми, които отговарят на критерия за най-висок клас енергийна ефективност на използване на горивата, както е определено в ~~Регламент (ЕО) № 1222/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 25 ноември 2009 г. относно етикетирането на гуми по отношение на горивната ефективност и други съществени параметри~~[3] Регламент (ЕС) 2020/740 на Европейския парламент и на Съвета[4]. Това изискване не възпрепятства публичните органи да закупуват гуми с най-висок клас на сцепление с влажна пътна настилка или съответно клас на външния шум при търкаляне, когато това е обосновано от съображения за безопасност или за общественото здраве;

д) в своите тръжни процедури за договори за услуги изискват от доставчиците на услуги да използват при изпълнението на въпросните услуги само продукти, отговарящи на изискванията, посочени в букви а) – г). Това изискване се прилага само към нови продукти, закупени от доставчиците на услуги отчасти или изцяло за целите на предоставянето на въпросните услуги;

е) закупуват или сключват нови договори за наем само когато сградите съответстват поне на минималните изисквания за енергийните характеристики, посочени в ~~член 5, параграф 1~~ ⇨ член 4, параграф 1 от Директива 2010/31/ЕС ⇦, освен ако целта на закупуването е:

i) да се предприеме основно саниране или разрушаване;

ii) в случай на публични органи – да се препродаде сградата, без да ~~я~~се използва за собствени нужди на публичния орган; или

iii) да се запази сградата като официално защитена сграда в рамките на определена среда или поради нейната особена архитектурна или историческа стойност.

Спазването на тези изисквания се удостоверява чрез сертификатите за енергийни характеристики по член 11 от Директива 2010/31/ЕС.

---

[3] ~~Регламент (ЕО) № 1222/2009 25 ноември 2009 г. относно етикетирането на гуми по отношение на горивната ефективност и други съществени параметри (ОВ L 342, 22.12.2009 г., стр. 46).~~

[4] Регламент (ЕС) 2020/740 на Европейския парламент и на Съвета от 25 май 2020 г. относно етикетирането на гуми по отношение на горивната ефективност и други параметри, за изменение на Регламент (ЕС) 2017/1369 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1222/2009 (ОВ L 177, 5.6.2020 г., стр. 1)

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2

ПРИЛОЖЕНИЕ V

ОБЩИ МЕТОДИ И ПРИНЦИПИ ЗА ИЗЧИСЛЕНИЕ НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО НА СХЕМИТЕ ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ ИЛИ НА ДРУГИ МЕРКИ НА ПОЛИТИКАТА СЪГЛАСНО ЧЛЕНОВЕ 8~~7~~, 9~~7а~~ И 10~~7б~~ И ЧЛЕН 28, ПАРАГРАФ 11~~20, ПАРАГРАФ 6~~

1. Методи за изчисление на икономиите на енергия, които не се дължат на данъчни мерки, за целите по членове 8~~7~~, 9~~7а~~ и 10~~7б~~ и член 28, параграф 11~~20, параграф 6~~.

   Задължените, участващите или изпълняващите страни или изпълнителните публични органи могат да използват следните методи за изчисление на икономиите на енергия:

   а) предполагаеми икономии на енергия в съответствие с резултатите от независим мониторинг на предходни енергийни подобрения в сходни инсталации. Този вид подход се нарича „*ex-ante*“;

   б) измерени икономии на енергия, при които икономиите от прилагането на дадена мярка или на пакет от мерки се определят чрез регистриране на действителното намаление на потреблението на енергия, като се вземат предвид такива фактори като допълнителност, обитаване, обем на продукцията и метеорологични условия, които могат да влияят върху потреблението. Този вид подход се нарича „*ex-post*“;

   в) претеглени икономии, при които се използват инженерни оценки на икономиите. Този подход може да се използва само когато установяването на стабилни измервани данни за конкретна инсталация е трудно или несъразмерно скъпо, например при замяната на компресор или електродвигател с консумация в kWh, различна от тази на съоръжение, за което са измерени независими данни относно икономиите на енергия, или когато тези оценки се правят въз основа на установени в национален мащаб методики и референтни стойности от квалифицирани или акредитирани експерти, които са независими от задължените, участващите или изпълняващите страни;

   г) наблюдавани икономии, при които се определя реакцията на потребителите спрямо съвети, информационни кампании, схеми за етикетиране или сертифициране, или използване на интелигентни измервателни уреди. Този подход може да се използва само за икономии на енергия, които произтичат от промени в поведението на потребителите. Той не се използва за икономии на енергия, които произтичат от прилагането на физически мерки.

2. При определяне на икономиите на енергия за дадена мярка за енергийна ефективност за целите по членове 8~~7~~, 9~~7а~~ и 10~~7б~~ и член 28, параграф 11~~20, параграф 6~~ се прилагат следните принципи:

⇩ нов

а) държавите членки доказват, че мярката на политиката е приложена с цел изпълнение на задължението за икономии на енергия и постигане на икономии на енергия при крайното енергийно потребление съгласно член 8, параграф 1. Държавите членки предоставят доказателства и документация, че икономиите на енергия са резултат от мярка на политиката, включително от доброволни споразумения;

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2
⇨ нов

~~б~~а) з~~З~~а икономиите се посочва, че са допълнителни спрямо икономиите, които при всички случаи биха се реализирали и без дейността на задължените, участващите или изпълняващите страни или на изпълнителните публични органи. За да определят икономиите, които могат да бъдат декларирани като допълнителни, държавите членки вземат предвид как би се изменяло потреблението и търсенето на енергия в отсъствие на съответната мярка на политиката, като отчитат най-малко следните фактори: тенденциите на потреблението на енергия, промените в поведението на потребителите, технологичния напредък и измененията, предизвикани от други мерки на равнището на Съюза и на национално равнище;~~.~~

в~~б~~) и~~И~~икономиите, дължащи се на прилагането на задължителното право на Съюза, се считат за икономии на енергия, които при всички случаи биха се реализирали, и поради това не могат да се декларират като икономии на енергия за целите на член 8~~7~~, параграф 1. Чрез дерогация от това изискване икономиите, свързани със саниране на съществуващи сгради, могат да се декларират като икономии на енергия за целите на член 8~~7~~, параграф 1, при условие че е осигурено съответствие с критерия за същественост по точка 3, буква з) от настоящото приложение. ~~Икономиите, дължащи се на изпълнението на националните минимални изисквания за новите сгради, въведени преди транспонирането на Директива 2010/31/ЕС, могат да се декларират като икономии на енергия за целите на член 7, параграф 1, буква а), при условие че е осигурено съответствие с критерия за същественост по точка 3, буква з) от настоящото приложение и тези икономии са обявени от държавите членки в националните им планове за действие за енергийна ефективност в съответствие с член 24, параграф 2.~~ ⇨ Мерки, насърчаващи подобрения на енергийната ефективност в публичния сектор съгласно член 5 и член 6, могат да бъдат допустими за вземане предвид за постигането на изискваните по член 8, параграф 1 икономии на енергия, при условие че водят до проверими и измерими или оценими икономии на енергия при крайното енергийно потребление. Изчисляването на икономиите трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение. ⇦

⇩ нов

г) мерките, които се предприемат в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/842 за задължителните годишни намаления на емисиите на парникови газове, могат да бъдат считани за съществени, но държавите членки трябва да покажат, че те водят до проверими и измерими или оценими икономии на енергия при крайното енергийно потребление. Изчисляването на икономиите трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение;

д) държавите членки не могат да отчитат секторни намаления на потреблението на енергия (включително в транспортния и строителния сектор), които във всички случаи биха възникнали в резултат на търговията с емисии съгласно Директивата за СТЕ на ЕС, като принос за изпълнението на задължението за икономии на енергия съгласно член 8, параграф 1. Ако даден субект е задължена страна по национална схема за задължения за енергийна ефективност съгласно член 9 от настоящата директива и съгласно схемата на ЕС за търговия с емисии за сгради и пътен транспорт [позоваване на предложението], системата за наблюдение и проверка трябва да гарантира, че цената на въглеродните емисии, която се предава при освобождаването на гориво за потребление [съгласно член XX от Директива XX], се взема предвид при изчисляването и отчитането на икономиите на енергия от съответните мерки за икономии на енергия;

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2
⇨ нов

~~св~~) ~~К~~кредит може да се предоставя само за икономии, надхвърлящи следните равнища:

i) стандартите на Съюза за емисиите от нови леки пътнически автомобили и нови леки търговски превозни средства, произтичащи от прилагането на ~~регламенти (ЕО) № 443/2009[5] и (ЕС) № 510/2011[6] на Европейския парламент и на Съвета~~Регламент (ЕС) № 2019/631 на Европейския парламент и на Съвета[7]; ⇨ държавите членки трябва да представят доказателства, своите допускания и своята изчислителна методика, за да демонстрират допълнителността по отношение на новите изисквания на Съюза във връзка с CO_2; ⇦

5 ~~Регламент (ЕО) № 443/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за определяне на стандарти за емисиите от нови леки пътнически автомобили като част от цялостния подход на Общността за намаляване на емисиите на CO_2 от лекотоварните превозни средства (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 1).~~

6 ~~Регламент (ЕС) № 510/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 11 май 2011 г. за определяне на стандарти за емисиите от нови леки търговски превозни средства като част от цялостния подход на Съюза за намаляване на емисиите на CO_2 от лекотоварните превозни средства (ОВ L 145, 31.5.2011 г., стр. 1).~~

7 Регламент (ЕС) 2019/631 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2019 г. за определяне на стандарти за емисиите на CO2 от нови леки пътнически автомобили и от нови леки търговски превозни средства и за отмяна на регламенти (ЕО) № 443/2009 и (ЕС) № 510/2011 (ОВ L 111, 25.4.2019 г., стр. 13).

ii) изискванията на Съюза за оттегляне от пазара на някои продукти, свързани с потреблението на енергия, в съответствие с изпълнението на мерки за прилагане съгласно Директива 2009/125/ЕО;~~.~~ ⇨ държавите членки представят доказателства, своите допускания и своята изчислителната методика, за да демонстрират допълнителността. ⇦

~~ж~~) р~~Р~~азрешени са политики с цел насърчаване на по-високи равнища на енергийна ефективност на продукти, съоръжения, транспортни системи, превозни средства и горива, сгради и строителни елементи, процеси или пазари ⇨ , освен мерки на политиката относно използването на технологии за директно изгаряне на изкопаеми горива, които се прилагат от 1 януари 2024 г. ⇦;

⇩ нов

з) икономиите на енергия, постигнати в резултат на мерки на политиката, свързани с използването на директно изгаряне на изкопаеми горива в продукти, оборудване, транспортни системи, превозни средства, сгради или дейности, не могат да бъдат считани за принос към изпълнението на задължението за икономии на енергия от 1 януари 2024 г.

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2
⇨ нов

~~и~~) ~~М~~мерки, насърчаващи внедряването на технологии за възобновяема енергия от малък мащаб върху или във сгради, могат да бъдат допустими за вземане предвид за постигането на изискваните по член ~~8~~7, параграф 1 икономии на енергия, при условие че водят до проверими и измерими или оценими икономии на енергия ⇨ при крайното енергийно потребление ⇦. Изчисляването на икономиите трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение;~~.~~

⇩ нов

й) мерки, насърчаващи разгръщането на технологии за слънчева топлинна енергия, могат да бъдат допустими за вземане предвид за постигането на изискваните по член 8, параграф 1 икономии на енергия, при условие че водят до проверими и измерими или оценими икономии на енергия при крайното енергийно потребление. Топлината на околната среда, улавяна от съоръженията за слънчева топлинна енергия, може да бъде изключена от тяхното крайно енергийно потребление;

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2 (адаптиран)
⇨ нов

к~~е~~) в~~В~~възможно е да се поиска пълен кредит за политики, ускоряващи внедряването на по-ефективни продукти и превозни средства, ⇨ освен

такива, свързани с използването на директно изгаряне на изкопаеми горива в продукти, ⇦ при условие че се демонстрира, че това внедряване се реализира преди изтичането на средния очакван жизнен цикъл на продукта или превозното средство, или преди продуктът или превозното средство да бъдат заменени според обичайната практика, и че икономиите се декларират само за периода до изтичането на средния очакван жизнен цикъл на продукта или превозното средство, които се заменят;.

лж) пПри насърчаването на прилагането на мерки за енергийна ефективност държавите членки гарантират, ако е приложимо, поддържане на стандартите за качество на продуктите, услугите и внедряването на мерки за енергийна ефективност, или съответно гарантират въвеждането на такива стандарти в случаите, при които те не съществуват;.

мз) зЗа да се отчетат различията в климата между отделни климатични области, държавите членки могат да изберат да адаптират икономиите спрямо стандартна стойност или да определят различни икономии на енергия в съответствие с различните температури в отделните области;.

нн) пПри изчислението на икономиите на енергия се отчита жизненият цикъл на мерките и темпът, с който ефектът на икономиите намалява с течение на времето. Това изчисление отчита икономиите, които ще се постигнат от всяко отделно действие през периода от датата на неговата реализация ⇨ до края на всеки период на задължения ⇦ ~~и 31 декември 2020 г. или 31 декември 2030 г., според случая~~. Като алтернативна възможност държавите членки могат да възприемат друг метод, за който се счита, че ще даде поне същия общ размер на икономиите. Когато използват други методи, държавите членки гарантират, че общият размер на икономиите на енергия, изчислен по тези други методи, не надхвърля размера на спестена енергия, който би се получил в резултат от изчисление с отчитане на икономиите от всяко отделно действие през периода от датата на неговата реализация до ~~31 декември 2020 г. или 31 декември~~ 2030 г~~., според случая~~. В своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999 държавите членки описват подробно какъв друг метод е използван и какви разпоредби са въведени, за да се осигури изпълнението на задължителното изискване по отношение на изчисленията.

3. Държавите членки гарантират спазване на следните изисквания във връзка с мерките на политиката, предприемани в съответствие с член 10~~76~~ и член 28, параграф 11~~20, параграф 6~~:

а) мерките на политиката и индивидуалните действия пораждат проверими икономии на енергия при крайното енергийно потребление;

б) отговорността на всяка изпълняваща страна, участваща страна или изпълнителен публичен орган се определя ясно в зависимост от съответния случай;

в) икономиите на енергия, които са постигнати или следва да бъдат постигнати, се определят по прозрачен начин;

г) изискваният ~~обем~~размер на икономиите на енергия или ~~обемът~~размерът на икономиите, който трябва да бъде постигнат от дадена мярка на

политиката, се изразява под формата или на крайно, или на първично енергийно потребление, като се използват коефициентите за ⇨ долна топлина на изгаряне или за първична енергия ⇦ ~~преобразуване~~, посочени в ⌦ член 29 ⌫ ~~приложение IV~~;

д) изготвя се и се предоставя на обществеността ежегоден доклад относно икономиите на енергия, постигнати от изпълняващите страни, участващите страни и изпълнителните публични органи, придружен от данни за годишните тенденции на икономиите на енергия;

е) резултатите се следят и се вземат подходящи мерки, ако напредъкът е незадоволителен;

ж) икономиите на енергия от дадено отделно действие не са декларирани от повече от една страна;

з) демонстрира се, че действията на съответната участваща страна, изпълняваща страна или изпълнителен публичен орган са причина за постигането на декларираните икономии;

⇩ нов

и) действията на съответната участваща страна, изпълняваща страна или изпълнителен публичен орган нямат неблагоприятно въздействие върху уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища.

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2
⇨ нов

4. При определянето на икономиите на енергия, дължащи се на свързани с данъчното облагане мерки на политиката, въведени в съответствие с член 10~~76~~, се прилагат следните принципи:

а) кредит за постигнати икономии на енергия се предоставя само за икономии на енергия, постигнати в резултат на данъчни мерки, надхвърлящи приложимите за горивата минимални равнища на данъчно облагане, изисквани съгласно Директива 2003/96/ЕО[8] или 2006/112/ЕО[9] на Съвета;

б) ⇨ краткосрочните ⇦ еластичности~~те~~ на цените, използвани при изчислението на въздействието на (енергийните) данъчни мерки, изразяват реакцията на търсенето на енергия спрямо измененията на цените и се оценяват на базата на неотдавнашни и представителни данни от официални източници, ⇨ които са приложими за държавата членка, и, когато е приложимо, на базата на придружаващи проучвания от независим институт. Когато се използва еластичност на цените, различна

---

[8] Директива 2003/96/ЕО на Съвета от 27 октомври 2003 г. относно преструктурирането на правната рамка на Общността за данъчно облагане на енергийните продукти и електроенергията (ОВ L 283, 31.10.2003 г., стр. 51).

[9] Директива 2006/112/ЕО на Съвета от 28 ноември 2006 г. относно общата система на данъка върху добавената стойност (ОВ L 347, 11.12.2006 г., стр. 1).

от краткосрочните еластичности, държавите членки обясняват как подобренията на енергийната ефективност, дължащи се на прилагането на друго законодателство на Съюза, са били включени в базовите нива, използвани за определянето на икономиите на енергия, или как се избягва двойното отчитане на икономии на енергия, дължащи се на прилагането на друго законодателство на Съюза; ⇦

в) икономиите на енергия, дължащи се на придружаващи инструменти на данъчната политика, включително фискални стимули или плащания във фонд, се отчитат отделно;.

⇩ нов

г) за оценяване на икономиите на енергия, дължащи се на данъчни мерки, следва да се използват оценки на краткосрочните еластичности, за да се избегне припокриване със законодателството на Съюза и други мерки на политиката;

д) държавите членки определят ефектите на разпределение, които засягат уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, и се дължат на данъчното облагане и еквивалентните мерки. Те доказват също така ефекта на смекчаващите мерки, прилагани в съответствие с член 22, параграфи 1—3.

е) държавите членки предоставят доказателства, включително изчислителни методики, за това, че при припокриване на въздействието на мерки за данъчно облагане на енергията или въглеродните емисии с това на мерки за търговия с емисии съгласно Директивата за СТЕ на ЕС, не се извършва двойно отчитане на икономиите на енергия.

🡻 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2 (адаптиран)

5. Уведомяване за ~~методологията~~методиката

Държавите членки в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999 уведомяват Комисията за предложената от тях подробна ~~методология~~методика за функционирането на схемите за задължения за енергийна ефективност и на алтернативните мерки по член 9~~7а~~, член 10~~7б~~ и член 28, параграф 11~~20, параграф 6~~. Освен в случаите на данъчни мерки, това уведомление включва подробна информация относно:

а) равнището на икономиите на енергия, изисквани съгласно член 8~~7~~, параграф 1, първа алинея, ~~буква б)~~ или на икономиите, които се очаква да бъдат постигнати през целия период от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г.;

⇩ нов

б) как изчисленото количество на изискваните по член 8, параграф 1, първа алинея икономии или на очакваните икономии на енергия ще бъде разпределено в рамките на периода на задълженията;

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2

вб) задължените, участващите или изпълняващите страни или изпълнителните публични органи;

гв) целевите сектори;

дг) мерките на политиката и индивидуалните действия, включително очаквания общ размер на кумулативни икономии на енергия по всяка мярка;

⇩ нов

е) информация относно политически мерки или финансирани от национален фонд за енергийна ефективност програми или мерки, прилагани приоритетно за хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища;

ж) дела и количеството на икономиите на енергия, които трябва да бъдат постигнати в групата на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища;

з) когато е приложимо, информация за приложените показатели, средноаритметичния дял и резултата от мерките на политиката, установени съгласно член 8, параграф 3;

и) когато е приложимо, информация за въздействията и неблагоприятните последствия на мерките на политиката, прилагани съгласно член 8, параграф 3, за хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища.

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2

йдз) продължителността на периода на задълженията по схемата за задължения за енергийна ефективност;

⇩ нов

к) когато е приложимо, целите относно размера на икономиите на енергия или намаляването на разходите, които трябва да бъдат постигнати от задължените страни в групата на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища;

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .2

ле) действията, предвидени в рамките на съответната мярка на политиката;

м~~ж~~) изчислителната методика, включително начина, по който са определени допълнителността и съществеността, както и методиките и референтните стойности, използвани за предполагаемите и претеглените икономии, и когато е приложимо — използваните стойности на долната топлина на изгаряне и коефициентите на преобразуване;

н~~з~~) ~~времетраенето~~жизненият цикъл на мерките~~, как са изчислени те~~ и как се изчислява той или на какво се базира~~т~~;

о~~и~~) подходът, използван за отчитане на климатичните различия в рамките на съответната държава членка;

п~~й~~) системите за наблюдение и проверка за мерките по член 9~~7а~~ и член 10~~76~~ и как се осигурява тяхната независимост от задълженията, участващите или изпълняващите страни;

р~~к~~) в случая на данъчно облагане:

i) целевите сектори и сегмента данъкоплатци;

ii) изпълнителния публичен орган;

iii) икономиите, които се очаква да бъдат постигнати;

iv) срока на действие на данъчната мярка; и

v) изчислителната методика, включително какви ценови еластичности са използвани и как са определени;

⇩ нов

vi) по какъв начин се избягва припокриването с търговията с емисии съгласно Директивата за СТЕ на ЕС и се премахва рискът от двойно отчитане.

↓ 2012/27/ЕС
⇨ нов

ПРИЛОЖЕНИЕ VI

МИНИМАЛНИ КРИТЕРИИ ЗА ЕНЕРГИЙНИ ОБСЛЕДВАНИЯ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОБСЛЕДВАНИЯ, ПРОВЕЖДАНИ КАТО ЧАСТ ОТ СИСТЕМИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯТА

Енергийните обследвания, посочени в член 11~~8~~, се основават на следните ~~насоки~~⇨ критерии ⇦:

а) да използват актуални, измерени, проследими оперативни данни за енергийното потребление и (при електроенергията) за профилите на натоварване;

б) да включват подробен преглед на профила на потреблението на енергия на дадена сграда или група от сгради, промишлени дейности или монтаж, в т.ч. за транспорт;

⇩ нов

в) да набелязват мерки за енергийна ефективност с цел намаляване на енергийното потребление;

г) да идентифицират потенциала за икономически ефективно използване или производство на енергия от възобновяеми източници;

↓ 2012/27/ЕС

д~~в~~) да се основават, когато е възможно, на анализ на разходите за жизнения цикъл, а не на обикновените периоди на възвръщаемост, с оглед отчитане на дългосрочно реализуемите спестявания, остатъчните стойности на дългосрочните инвестиции и сконтовите проценти;

е~~г~~) да са пропорционални и достатъчно представителни, за да позволят съставянето на достоверна представа за енергийните характеристики като цяло и надеждното установяване на най-значимите възможности за подобрение.

Енергийните обследвания дават възможност за подробни и валидирани изчисления за предложените мерки с цел предоставяне на ясна информация за потенциалните спестявания.

Използваните при енергийното обследване данни се съхраняват за целите на историческия анализ и за проследяване на резултатите.

⇩ нов

МИНИМАЛНИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА НАБЛЮДЕНИЕТО И ПУБЛИКУВАНЕТО НА ЕНЕРГИЙНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ЦЕНТРОВЕ ЗА ДАННИ

Следната минимална информация се наблюдава и публикува по отношение на енергийните характеристики на центровете за данни, посочени в член 11, параграф 10:

а) наименованието на центъра за данни; името на собственика и операторите на центъра за данни; общината, в която се намира центърът за данни;

б) разгънатата застроена площ на центъра за данни; инсталираната електроенергийна мощност; годишният входящ и изходящ трафик на данни; и количеството данни, съхранявани и обработвани в центъра за данни.

в) показателите на центъра за данни през последната пълна календарна година в съответствие с ключови показатели за ефективност, наред с другото, в области като потребление на енергия, оползотворяване на електроенергията, зададени стойности за температурата, оползотворяване на отпадна топлина, потребление на вода и използване на енергия от възобновяеми източници.

↓ 2012/27/ЕС

ПРИЛОЖЕНИЕ VII

↓ 2019/944 член 70, точка 6

МИНИМАЛНИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА ФАКТУРИРАНЕТО И ИНФОРМАЦИЯТА ЗА ФАКТУРИРАНЕТО ВЪЗ ОСНОВА НА ДЕЙСТВИТЕЛНОТО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

↓ 2012/27/ЕС

1. Минимални изисквания за фактурирането

1.1. Фактуриране въз основа на действителното потребление

С оглед крайните клиенти да са в състояние да регулират своето енергопотребление, фактурирането следва да се извършва въз основа на действителното потребление поне веднъж годишно, а информацията за фактурирането следва да се предоставя поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки – два пъти в годината. Природният газ, използван само за готвене, може да бъде изключен от това изискване.

1.2. Минимална информация, която се съдържа в сметката

Държавите членки правят необходимото, ~~където~~когато е уместно, крайните клиенти да получават следната информация на ясен и разбираем език в своите сметки или в приложение към своите сметки, договори, трансакции и касови бележки в разпределителните станции:

а) текущите действителни цени и действителното енергопотребление;

б) сравнение на енергопотреблението на крайните клиенти с потреблението за същия период през предходната година, за предпочитане представено графично;

в) информация за връзка с организации на крайните клиенти, енергийни агенции или подобни органи, включително адреси в интернет, от които може да се получи информация за възможните мерки за подобряване на енергийната ефективност, сравнителните профили на крайни клиенти и/или обективните технически спецификации на енергопотребяващо оборудване.

Освен това, когато е възможно и полезно, държавите членки правят необходимото крайните клиенти да получават сравнения с усреднената норма или ориентировъчна стойност на потребление на краен клиент в една и съща категория клиенти на ясен и разбираем език в своите сметки или в приложение към своите сметки, или към тази информация да има препратка в техните сметки, договори, трансакции и касови бележки в разпределителните станции.

1.3. Съвети относно енергийната ефективност, придружаващи сметките, и друга обратна информация за крайните клиенти

Когато изпращат договори и промени в договорите, както и в сметките, получавани от потребителите, или чрез уебсайтовете, насочени към индивидуални потребители, енергоразпределителните предприятия, операторите на енергоразпределителни системи

и предприятията за продажба на енергия на дребно информират своите потребители по ясен и разбираем начин как могат да влязат в контакт с независими консултантски центрове за потребители, енергийни агенции или подобни институции, включително техните интернет адреси, откъдето потребителите могат да получат съвети за възможни мерки за енергийна ефективност, референтни профили за своето енергопотребление и технически спецификации на енергопотребяващи уреди, които могат да послужат за намаляване на потреблението на тези уреди.

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .4 (адаптиран)

ПРИЛОЖЕНИЕ VIII~~V~~Ha

МИНИМАЛНИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА ИНФОРМАЦИЯТА ЗА ФАКТУРИРАНЕТО И ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ОТОПЛЕНИЕ, ОХЛАЖДАНЕ И ТОПЛА ВОДА ЗА БИТОВИ НУЖДИ

1. Фактуриране въз основа на реалното потребление или показанията на топлинния разпределител

За да се даде възможност на крайните ползватели да регулират своето потребление на енергия, фактурирането се извършва въз основа на реалното потребление или показанията на топлинния разпределител поне веднъж годишно.

2. Минимална честота на предоставянето на информация за фактурирането или потреблението

⌦ До 31 декември 2021 г. ⌫ ~~Считано от 25 октомври 2020 г.~~, когато има инсталирани измервателни уреди или топлинни разпределители с дистанционно отчитане, на крайните ползватели се осигурява информация за фактурирането или потреблението въз основа на реалното потребление или на показанията на топлинния разпределител поне веднъж на тримесечие при поискване или в случаите, при които крайните клиенти са предпочели да получават електронни фактури, а в останалите случаи — два пъти годишно.

Считано от 1 януари 2022 г., когато има инсталирани измервателни уреди или топлинни разпределители с дистанционно отчитане, на крайните ползватели се осигурява информация за фактурирането или за потреблението въз основа на реалното потребление или на показанията на топлинния разпределител поне веднъж месечно. Тази информация може да се предоставя и чрез интернет и да се актуализира толкова често, колкото това позволяват измервателните уреди и използваните системи. Отоплението и охлаждането могат да бъдат освободени от това изискване в периодите извън отоплителния/охладителния сезон.

3. Минимална информация, която се съдържа в сметката

Когато сметките се основават на реалното потребление или показанията на топлинния разпределител, държавите членки гарантират, че крайните ползватели имат достъп в ясна и разбираема форма до следната информация, която се съдържа в техните сметки или ги придружава:

а) текущите действителни цени и реалното потребление на енергия или общите разходи за топлинна енергия и показанията на топлинния разпределител;

б) информация относно микса на използваните горива и свързаните с това годишни емисии на парникови газове, включително за крайни ползватели, ползващи енергия от районни отоплителни и охладителни системи, и описание на различните данъци, налози и тарифи, които се прилагат. Държавите членки могат да ограничават обхвата на изискването за предоставяне на информация за емисиите на парникови газове, така че то да включва само доставките от районни отоплителни системи с обща номинална входяща топлинна мощност, превишаваща 20 MW;

в) сравнение на потреблението на енергия на крайните ползватели с потреблението за същия период през предходната година, представено графично и с корекция за климатичните условия при отопление и охлаждане;

г) информация как да се влезе в контакт с организации на крайни клиенти, енергийни агенции или подобни органи, включително адреси в интернет, от които може да се получи информация за възможните мерки за подобряване на енергийната ефективност, сравнителните профили на крайни потребители и/или обективните технически спецификации на енергопотребяващото оборудване;

д) информация относно относимите процедури за подаване на жалби, службите на омбудсмана или механизми за алтернативно разрешаване на спорове, които се използват в държавите членки;

е) сравнения с осреднена нормализирана или референтна стойност на потреблението на краен ползвател от същата категория. При електронните фактури вместо това такива сравнения могат да бъдат достъпни в интернет и това да бъде означено във фактурите.

Сметките, които не се основават на реалното потребление или на показанията на топлинния разпределител, съдържат ясно и разбираемо обяснение за начина на изчисляване на сумата, посочена в тях, и най-малкото информацията, посочена в букви г) и д).

↓ 826/2019 член 1, параграф 1 и приложение I (адаптиран)

ПРИЛОЖЕНИЕ IX~~VIII~~

ПОТЕНЦИАЛ ЗА ЕФЕКТИВНО ОТОПЛЕНИЕ И ОХЛАЖДАНЕ

Всеобхватната оценка на потенциала за енергийна ефективност при отоплението и охлаждането на национално равнище, посочена в член 2~~1~~4, параграф 1, включва и се основава на следното:

Част I

ПРЕГЛЕД В СФЕРАТА НА ОТОПЛЕНИЕТО И ОХЛАЖДАНЕТО

1. търсенето в областта на отоплението и охлаждането с оглед на оценка на полезната енергия[10] и количествено определяне на крайното енергийно потребление в GWh годишно[11] по сектори:
   - а) жилищен сектор;
   - б) сектор на услугите;
   - в) сектор на промишлеността;
   - г) всеки друг сектор, който самостоятелно представлява повече от 5 % от общото национално търсене на полезна енергия за отопление и охлаждане;
2. определяне, или в случая на точка 2, буква а), подточка i), определяне или оценка на настоящото предлагане на отопление и охлаждане:
   - а) по технологии, в GWh годишно[12], в секторите, посочени в точка 1, когато това е възможно, като се прави разграничение между енергията, добивана от изкопаеми и от възобновяеми източници:
     - i) предоставяна на място в жилищни обекти и в обекти с обслужваща функция чрез:
       - отоплителни котли,
       - високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия,
       - термопомпи,
       - други технологии и източници на място;
     - ii) предоставяна на място в обекти без обслужваща функция и в нежилищни обекти чрез:
       - отоплителни котли,
       - високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия,

[10] Количеството топлинна енергия, необходима за задоволяване на търсенето в областта на отоплението и охлаждането от страна на крайните потребители.

[11] Следва да се използват най-новите налични данни.

[12] Следва да се използват най-новите налични данни.

– термопомпи,

– други технологии и източници на място;

iii) предоставяна извън мястото на потребление чрез:

– високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия,

– отпадна топлина,

– други технологии и източници извън мястото на потребление;

б) определяне на инсталациите, които генерират отпадна топлина или отпаден студ, както и предлагания от тях потенциал за отопление или охлаждане, в GWh годишно:

i) топлоелектрически инсталации, които могат да доставят или могат да бъдат преоборудвани да доставят отпадна топлина, със сумарна входяща топлинна мощност над 50 MW;

ii) инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при които се използват технологии, посочени в част II от приложение III~~I~~, със сумарна входяща топлинна мощност над 20 MW;

iii) инсталации за изгаряне на отпадъци;

iv) инсталации за енергия от възобновяеми източници със сумарна входяща топлинна мощност над 20 MW, различни от инсталациите, посочени в точка 2, буква б), подточки i) и ii), генериращи енергия за отопление или охлаждане и използващи енергия от възобновяеми източници;

v) промишлени инсталации със сумарна входяща топлинна мощност над 20 MW, които могат да предоставят отпадна топлина;

в) докладван дял на енергията от възобновяеми източници и от отпадна топлина или отпаден студ в крайното потребление на енергия от сектора на районните отоплителни и охладителни системи[13] през последните 5 години, в съответствие с Директива (ЕС) 2018/2001;

3. карта, обхващаща цялата националната територия, на която (като същевременно се защитава чувствителната търговска информация) да са посочени:

а) областите на търсене на енергия за отопление и охлаждане въз основа на анализа, посочен в точка 1, като се използват съгласувани критерии за насочване на вниманието към районите с висока енергийна интензивност в общините и агломерациите;

б) съществуващите точки на подаване на енергия за отопление и охлаждане, определени съгласно точка 2, буква б), и районните отоплителни топлопреносни инсталации;

[13] След като бъде установена методиката за изчисляване на количеството енергия от възобновяеми източници, използвана за охлаждане и районни охладителни системи в съответствие с член 35 от Директива (ЕС) 2018/2001, определянето на „охлаждането с използване на възобновяеми енергийни източници“ се извършва в съответствие с посочената директива. Дотогава то се извършва в съответствие с подходяща национална методика.

в) планираните точки на подаване на енергия за отопление и охлаждане от вида, описан в точка 2, буква б), и районните отоплителни преносни инсталации;

4. прогноза за тенденциите в търсенето на енергия за отопление и охлаждане за изготвяне на перспектива за следващите 30 години, в GWh, като се вземат предвид по-специално прогнозите за следващите 10 години, промяната на търсенето в областта на сградния фонд и различните промишлени сектори, както и въздействието на политиките и стратегиите, свързани с управление на търсенето, като например дългосрочните стратегии за санирането на сгради съгласно Директива (ЕС) 2018/844;

Част II

ЦЕЛИ, СТРАТЕГИИ И МЕРКИ НА ПОЛИТИКАТА

5. планирания принос на държавата членка за нейните национални общи цели, конкретни цели и принос във връзка с петте измерения на енергийния съюз, както е определено в член 3, параграф 2, буква б) от Регламент (ЕС) 2018/1999, осигурен чрез ефективно отопление и охлаждане, по-специално във връзка с член 4, буква б), точки 1—4 и с член 15, параграф 4, буква б), като се определи кой от тези елементи е допълнителен в сравнение с интегрираните национални планове в областта на климата и енергетиката;

6. общ преглед на съществуващите политики и мерки, както е описано в последния доклад, представен в съответствие с членове 3, 20, 21 и 27, буква а) от Регламент (ЕС) 2018/1999;

Част III

АНАЛИЗ НА ИКОНОМИЧЕСКИЯ ПОТЕНЦИАЛ ЗА ЕФЕКТИВНО ОТОПЛЕНИЕ И ОХЛАЖДАНЕ

7. анализ на икономическия потенциал[14] на различните технологии за отопление и охлаждане се извършва за цялата национална територия чрез използване на анализа на разходите и ползите, посочен в член 20~~14~~, параграф 3, и се определят алтернативни сценарии за прилагане на по-ефективни технологии за отопление и охлаждане с използване на възобновяеми източници, като се прави разграничение между енергията, добивана от изкопаеми и от възобновяеми източници, когато това е възможно.

Следва да бъдат разгледани следните технологии:

а) промишлена отпадна топлина и промишлен отпаден студ;

б) изгаряне на отпадъци;

в) високоефективно комбинирано производство на енергия;

г) възобновяеми енергийни източници (например геотермална енергия, слънчева топлинна енергия и биомаса), различни от тези, които се използват за високоефективно комбинирано производство на енергия);

[14] В анализа на икономическия потенциал следва да бъде представено количеството енергия (в GWh), което може да бъде генерирано ежегодно от всяка от подложените на анализ технологии. Следва също така да бъдат взети предвид ограниченията и взаимовръзките в рамките на енергийната система. При анализа може да се използват модели, основаващи се на предположения, които представляват функционирането на традиционните видове технологии или системи.

д) термопомпи;

е) намаляване на топлинните загуби и загубите при охлаждане от съществуващи районни мрежи;

8. посоченият анализ на икономическия потенциал включва следните стъпки и съображения:

а) Съображения:

i) анализът на разходите и ползите за целите на член 20~~14~~, параграф 3 включва икономически анализ, при който се вземат под внимание факторите от социално-икономически и екологичен характер[15], и финансов анализ, извършван с цел оценяване на проекти от инвеститорска гледна точка. Както при икономическия, така и при финансовия анализ като критерий за оценката се използва нетната настояща стойност;

ii) базовият сценарий следва да служи като отправна точка, като при него се вземат предвид съществуващите политики към момента на изготвяне на тази всеобхватна оценка[16], и да бъде свързан с данните, събрани съгласно част I и част II, точка 6 от настоящото приложение;

iii) при сценариите, които са алтернативни на базовия сценарий, се вземат предвид целите от Регламент (ЕС) 2018/1999 във връзка с енергийната ефективност и енергията от възобновяеми източници. При всеки от сценариите се представят следните елементи в сравнение с базовия сценарий:

– икономически потенциал на разглежданите технологии, при които като критерий се използва нетната настояща стойност,

– намаляване на емисиите на парникови газове;

– икономии на първична енергия в GWh на година;

– въздействие върху дела на възобновяемите енергийни източници в националния енергиен микс.

Сценарии, които са неосъществими поради технически причини, финансови причини или национални разпоредби, може да се изключат на ранен етап от анализа на разходите и ползите, ако това е обосновано въз основа на внимателно разглеждане и ясно формулирани и добре документирани съображения.

При оценката и вземането на решение следва да се вземат предвид икономиите на разходи и енергия от повишената гъвкавост на енергийните доставки и от оптимизираната работа на електроенергийните мрежи в анализираните сценарии, включително избегнатите разходи и спестяванията от намалените инвестиции в инфраструктурата.

---

15 Включително анализа, посочен в член 15, параграф 7 от Директива (ЕС) 2018/2001.

16 Крайната дата за вземане предвид на политиките при базовия сценарий е краят на годината, предхождаща годината, до края на която е необходимо да бъде изготвена всеобхватната оценка. Това означава, че не е необходимо да бъдат вземани предвид политиките, въведени в рамките на една година преди крайния срок за представяне на всеобхватната оценка.

б) Разходи и ползи

В разходите и ползите, посочени в точка 8, буква а), се включва най-малко следното:

i) Ползи:

– стойност на произведеното за потребителя (енергия за отопление, енергия за охлаждане и електроенергия),

– външни ползи, като ползи за околната среда, за намаляване на емисиите на парникови газове и за здравето и безопасността, доколкото е възможно,

– въздействия върху пазара на труда, енергийната сигурност и конкурентоспособността, доколкото е възможно.

ii) Разходи:

– капиталови разходи за централи и оборудване,

– капиталови разходи за свързаните енергийни мрежи,

– променливи и фиксирани оперативни разходи,

– разходи за енергия,

– разходи по отношение на околната среда, здравето и безопасността, доколкото е възможно,

– разходи за пазара на труда, енергийната сигурност и конкурентоспособността, доколкото е възможно.

в) Сценарии, относими към базовия сценарий:

Разглеждат се всички ~~всички~~ сценарии, относими към базовия сценарий, включително ролята на ефективното индивидуално отопление и охлаждане.

i) анализът на разходите и ползите може да обхване оценка на проект или на съвкупност от проекти за разширена оценка на местно, регионално или национално равнище, за да се установи икономически най-ефективното и изгодно по отношение на разходите решение за отопление или охлаждане спрямо определен базов сценарий за даден географски район за целите на планирането;

~~ii) държавите членки определят компетентните органи, отговорни за изготвянето на анализите на разходите и ползите в съответствие с член 14. Те предоставят подробна методика и допускания в съответствие с настоящото приложение и установяват и публикуват процедурите за изготвяне на икономическия анализ.~~

г) Граници и интегриран подход:

i) географските граници обхващат подходящ и ясно определен географски район;

ii) при анализите на разходите и ползите се вземат предвид всички съответни централизирани или децентрализирани производствени ресурси, налични в границите на системата и в географските

граници, включително технологиите, разгледани в част III, точка 7 от настоящото приложение, както и тенденциите в търсенето в областта на отоплението и охлаждането и неговите характеристики.

д) Допускания:

i) за целите на анализите на разходите и ползите държавите членки представят допускания за цените на основните входни и изходни елементи и сконтовия процент;

ii) сконтовият процент, използван в икономическия анализ за изчисляване на нетната настояща цена, се избира в съответствие с европейските или националните насоки;

iii) държавите членки използват национални, европейски или международни прогнози за развитието на цените на енергията, ако е целесъобразно, като отчитат националните и/или регионалните/местните особености;

iv) цените, използвани в икономическия анализ, отразяват разходите и ползите от социално-икономически характер. Следва да бъдат включени, доколкото е възможно, външните разходи, като въздействието върху околната среда и здравето, т.е. когато съществува пазарна цена или когато тя вече е включена в европейски или национални разпоредби.

е) Анализ на чувствителността

i) анализът на чувствителността се включва, за да се оценят разходите и ползите от даден проект или съвкупност от проекти, и се основава на променливи фактори, оказващи съществено въздействие върху резултатите от изчисленията, като различни цени на енергията, равнища на търсене, сконтови проценти и други.

Част IV

ПОТЕНЦИАЛНИ НОВИ СТРАТЕГИИ И МЕРКИ НА ПОЛИТИКАТА

9. преглед на нови законодателни и незаконодателни мерки на политиката[17] с цел оползотворяване на икономическия потенциал, определен в съответствие с точки 7 и 8, заедно с предвиденото в тях:

а) намаляване на емисиите на парникови газове;

б) икономии на първична енергия в GWh на година;

в) въздействие върху дела на високоефективното комбинирано производство на енергия;

г) въздействие върху дела на възобновяемите енергийни източници в националния енергиен микс и в сектора на отоплението и охлаждането;

д) връзки към финансовото планиране на национално равнище и икономиите на разходи за държавния бюджет и участниците на пазара;

[17] Този преглед обхваща финансови мерки и програми, които могат да бъдат приети в рамките на периода, обхванат от всеобхватната оценка, без да се възпрепятства отделното уведомяване за схемите за публично подпомагане за оценка на държавна помощ.

е) очаквани мерки за публично подпомагане, ако има такива, с техния годишен бюджет и определяне на потенциалния елемент на помощта.

_____

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)
⇨ нов

ПРИЛОЖЕНИЕ XIX

АНАЛИЗ НА РАЗХОДИТЕ И ПОЛЗИТЕ

Част 2

Принципи за целите на член 24, параграфи 4 и 6

Анализите на разходите и ползите предоставят информация за целите на мерките в член 24, параграфи 4 и 6.

Ако е планирано изграждането на инсталация само за електроенергия или на инсталация без оползотворяване на топлинната енергия, се прави сравнение между планираните инсталации или планираното преоборудване и равностойна инсталация, произвеждаща същото количество електроенергия или технологична отпадна топлина, но оползотворяваща отпадната топлинна енергия и подаваща топлинна енергия чрез високоефективно комбинирано производство на енергия и/или ефективни районни отоплителни и охладителни мрежи.

В дадени географски граници в оценката се вземат предвид планираната инсталация и всички подходящи съществуващи или потенциални точки на потребление на отопление ~~топлинна енергия~~⇨ или охлаждане ⇦, които биха могли да се снабдяват от нея, като се отчитат рационални възможности (напр. техническата осъществимост и разстоянието).

Границите на системата се определят така, че да включват планираната инсталация и топлинните ⇨ и охладителните ⇦ товари, като сградата/сградите и промишления процес. В границите на тази система се определят общите разходи за производство на топлинна и електрическа енергия в двата случая и се сравняват.

Топлинните ⇨ или охладителните ⇦ товари включват съществуващите топлинни ⇨ или охладителни ⇦ товари като промишлени инсталации или съществуващи районни отоплителни ⇨ или охладителни ⇦ системи, а в градските райони – и топлинния ⇨ или охладителния ⇦ товар и разходите, които биха съществували, ако група от сгради или част от града разполага с нова районна отоплителна ⇨ или охладителна ⇦ мрежа и/или е свързана с такава.

Анализът на разходите и ползите се основава на описание на планираната инсталация и сравняваната с нея инсталация или инсталации, което включва капацитета за производство на електрическа и топлинна енергия, където е приложимо, вида гориво, планираното използване и броя на заплануваните часове на експлоатация дневно, местонахождението и потреблението на електрическа и топлинна енергия.

⇩ нов

При оценката на оползотворяването на отпадната топлина се вземат предвид настоящите технологии. При оценката се взема предвид прякото използване на отпадната топлина, или използването след повишаване на температурата ѝ, или и двете. В случай на оползотворяване на отпадната топлина на място в оценката се разглежда поне използването на топлообменници, термопомпи и технологии за преобразуване на топлинна енергия в електроенергия. В случай на оползотворяване на отпадната топлина извън обекта оценката включва най-малко промишлените инсталации,

селскостопанските обекти и топлофикационните мрежи като потенциални точки на потребление.

↓ 2012/27/ЕС ⇨ нов

За целите на сравнението се вземат предвид търсенето на топлинна енергия и видовете отопление и охлаждане, използвани от близките точки на потребление на ~~енергия за~~ отопление ⇨ или охлаждане ⇦. Сравнението обхваща свързаните с инфраструктурата разходи за планираната инсталация и за инсталацията, използвана за сравнение.

Анализите на разходите и ползите за целите на член 24, параграф 4~~14, параграф 5~~ включват икономически анализ, съдържащ финансов анализ, който отразява действителния паричен поток от трансакции, свързани с инвестициите в отделни инсталации и тяхната експлоатация.

Проектите с положителен резултат по отношение на разходите и ползите са тези, при които сумата от сконтираните ползи в икономическия и финансовия анализ надхвърля сумата от сконтираните разходи (излишък от гледна точка на разходите и ползите).

Държавите членки определят водещи принципи за методиката, допусканията и времевия хоризонт за икономическия анализ.

Държавите членки могат да изискат от дружествата, отговорни за експлоатацията на топлоелектрически инсталации за производство на електроенергия, промишлените предприятия, районните отоплителни и охладителни мрежи или други страни, повлияни от определените граници на системата и географските граници, да предоставят данни, които да бъдат използвани за оценка на разходите и ползите от дадена отделна инсталация.

↓ 2012/27/ЕС

ПРИЛОЖЕНИЕ XI~~X~~

ГАРАНЦИЯ ЗА ПРОИЗХОД НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ЧРЕЗ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕНЕРГИЯ

а) Държавите членки предприемат мерки, за да гарантират, че:

i) гаранцията за произход на електроенергията, произведена чрез високоефективно комбинирано производство на енергия:

– позволява на производителите да докажат, че електроенергията, която продават, е произведена чрез високоефективно комбинирано производство на енергия, и се издава с тази цел в отговор на искане от производителя;~~,~~

– е точна, надеждна и не може да бъде подправена;~~,~~

– се издава, прехвърля и отменя по електронен път;

ii) една и съща единица енергия от високоефективно комбинирано производство на енергия се отчита само веднъж.

б) Гаранцията за произход съгласно член 2~~4~~14, параграф 10 съдържа поне следната информация:

i) наименованието, местоположението, вида и мощността (топлинна и електрическа) на инсталацията, където е произведена енергията;

ii) датите и местата на производство;

iii) долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производство на електроенергията;

iv) количеството и използването на топлинната енергия, произведена заедно с електроенергията;

v) количеството на електроенергията от високоефективно комбинирано производство на енергия в съответствие с приложение III~~I~~, обхванато от гаранцията;

vi) икономиите на първична енергия, изчислени в съответствие с приложение III~~I~~ въз основа на хармонизираните референтни стойности на ефективността, посочени в приложение III~~I~~, буква е);

vii) номиналната ефективност на производството на електрическа и топлинна енергия на централата;

viii) дали и в каква степен инсталацията е получила инвестиционна подкрепа;

ix) дали и в каква степен единицата енергия е получила всякакъв друг вид подкрепа от национална схема за подпомагане, както и вида на схемата за подпомагане;

x) датата, на която инсталацията е въведена в експлоатация; и

xi) датата и държавата на издаване и уникален идентификационен номер.

Гаранцията за произход стандартно обхваща 1 MWh. Тя се отнася за нетното производство на електроенергия, измерено на изхода на централата и подадено към електроенергийната мрежа.

↓ 2012/27/ЕС

ПРИЛОЖЕНИЕ XII~~XI~~

КРИТЕРИИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ ПРИ РЕГУЛИРАНЕТО НА ЕНЕРГИЙНИТЕ МРЕЖИ И ВЪВ ВРЪЗКА С ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНИТЕ МРЕЖОВИ ТАРИФИ

1. Мрежовите тарифи отразяват в цените намаляването на разходите в мрежите, постигнато чрез мерки от страна на потребителите и мерки за реакция~~оптимизация~~ на енергопотреблението и чрез децентрализация на производството, включително чрез икономии от понижаване на разходите за доставка или за инвестиции в мрежите и от оптимизирана работа на мрежите.

2. Регулирането на мрежите и тарифите не възпрепятства операторите на мрежи или предприятията за продажба на енергия на дребно да предлагат системни услуги за реакция~~оптимизация~~ на енергопотреблението, управление на енергопотреблението и децентрализирано производство в рамките на организирани електроенергийни пазари, и по-специално:

   а) прехвърляне на натоварването от върхови часове към ненатоварени часове от страна на крайните клиенти, като се взема предвид наличността на енергия от възобновяеми източници, от комбинирано производство на енергия и от децентрализирано производство;

   б) икономии на енергия чрез реакция~~оптимизация~~ на потреблението на децентрализирани потребители посредством енергийно агрегиране;

   в) намаляване на потреблението чрез мерки за енергийна ефективност, реализирани от доставчици на енергийни услуги, включително компании за енергийни услуги;

   г) свързване и диспечерско управление на производствени източници с по-ниски стойности на напрежението;

   д) свързване на производствени източници, разположени по-близко до точките на потребление; и

   е) акумулиране на енергия.

   По смисъла на настоящата разпоредба терминът „организирани електроенергийни пазари“ включва извънборсови пазари и борси за търговия с електроенергия, електрогенериращ капацитет, балансиращи и допълнителни услуги във всички периоди, включително форуърдните пазари, пазарите за извършване на сделки за следващия ден и в рамките на деня.

3. Мрежовите тарифи или тарифите за търговия на дребно може да подкрепят динамично ценообразуване за мерки за реакция~~оптимизация~~ на енергопотреблението от страна на крайните клиенти, като:

   а) тарифи, отчитащи периода на потребление;

   б) цени за критичните периоди на върхово натоварване;

   в) ценообразуване в реално време; и

   г) отстъпки заради намалено потребление през върхови периоди.

↓ 2012/27/ЕС

ПРИЛОЖЕНИЕ ХІІІ~~ХІІ~~

ИЗИСКВАНИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ ЗА ОПЕРАТОРИТЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМИ И ОПЕРАТОРИТЕ НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ СИСТЕМИ

Операторите на преносни и операторите на разпределителни системи:

↓ 2018/2002 член 1, точка 16 и приложение .6

а) определят и публикуват свои стандартни правила по отношение на покриването и разпределянето на разходите за технически адаптации, например свързване към мрежата, укрепване на мрежата или изграждане на нови мрежи, по-добра експлоатация на мрежата и правила за недискриминационно прилагане на мрежовите правилници, като тези адаптации са необходими за включване на нови производители, подаващи към свързаната мрежа електроенергия, произведена чрез високоефективно комбинирано производство;

↓ 2012/27/ЕС

б) осигуряват на новите производители на електроенергия, произведена чрез високоефективно комбинирано производство на енергия, които желаят да се свържат към системата, цялата необходима информация, включително:

i) цялостна и подробна оценка за разходите, необходими за свързването;

ii) разумен и точен график за приемане и обработка на искането за свързване към мрежата;

iii) разумен индикативен график за всяко предложено свързване към мрежата. Целият процес на свързване към мрежата не следва да бъде по-дълъг от 24 месеца, като се има предвид кое е разумно осъществимо и недискриминационно;

в) осигуряват стандартизирани и опростени процедури за свързване към мрежата на производители с децентрализирани инсталации за високоефективно комбинирано производство на енергия с оглед да се улесни тяхното свързване към електроенергийната мрежа.

Стандартните правила, посочени в буква а), се базират на обективни, прозрачни и недискриминационни критерии, като по-специално се отчитат всички разходи и ползи, отнасящи се до свързването на тези производители към мрежата. Тези правила може да предвиждат различни видове свързване.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

ПРИЛОЖЕНИЕ XIV~~XIII~~

МИНИМАЛНИ ЗАДЪЛЖИТЕЛНИ ЕЛЕМЕНТИ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ В ДОГОВОРИТЕ ЗА ЕНЕРГОСПЕСТЯВАНЕ С ГАРАНТИРАН РЕЗУЛТАТ~~, СКЛЮЧВАНИ С ИНСТИТУЦИИ ОТ ПУБЛИЧНИЯ СЕКТОР,~~ ИЛИ В СВЪРЗАНИТЕ С ТЯХ ТРЪЖНИ ДОКУМЕНТИ

⇩ нов

– Констатации или препоръки от анализ или обследване, извършени преди сключването на договора и обхващащи енергопотреблението на сградата от гледна точка на прилагането на мерки за подобряване на енергийната ефективност.

↓ 2012/27/ЕС

– Ясен и прозрачен списък на мерките за ефективност, които ще бъдат изпълнени, или на резултатите по отношение на ефективността, които ще бъдат постигнати.

– Гарантираните икономии, които ще бъдат постигнати чрез изпълнение на мерките в договора.

– Продължителността и ключовите етапи на договора, условията и срока на известяване.

– Ясен и прозрачен списък на задълженията на всяка от договарящите се страни.

– Референтна дата или дати за установяване на постигнатите икономии.

– Ясен и прозрачен списък на стъпките, които следва да бъдат предприети за изпълнение на мярка или пакет от мерки, и където е уместно, свързаните с тях разходи.

– Задължение за пълно изпълнение на мерките в договора и документиране на всички направени промени по време на проекта.

– Разпоредби, свързани с включване на равностойни изисквания към всеки договор за подизпълнение с трети страни.

– Ясно и прозрачно описание на финансовите последици от проекта и разпределението на дяловете на двете страни в постигнатите финансови икономии (т.е. възнаграждение на доставчика на услуги).

– Ясни и прозрачни разпоредби за измерване и верифициране на постигнатите гарантирани икономии, проверки на качеството и гаранции.

– Разпоредби, в които се изяснява процедурата за реагиране по отношение на променящи се рамкови условия, засягащи съдържанието и резултата от договора (т.е. променящи се енергийни цени, интензивност на използването на дадена инсталация).

– Подробна информация относно задълженията на всяка от договарящите се страни и санкциите за тяхното нарушаване.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

~~ПРИЛОЖЕНИЕ XV~~

~~Таблица на съответствието~~

~~Директива 2004/8/ЕО~~	~~Настоящата директива~~
~~Член 1~~	~~Член 1, параграф 1~~
~~Член 2~~	~~Член 1, параграф 1~~
~~Член 3, буква а)~~	~~Член 2, точка 30~~
~~Член 3, буква б)~~	~~Член 2, точка 32~~
~~Член 3, буква в)~~	~~Член 2, точка 31~~
~~Член 3, буква г)~~	~~Член 2, точка 33~~
~~Член 3, букви д) и е)~~	~~—~~
~~Член 3, буква ж)~~	~~Член 2, точка 35~~
~~Член 3, буква з)~~	~~—~~
~~Член 3, буква и)~~	~~Член 2, точка 34~~
~~Член 3, буква й)~~	~~—~~
~~Член 3, буква к)~~	~~Член 2, точка 36~~
~~Член 3, буква л)~~	~~Член 2, точка 37~~
~~Член 3, буква м)~~	~~Член 2, точка 39~~
~~Член 3, буква н)~~	~~Член 2, точка 38~~
~~Член 3, буква о)~~	~~—~~
~~—~~	~~Член 2, точки 40, 41, 42, 43, и 44~~
~~Член 4, параграф 1~~	~~Приложение II, буква е), първа подточка~~
~~Член 4, параграф 2~~	~~Член 14, параграф 10, втора алинея~~
~~Член 4, параграф 3~~	~~—~~
~~Член 5~~	~~Член 14, параграф 10, първа алинея и приложение X~~
~~Член 6~~	~~Член 14, параграфи 1 и 3, приложения VIII~~

	~~и IX~~
~~Член 7, параграф 1~~	~~Член 14, параграф 11~~
~~Член 7, параграфи 2 и 3~~	~~—~~
~~Член 8~~	~~Член 15, параграф 5~~
~~—~~	~~Член 15, параграфи 6, 7, 8 и 9~~
~~Член 9~~	~~—~~
~~Член 10, параграфи 1 и 2~~	~~Член 14, параграф 1 и член 24, параграф 2, приложение XIV, част 2~~
~~Член 10, параграф 3~~	~~Член 24, параграф 6~~
~~Член 11~~	~~Член 24, параграф 3~~
~~—~~	~~Член 24, параграф 5~~
~~Член 12, параграфи 1 и 3~~	~~—~~
~~Член 12, параграф 2~~	~~Приложение II, буква в)~~
~~Член 13~~	~~Член 22, параграф 2~~
~~Член 14~~	~~—~~
~~Член 15~~	~~Член 28~~
~~Член 16~~	~~—~~
~~Член 17~~	~~Член 29~~
~~Член 18~~	~~Член 30~~
~~Приложение I~~	~~Приложение I, част II~~
~~Приложение II~~	~~Приложение I, част I и част II, последна алинея~~
~~Приложение III~~	~~Приложение II~~
~~Приложение IV~~	~~Приложение VIII~~
~~—~~	~~Приложение IX~~

~~Директива 2006/32/ЕО~~	~~Настоящата директива~~
~~Член 1~~	~~Член 1, параграф 1~~

~~Член 2~~	~~Член 1, параграф 1~~
~~Член 3, буква а)~~	~~Член 2, точка 1~~
~~Член 3, буква б)~~	~~Член 2, точка 4~~
~~Член 3, буква в)~~	~~Член 2, точка 6~~
~~Член 3, буква г)~~	~~Член 2, точка 5~~
~~—~~	~~Член 2, точки 2 и 3~~
~~Член 3, буква д)~~	~~Член 2, точка 7~~
~~Член 3, букви е), ж), з) и и)~~	~~—~~
~~—~~	~~Член 2, точки 8–19~~
~~Член 3, буква й)~~	~~Член 2, точка 27~~
~~—~~	~~Член 2, точка 28~~
~~Член 3, буква к)~~	~~—~~
~~Член 3, буква л)~~	~~Член 2, точка 25~~
~~—~~	~~Член 2, точка 26~~
~~Член 3, буква м)~~	~~—~~
~~Член 3, буква н)~~	~~Член 2, точка 23~~
~~Член 3, буква о)~~	~~Член 2, точка 20~~
~~Член 3, буква п)~~	~~Член 2, точка 21~~
~~Член 3, буква р)~~	~~Член 2, точка 22~~
~~Член 3, букви с) и т)~~	~~—~~
~~—~~	~~Член 2, точки 24, 29, 44 и 45~~
~~—~~	~~Член 3~~
~~—~~	~~Член 4~~
~~Член 4~~	~~—~~
~~Член 5~~	~~Член 5 и член 6~~
~~Член 6, параграф 1, буква а)~~	~~Член 7, параграф 8, букви а) и б)~~
~~Член 6, параграф 1, буква б)~~	~~Член 18, параграф 3~~

~~Член 6, параграф 2~~	~~Член 7, параграфи 1, 5, 6, 7, 9, 10, 11 и 12~~
~~—~~	~~Член 7, параграфи 2 и 3~~
~~Член 6, параграф 3~~	~~Член 18, параграф 2, букви б) и в)~~
~~Член 6, параграф 5~~	~~—~~
~~Член 7~~	~~Член 17~~
~~Член 8~~	~~Член 16, параграф 1~~
~~—~~	~~Член 16, параграфи 2 и 3~~
~~Член 9, параграф 1~~	~~Член 19~~
~~Член 9, параграф 2~~	~~Член 18, параграф 1, буква г), подточка i)~~
~~—~~	~~Член 18, параграф 1, букви а), б), в), буква г), подточка ii) и буква д)~~
~~Член 10, параграф 1~~	~~Член 15, параграф 4~~
~~Член 10, параграф 2~~	~~Член 15, параграф 3~~
~~—~~	~~Член 15, параграфи 7, 8 и 9~~
~~Член 11~~	~~Член 20~~
~~Член 12, параграф 1~~	~~Член 8, параграф 1~~
~~Член 12, параграф 2~~	~~—~~
~~—~~	~~Член 8, параграфи 2, 3, 4, 5, 6 и 7~~
~~Член 12, параграф 3~~	~~—~~
~~Член 13, параграф 1~~	~~Член 9~~
~~Член 13, параграф 2~~	~~Член 10 и приложение VII, точка 1.1~~
~~Член 13, параграф 3~~	~~Приложение VII, точки 1.2 и 1.3~~
~~—~~	~~Член 11~~
~~—~~	~~Член 12~~
~~—~~	~~Член 13~~
~~—~~	~~Член 15, параграфи 1 и 2~~

—	~~Член 18, параграф 2, букви а) и г)~~
—	~~Член 21~~
~~Член 14, параграфи 1 и 2~~	~~Член 24, параграфи 1 и 2~~
~~Член 14, параграф 3~~	—
~~Член 14, параграфи 4 и 5~~	~~Член 24, параграф 3~~
—	~~Член 24, параграфи 4 и 7–11~~
—	~~Член 22, параграф 1~~
~~Член 15, параграф 1~~	~~Член 22, параграф 2~~
~~Член 15, параграфи 2, 3 и 4~~	—
—	~~Член 23~~
—	~~Член 25~~
~~Член 16~~	~~Член 26~~
~~Член 17~~	~~Член 27~~
~~Член 18~~	~~Член 28~~
~~Член 19~~	~~Член 29~~
~~Член 20~~	~~Член 30~~
~~Приложение I~~	—
~~Приложение II~~	~~Приложение IV~~
~~Приложение III~~	—
~~Приложение IV~~	—
~~Приложение V~~	—
~~Приложение VI~~	~~Приложение III~~
—	~~Приложение V~~
—	~~Приложение VI~~
—	~~Приложение VII~~
—	~~Приложение XI~~
—	~~Приложение XII~~

—	~~Приложение XIII~~
—	~~Приложение XIV~~
—	~~Приложение XV~~

↑

ПРИЛОЖЕНИЕ XV

Част А

Отменена директива и списък на последвалите нейни изменения (посочени в член 36)

Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 315, 14.11.2012 г., стр. 1)	
Директива 2013/12/ЕС на Съвета (ОВ L 141, 28.5.2013 г., стр. 28)	
Директива (ЕС) 2018/844 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 156, 19.6.2018 г., стр. 75)	Само член 2
Директива (ЕС) 2018/2002 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 210)	
Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1)	Само член 54
Решение (ЕС) 2019/504 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 85I , 27.3.2019 г., стр. 66)	Само член 1
Делегиран регламент (ЕС) 2019/826 на Комисията (ОВ L 137, 23.5.2019 г., стр. 3)	
Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 125)	Само член 70

Част Б

Срокове за транспониране в националното законодателство (посочени в член 36)

Директива	Срок за транспониране
2012/27/ЕС	5 юни 2014 г.
(ЕС) 2018/844	10 март 2020 г.
(ЕС) 2018/2002	25 юни 2020 г., с изключение на член 1, точки 5—10 и приложението, точки 3 и 4 25 октомври 2020 г., по отношение на член 1, точки 5—10 и приложението, точки 3 и 4
(ЕС) 2019/944	31 декември 2019 г. по отношение на член 70, точка 5, буква а) 25 октомври 2020 г. по отношение на член 70, точка 4 31 декември 2020 г. по отношение на член 70, точки 1—3, точка 5, буква б) и точка 6

ПРИЛОЖЕНИЕ XVI

ТАБЛИЦА НА СЪОТВЕТСТВИЕТО

Директива 2012/27/ЕС	Настоящата директива
Член 1	Член 1
Член 2, уводен текст	Член 2, уводен текст
Член 2, точка 1	Член 2, точка 1
-	Член 2, точки 2 и 3
Член 2, точка 2	Член 2, точка 4
Член 2, точка 3	Член 2, точка 5
Член 2, точка 4	Член 2, точка 6
Член 2, точка 5	Член 2, точка 7
Член 2, точка 6	Член 2, точка 8
Член 2, точка 7	Член 2, точка 9
Член 2, точка 8	Член 2, точка 10
Член 2, точка 9	-
Член 2, точка 10	Член 2, точка 11
_	Член 2, точки 12 и 13
Член 2, точка 11	Член 2, точка 14
Член 2, точка 12	Член 2, точка 15
Член 2, точка 13	Член 2, точка 16
Член 2, точка 14	Член 2, точка 17
Член 2, точка 15	Член 2, точка 18
Член 2, точка 16	Член 2, точка 19
Член 2, точка 17	Член 2, точка 20
Член 2, точка 18	Член 2, точка 21
Член 2, точка 19	Член 2, точка 22
Член 2, точка 20	Член 2, точка 23

Член 2, точка 21	Член 2, точка 24
Член 2, точка 22	Член 2, точка 25
Член 2, точка 23	Член 2, точка 26
Член 2, точка 24	Член 2, точка 27
Член 2, точка 25	Член 2, точка 28
Член 2, точка 26	-
Член 2, точка 27	Член 2, точка 29
Член 2, точка 28	Член 2, точка 30
Член 2, точка 29	Член 2, точка 31
Член 2, точка 30	Член 2, точка 32
Член 2, точка 31	Член 2, точка 33
Член 2, точка 32	Член 2, точка 34
Член 2, точка 33	Член 2, точка 35
Член 2, точка 34	Член 2, точка 36
Член 2, точка 35	Член 2, точка 37
Член 2, точка 36	Член 2, точка 38
Член 2, точка 37	Член 2, точка 39
Член 2, точка 38	Член 2, точка 40
Член 2, точка 39	Член 2, точка 41
Член 2, точка 40	-
Член 2, точка 41	Член 2, точка 42
Член 2, точка 42	Член 2, точка 43
Член 2, точка 43	Член 2, точка 44
-	Член 2, точка 45
Член 2, точки 44 и 45	Член 2, точки 46 и 47
-	Член 2, точки 48, 49 и 50
-	Член 3

-	Член 4, параграф 1
Член 3, параграф 1, първа алинея	Член 4, параграф 2, първа алинея
Член 3, параграф 1, втора алинея, уводен текст	Член 4, параграф 2, втора алинея, уводен текст
Член 3, параграф 1, втора алинея, букви а) и б)	Член 4, параграф 2, втора алинея, букви а) и б)
Член 3, параграф 1, втора алинея, буква в)	-
Член 3, параграф 1, втора алинея, буква г)	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква в)
Член 3, параграф 1, трета алинея, уводен текст	-
-	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква г), уводен текст
-	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква г), подточки i), ii) и iii)
Член 3, параграф 1, трета алинея, буква а)	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква г), подточка iv)
-	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква д), уводен текст
Член 3, параграф 1, трета алинея, буква б)	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква д), подточка i)
Член 3, параграф 1, трета алинея, буква в)	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква д), подточка ii)
Член 3, параграф 1, трета алинея, буква г)	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква д), подточка iii)
Член 3, параграф 1, трета алинея, буква д)	-
Член 3, параграфи 2 и 3	-
Член 3, параграф 4	Член 33, параграф 6
Член 3, параграфи 5 и 6	-
-	Член 4, параграф 3
-	Член 4, параграф 4
-	Член 5

Член 5, параграф 1, първа алинея	Член 6, параграф 1, първа алинея
Член 5, параграф 1, втора алинея	-
Член 5, параграф 1, трета алинея	Член 6, параграф 1, втора алинея
Член 5, параграф 1, четвърта и пета алинея	-
Член 5, параграфи 2 и 3	-
Член 5, параграф 4	Член 6, параграф 2
Член 5, параграф 5	Член 6, параграф 3
Член 5, параграфи 6 и 7	-
Член 6, параграф 1, първа алинея	Член 7, параграф 1, първа алинея
Член 6, параграф 1, втора алинея	-
-	Член 7, параграф 1, втора алинея
Член 6, параграф 1, трета алинея	-
Член 6, параграфи 2, 3 и 4	Член 7, параграфи 2, 3 и 4
-	Член 7, параграфи 5 и 6
-	Член 7, параграф 7, втора алинея
Член 7, параграф 1, уводен текст, букви а) и б)	Член 8, параграф 1, уводен текст, букви а) и б)
-	Член 8, параграф 1, буква в)
Член 7, параграф 1, втора алинея	Член 8, параграф 5
Член 7, параграф 1, трета алинея	Член 8, параграф 1, втора алинея
Член 7, параграф 1, четвърта алинея	Член 8, параграф 1, трета алинея
-	Член 8, параграфи 2, 3 и 4
Член 7, параграф 2	Член 8, параграф 6
Член 7, параграф 3	Член 8, параграф 7
Член 7, параграф 4	Член 8, параграф 8
Член 7, параграф 5	Член 8, параграф 9
Член 7, параграф 6	Член 8, параграф 10

Член 7, параграф 7	-
Член 7, параграф 8	-
Член 7, параграф 9	-
Член 7, параграф 10	-
Член 7, параграф 11	-
	Член 8, параграфи 11, 12 и 13
Член 7, параграф 12	Член 8, параграф 14
Член 7а, параграфи 1, 2 и 3	Член 9, параграфи 1, 2 и 3
-	Член 9, параграфи 4, 5 и 6
Член 7а, параграфи 4 и 5	Член 9, параграфи 7 и 8
-	Член 9, параграф 9
Член 7а, параграфи 6 и 7	Член 9, параграфи 10 и 11
Член 7б, параграфи 1 и 2	Член 10, параграфи 1 и 2
-	Член 10, параграфи 3 и 4
-	Член 11, параграфи 1 и 2
Член 8, параграфи 1 и 2	Член 11, параграфи 3 и 4
Член 8, параграфи 3 и 4	-
-	Член 11, параграф 5
Член 8, параграф 5	Член 11, параграф 6
-	Член 11, параграф 7
Член 8, параграф 6	Член 11, параграф 8
Член 8, параграф 7	Член 11, параграф 9
-	Член 11, параграф 10
Член 9	Член 12
Член 9а	Член 13
Член 9б	Член 14
Член 9в	Член 15

Член 10	Член 16
Член 10a	Член 17
Член 11	Член 18
Член 11a	Член 19
-	Член 20
-	Член 21, параграф 1
Член 12, параграф 1	Член 21, параграф 2
Член 12, параграф 2, уводен текст и буква а), подточки i)—v)	Член 21, параграф 2, втора алинея, подточки i)—v)
	Член 21, параграф 2, втора алинея, подточка vi)
Член 12, параграф 2, буква б)	Член 21, параграф 2, трета алинея
-	Член 21, параграф 2, трета алинея, подточка i)
Член 12, параграф 2, буква б), подточки i) и ii)	Член 21, параграф 2, трета алинея, подточки ii) и iii)
-	Член 21, параграф 2, трета алинея, подточка iv)
-	Член 21, параграф 4
-	Член 21, параграф 5, трета и четвърта алинея
-	Член 22
Член 13	Член 30
Член 14, параграфи 1 и 2	-
-	Член 23, параграфи 1 и 2
Член 14, параграф 3	Член 23, параграф 3, първа алинея
-	Член 23, параграф 3, втора алинея
Член 14, параграф 4	Член 23, параграф 4
-	Член 23, параграфи 5 и 6
-	Член 24, параграфи 1, 2 и 3

Член 14, параграф 5, уводен текст и буква а)	Член 24, параграф 4, уводен текст и буква а)
Член 14, параграф 5, букви б), в) и г)	-
-	Член 24, параграф 4, букви б), в) и г) и втора алинея
Член 14, параграф 5, втора и трета алинея	Член 24, параграф 4, трета и четвърта алинея
Член 14, параграф 6, буква а)	Член 24, параграф 5, буква а)
Член 14, параграф 6, буква б)	-
Член 14, параграф 6, буква в)	Член 24, параграф 5, буква б)
-	Член 24, параграф 5, буква в)
Член 14, параграф 6, втора и трета алинея	Член 24, параграф 5, втора и трета алинея
Член 14, параграфи 7, 8 и 9	Член 24, параграфи 6, 7 и 8
-	Член 24, параграф 9
Член 14, параграфи 10 и 11	Член 24, параграфи 10 и 11
Член 15, параграф 1, първа алинея	Член 25, параграф 1
Член 15, параграф 1, втора и трета алинея	-
-	Член 25, параграфи 2, 3 и 4
Член 15, параграф 1, четвърта алинея	Член 25, параграф 5
Член 15, параграфи 2 и 2а	-
Член 15, параграфи 3, 4 и 5, първа алинея	Член 25, параграфи 6, 7 и 8
Член 15, параграф 5, втора алинея	-
Член 15, параграф 6, първа алинея	-
Член 15, параграф 6, втора алинея	Член 25, параграф 9
Член 15, параграф 7	Член 25, параграф 10
Член 15, параграф 9, първа алинея	Член 25, параграф 11
Член 15, параграф 9, втора алинея	-
Член 16, параграфи 1 и 2	-

-	Член 26, параграфи 1 и 2
Член 16, параграф 3	Член 26, параграф 3
-	Член 26, параграф 4
Член 17, параграф 1, първа алинея	-
Член 17, параграф 1, втора алинея	Член 28, параграф 3
Член 17, параграф 2	Член 21, параграф 3
Член 17, параграф 3	-
Член 17, параграф 4	-
Член 17, параграф 5	Член 21, параграф 6
Член 18, параграф 1, уводен текст	Член 27, параграф 1, уводен текст
Член 18, параграф 1, буква а), подточки i) и ii)	Член 27, параграф 1, букви а) и б)
-	Член 27, параграф 1, букви в) и г)
Член 18, параграф 1, буква б)	Член 27, параграф 2
Член 18, параграф 1, буква в)	Член 27, параграф 3
-	Член 27, параграф 4
Член 18, параграф 1, буква г), подточки i) и ii)	Член 27, параграф 5, букви а) и б)
-	Член 27, параграф 5, буква в)
Член 18, параграф 2, букви а) и б)	Член 27, параграф 6, букви а) и б)
Член 18, параграф 2, букви в) и г)	-
-	Член 27, параграф 6, буква в)
-	Член 27, параграф 7
Член 18, параграф 3	Член 27, параграф 8
Член 19, параграф 1, буква а)	Член 21, параграф 5, първа алинея
Член 19, параграф 1, буква б)	Член 7, параграф 7, първа алинея
Член 19, параграф 1, втора алинея	Член 21, параграф 5, втора алинея
Член 19, параграф 2	-

Член 20, параграфи 1 и 2	Член 28, параграфи 1 и 2
-	Член 28, параграф 3
Член 20, параграфи 3, 3а, 3б и 3в	Член 28, параграфи 4, 5, 6 и 7
Член 20, параграф 3г	Член 28, параграф 8, първа алинея
-	Член 28, параграф 8, втора алинея
Член 20, параграфи 4, 5, 6 и 7	Член 28, параграфи 9, 10, 11 и 12
Член 21	Член 29, параграф 1
-	Член 29, параграфи 2, 3, 4, 5, 6 и 7
Член 22, параграфи 1 и 2	Член 31, параграфи 1 и 2
-	Член 31, параграф 3
Член 23	Член 32
Член 24, параграфи 4а, 5 и 6	Член 33, параграфи 1, 2 и 3
Член 24, параграфи 7, 8, 9, 10, 12	-
Член 24, параграфи 13 и 14	Член 33, параграфи 4 и 5
Член 24, параграф 15, уводен текст	Член 33, параграф 7, уводен текст
Член 24, параграф 15, буква а)	-
Член 24, параграф 15, буква б)	Член 33, параграф 7, буква а)
	Член 33, параграф 7, букви б), в), г), д) и е)
Член 24, параграф 15, втора алинея	Член 33, параграф 7, втора алинея
Член 25	-
Член 26	Член 34
Член 27, първа алинея	Член 36, първа алинея
Член 27, втора алинея	-
Член 27, трета алинея	Член 36, втора алинея
Член 27, параграфи 2 и 3	-
Член 28, параграф 1, първа алинея	Член 35, параграф 1, първа алинея
Член 28, параграф 1, втора алинея	-

Член 28, параграф 1, трета и четвърта алинея	Член 35, параграф 1, втора и трета алинея
Член 28, параграф 2	Член 35, параграф 2
Член 29	Член 37
Член 30	Член 38
-	Приложение I
Приложение I	Приложение II
Приложение II	Приложение III
Приложение III	Приложение IV
Приложение IV	-
Приложение V	Приложение V
Приложение VI	Приложение VI
Приложение VII	Приложение VII
Приложение VIIa	Приложение VIII
Приложение VIII	Приложение IX
Приложение IX	Приложение X
Приложение X	Приложение XI
Приложение XI	Приложение XII
Приложение XII	Приложение XIII
Приложение XIII	Приложение XIV
Приложение XV	-
-	Приложение XV
-	Приложение XVI