

Брюксел, 27 юни 2022 г.
(OR. en)

10697/22

Междуетноститутуционално досие:
2021/0203(COD)

ENER 334
ENV 671
TRANS 446
ECOFIN 676
RECH 410
CLIMA 324
IND 259
COMPET 545
CONSOM 167
IA 106
CODEC 1018

РЕЗУЛТАТИ ОТ РАБОТАТА

От:	Генералния секретариат на Съвета
До:	Делегациите
№ предх. док.:	10490/22
№ док. Ком.:	10745/2/21 REV2 +ADD1REV1
Относно:	Предложение за ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА относно енергийната ефективност (преработен текст)

Приложено се изпраща на делегациите общият подход на Съвета по посоченото по-горе предложение, приет от Съвета (Транспорт, телекомуникации и енергетика) на 3886-ото му заседание, проведено на 27 юни 2022 г.

С този общ подход се определя предварителната позиция на Съвета по предложението, като той служи за основа на подготовката за преговорите с Европейския парламент.

Предложение за

ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

**относно енергийната ефективност, за изменение на директиви ~~2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС~~
и за отмяна на директиви ~~2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО ЕУ~~ (преработен текст)**

(текст от значение за ЕИП)

ЕВРОПЕЙСКИЯТ ПАРЛАМЕНТ И СЪВЕТЪТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ СЪЮЗ,

като взеха предвид Договора за функционирането на Европейския съюз, и по-специално член 194, параграф 2 от него,

като взеха предвид предложението на Европейската комисия,

след предаване на проекта на законодателния акт на националните парламенти,

като взеха предвид становището на Европейския икономически и социален комитет¹,

като взеха предвид становището на Комитета на регионите²,

в съответствие с обикновената законодателна процедура,

¹ ОВ С [...], [...] г., стр. [...].

² ОВ С [...], [...] г., стр. [...].

като имат предвид, че:

↓ НОВ

(1) Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹ е била неколkokратно и съществено изменяна². Поради по-нататъшни изменения и с оглед на постигане на яснота посочената директива следва да бъде преработена.

↓ 2012/27/ЕС съображение 1
(адаптиран)

~~Съюзът е изправен пред безпрецедентни предизвикателства в резултат на повишената си зависимост от внос на енергия и оскъдните си енергийни ресурси, както и поради необходимостта от ограничаване на изменението на климата и преодоляване на икономическата криза. Енергийната ефективност е ценно средство за преодоляване на тези предизвикателства. Тя подобрява сигурността на енергийните доставки в Съюза, като намалява първичното енергийно потребление и понижава вноса на енергия. Тя спомога за намаляване на емисиите на парникови газове по разходно ефективен начин и следователно допринася за смекчаване на последиците от изменението на климата. Преходът към икономика с повишена енергийна ефективност следва също така да ускори разпространението на новаторски технологични решения и да подобри конкурентоспособността на промишлеността в Съюза, като стимулира икономическия растеж и създаде висококачествени работни места в няколко сектора, свързани с енергийната ефективност.~~

¹ Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО (ОВ L 315, 14.11.2012 г., стр. 1).

² Вж. приложение XV, част А.

↓ 2012/27/ЕС съображение 2
(адаптиран)

~~В заключенията на Европейския съвет от 8 и 9 март 2007 г. беше подчертана необходимостта от увеличаване на енергийната ефективност в Съюза за постигане до 2020 г. на целта за 20 % икономии на първичното енергийно потребление в Съюза в сравнение с прогнозите. В заключенията на Европейския съвет от 4 февруари 2011 г. се подчертава, че целта за подобряване на енергийната ефективност е 20 % до 2020 г., по която беше постигнато съгласие на заседанието на Европейския съвет от юни 2010 г., по работата по която в момента изостава, трябва да бъде постигната. Съгласно прогнозите от 2007 г. първичното енергийно потребление през 2020 г. ще възлиза на 1842 Мтое. Намаление с 20 % означава потреблението през 2020 г. да бъде 1474 Мтое, т.е. намаление с 368 Мтое в сравнение с прогнозите.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 3
(адаптиран)

~~В заключенията на Европейския съвет от 17 юни 2010 г. беше потвърдено, че целта за енергийна ефективност е една от водещите цели в новата стратегия на Съюза за работни места и интелигентен, устойчив и приобщаващ растеж (стратегията „Европа 2020“). В рамките на този процес и с оглед постигане на целта на национално равнище, от държавите членки се изисква да определят национални цели в активен диалог с Комисията и да посочат в своите национални програми за реформи как възнамеряват да постигнат тези цели.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 4
(адаптиран)

~~В съобщението на Комисията от 10 ноември 2010 г. относно „Енергетика 2020“ енергийната ефективност се поставя в центъра на енергийната стратегия на Съюза за 2020 г. и се посочва необходимостта от нова стратегия за енергийна ефективност, която да даде възможност на всички държави членки да преодолеят зависимостта между потреблението на енергия и икономическия растеж.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 5
(адаптиран)

~~В своята резолюция от 15 декември 2010 г. относно преразглеждането на Плана за действие относно енергийната ефективност Европейският парламент призова Комисията да включи в преработения си План за действие относно енергийната ефективност мерки за преодоляване на изоставането при постигането на цялостната цел на Съюза за енергийна ефективност през 2020 г.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 6
(адаптиран)

~~Една от инициативите на стратегията „Европа 2020“ е водещата инициатива „Европа за ефективно използване на ресурсите“, приета от Комисията на 26 януари 2011 г. В нея енергийната ефективност се определя като основен елемент за гарантиране на устойчивост при използването на енергийните ресурси.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 7
(адаптиран)

~~В заключенията на Европейския съвет от 4 февруари 2011 г. се отбелязва, че работата по целта на Съюза за енергийна ефективност изостава и че са необходими решителни действия за използване на значителния потенциал за по-големи икономии на енергия по отношение на сградите, транспорта, продуктите и процесите. В тези заключения се предвижда до 2013 г. да се направи преглед на изпълнението на целта на Съюза за енергийна ефективност и ако е необходимо — да се обмислят допълнителни мерки.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 8
(адаптиран)

~~На 8 март 2011 г. Комисията прие Съобщение относно План за енергийна ефективност 2011 г. В съобщението се потвърждава, че работата на Съюза за постигане на целта му за енергийна ефективност изостава. Това е така въпреки напредъка на политиките за национална енергийна ефективност, очертани в първите национални планове за действие за енергийна ефективност, които държавите-членки представят в изпълнение на изискванията на Директива 2006/32/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 5 април 2006 г. относно ефективността при крайното потребление на енергия и осъществяване на енергийни услуги¹. Първоначалният анализ на вторите планове за действие потвърждава изоставането на Съюза. За да се преодолее проблемът, в Плана за енергийна ефективност 2011 г. се излагат редица политики и мерки за енергийна ефективност, които включват цялата верига на енергията, включително производството, преноса и разпределението на енергия; водещата роля на публичния сектор в областта на енергийната ефективност; сградите и домакинските устройства; промишлеността; както и необходимостта да се осигури възможност на крайните клиенти да управляват своето потребление на енергия. Енергийната ефективност в сектора на транспорта беше проучена паралелно в Бялата книга относно транспорта, приета на 28 март 2011 г. По специално в инициатива 26 от Бялата книга се призовава за подходящи стандарти за емисиите на CO₂ от превозните средства във всички видове транспорт, допълнени при необходимост от изисквания за енергийна ефективност, които да обхванат всички видове задвижващи системи.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 9
(адаптиран)

~~На 8 март 2011 г. Комисията прие също така Пътна карта за постигане до 2050 г. на конкурентоспособна икономика с ниска въглеродна интензивност, в която от тази гледна точка бе констатирана необходимостта от по-голямо внимание по отношение на енергийната ефективност.~~

¹ ~~ОВ L 114, 27.4.2006 г., стр. 64.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 10
(адаптиран)

~~В този контекст е необходимо да се актуализира правната рамка на Съюза за енергийна ефективност с директива, която да бъде насочена към постигане на цялостната цел за енергийна ефективност, изразяваща се в постигането до 2020 г. на 20 % икономии в първичното енергийно потребление в Съюза и в по-нататъшното подобряване на енергийната ефективност в периода след 2020 г. За тази цел с настоящата директива следва да се установи обща нормативна рамка за насърчаване на енергийната ефективност в Съюза и да се определят конкретни действия за изпълнение на някои от предложенията, включени в Плана за енергийна ефективност 2011 г., както и за използване на значителния нереализиран потенциал за икономии на енергия, установен в плана.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 11
(адаптиран)

~~Решение № 406/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно усиления на държавите-членки за намаляване на техните емисии на парникови газове, необходими за изпълнение на ангажиментите на Общността за намаляване на емисиите на парникови газове до 2020 г.¹ изисква до 2012 г. Комисията да направи оценка и да докладва относно напредъка на Съюза и неговите държави-членки по целите за намаляване до 2020 г. на потреблението на енергия с 20 % в сравнение с прогнозите. Освен това в решението се посочва, че с оглед подпомагане на държавите-членки да изпълнят ангажиментите на Съюза за намаляване на емисиите на парникови газове Комисията следва до 31 декември 2012 г. да предложи засилени или нови мерки за ускоряване на подобренията в областта на енергийната ефективност. Настоящата директива е в отговор на това изискване. Тя допринася и за осъществяване на целите, заложи в Пътната карта за постигане до 2050 г. на конкурентоспособна икономика с ниска въглеродна интензивност, по-специално чрез намаляване на емисиите на парникови газове от енергийния сектор, и за постигане до 2050 г. на нулеви емисии в сектора за производство на електроенергия.~~

¹ ~~ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 136.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 12
(адаптиран)

~~Необходимо е да се възприеме интегриран подход за използване на целия съществуващ потенциал за икономии на енергия, който да включва икономии в секторите на снабдяването с енергия и на крайното потребление на енергия. Същевременно следва да бъдат засилени разпоредбите на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 11 февруари 2004 г. относно насърчаване на комбинираното производство на енергия, основаващо се на търсенето на полезна топлинна енергия във вътрешния енергиен пазар¹ и на Директива 2006/32/ЕО.~~

↓ нов
↻ Съвет

- (2) С Плана във връзка с целта в областта на климата² Комисията предложи да се увеличи амбицията на Съюза, като се повиши целта за намаляване на емисиите на парникови газове („ПГ“) през 2030 г. до равнище, което е поне с 55 % под равнищата от 1990 г. Това е съществено повишение в сравнение с действащата цел за намаляване с 40 %. С предложението се изпълнява ангажиментът, поет в съобщението относно Европейския зелен пакт³, да се изработи подробен план за повишаване на целта на Съюза за 2030 г. до 55 % по отговорен начин. То също така е в съответствие с целите на 21^{-вата} конференция на страните по Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата („Парижкото споразумение“) да се задържи повишаването на температурата в световен мащаб значително под 2° C и да се полагат усилия то да се задържи под 1,5° C.

¹ ~~ОВ L 52, 21.2.2004 г., стр. 50.~~

² СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ, СЪВЕТА, ЕВРОПЕЙСКИЯ ИКОНОМИЧЕСКИ И СОЦИАЛЕН КОМИТЕТ И КОМИТЕТА НА РЕГИОНИТЕ „Засилване на европейската амбиция в областта на климата за 2030 г. Инвестиция в неутрално по отношение на климата бъдеще в полза на нашите граждани“ (COM/2020/562 final).

³ СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ, ЕВРОПЕЙСКИЯ СЪВЕТ, СЪВЕТА, ЕВРОПЕЙСКИЯ ИКОНОМИЧЕСКИ И СОЦИАЛЕН КОМИТЕТ И КОМИТЕТА НА РЕГИОНИТЕ „Европейският зелен пакт“ (COM/2019/640 final).

- (3) През декември 2020 г. Европейският съвет подкрепи въвеждането на задължителна цел за Съюза за постигане до 2030 г. на намаление на вътрешните емисии на парникови газове с най-малко 55 % спрямо равнищата от 1990 г.¹ Европейският съвет стигна до заключението, че амбицията трябва да бъде увеличена по начин, който да ускори устойчивото икономическо развитие, да създаде работни места, да донесе ползи в областта на здравеопазването и околната среда за гражданите на Европейския съюз и да подкрепи дългосрочната конкурентоспособност на икономиката на Съюза, като насърчи новаторството и екологосъобразните технологии.
- (4) За прилагането на тези цели в работната програма на Европейската комисия за 2021 г.² беше обявен пакетът „Подготвени за цел 55“ за намаляване емисиите на ПГ с поне 55 % до 2030 г. и постигане на климатична неутралност на Европейския съюз до 2050 г. Този пакет обхваща редица области на политиката, включително енергийната ефективност, енергията от възобновяеми източници, земеползването, промените в земеползването и горското стопанство, данъчното облагане на енергията, споделянето на усилия и търговията с емисии.
- (5) Прогнозите сочат, че при пълно прилагане на текущите политики намалението на емисиите на парникови газове до 2030 г. ще бъде около 45 % в сравнение с равнищата от 1990 г., ако не се отчитат емисиите и поглъщанията в земеползването, и около 47 %, ако те се отчитат. Поради това Планът във връзка с целта в областта на климата за 2030 г. предвижда набор от действия, изисквани във всички сектори на икономиката, и преработка на основните правни инструменти, за да бъде постигната тази повишена амбиция.

¹ <https://www.consilium.europa.eu/media/47296/1011-12-20-euco-conclusions-en.pdf>.

² СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ, СЪВЕТА, ЕВРОПЕЙСКИЯ ИКОНОМИЧЕСКИ И СОЦИАЛЕН КОМИТЕТ И КОМИТЕТА НА РЕГИОНИТЕ „Работна програма на Комисията за 2021 г. Жизнен съюз в един уязвим свят“ (COM/2020/690 final).

- (6) Енергийната ефективност е ключова област на действие, без която не може да бъде постигната цялостна декарбонизация на икономиката на Съюза¹. Необходимостта да се използват разходно ефективни възможности за икономии на енергия доведе до действащата политика на Съюза в областта на енергийната ефективност. През декември 2018 г. в пакета „Чиста енергия за всички европейци“ беше включена нова водеща цел на Съюза за енергийната ефективност за 2030 г. от най-малко 32,5 % (в сравнение с прогнозираното потребление на енергия през 2030 г.)
- (7) Оценката на въздействието, придружаваща Плана във връзка с целта в областта на климата, показва, че за да бъде постигната увеличената амбиция в областта на климата целите относно подобряването на енергийната ефективност ще трябва да бъдат повишени значително в сравнение с настоящото равнище на амбиция от 32,5 %.
- (8) Сумата от националните приноси, съобщени от държавите членки в техните национални планове в областта на енергетиката и климата (НПЕК), не е достатъчна за постигането на целта на Съюза от 32,5 %. Сумата от приносите би довела до намаление с 29,4 % при крайното енергийно потребление и 29,7 % при първичното енергийно потребление в сравнение с прогнозите за 2030 г. в референтния сценарий от 2007 г. Това би означавало общ недостиг за групата ЕС-27 от 2,8 процентни пункта при първичното енергийно потребление и 3,1 процентни пункта при крайно енергийно потребление.

¹ Съобщение „Чиста планета за всички. Европейска стратегическа дългосрочна визия за просперираща, модерна, конкурентоспособна и неутрална по отношение на климата икономика“ (COM/2018/773 final), в което енергийната ефективност се определя като задължително условие за всички сценарии на декарбонизация.

- ➡ (8a) Определен брой държави членки представиха амбициозни НПЕК, оценени от Комисията като „достатъчни“, и съдържащи мерки, които ще позволят на тези държави членки да допринесат за постигането на колективните цели за енергийна ефективност с процент, по-голям от средния за ЕС. Освен това редица държави членки са документирали „ранни усилия“ за постигане на икономии на енергия, т.е. икономии на енергия над средните за ЕС криви през последните години. И в двата случая това са важни усилия, които следва да бъдат признати и включени в бъдещите моделирани прогнози на ЕС и които могат да послужат като добър пример за това как всички държави членки могат да работят по своя потенциал за енергийна ефективност, за да постигнат значителни ползи за своите икономики и общества. ⌚
- ➡ (8б) В някои случаи допусканията, използвани от Комисията в референтния сценарий от 2020 г., и допусканията, използвани от някои държави членки за референтните им сценарии, които са в основата на техните НПЕК, са различни. Това може да доведе до различия по отношение на изчисляването на първичното енергийно потребление (ПЕП), но и двата подхода са валидни по отношение на ПЕП. ⌚

(9) Въпреки че във всички сектори потенциалът за икономии на енергия продължава да е голям, особено сериозно е предизвикателството в транспортния сектор, на който се дължат над 30 % от крайното потребление на енергия, както и при сградите, тъй като 75 % от сградния фонд на Съюза е с лоши енергийни характеристики. Друг сектор, който става все по-важен, е секторът на информационните и комуникационните технологии (ИКТ), на който се дължат 5—9 % от общото потребление на електроенергия в света и повече от 2 % от всички емисии. През 2018 г. на центровете за данни се пада 2,7 % от потреблението на електроенергия в ЕС-28.¹ В този контекст стратегията на Съюза в областта на цифровите технологии² подчерта необходимостта от центрове за данни с висока енергийна ефективност и устойчивост и от мерки за прозрачност при телекомуникационните оператори по отношение на техния отпечатък върху околната среда. Освен това следва да се вземе предвид и възможното нарастване на търсенето на енергия от промишлеността, което може да възникне в резултат на нейната декарбонизация, особено при енергоемките процеси.

(10) По-високото равнище на амбиция изисква по-силно насърчаване на разходно ефективни мерки за енергийна ефективност във всички области на енергийната система и във всички съответни сектори, в които дейностите засягат търсенето на енергия, като например транспорта, водоснабдяването и селското стопанство. Подобряването на енергийната ефективност по цялата енергийна верига, включително производството, преноса, разпределението и крайното потребление, ще е от полза за околната среда, ще подобри качеството на въздуха и общественото здраве, ще намали емисиите на парникови газове, ще подобри енергийната сигурност, ще намали разходите за енергия на домакинствата и фирмите, ще допринесе за облекчаване на енергийната бедност и ще доведе до повишаване на конкурентоспособността, създаване на повече работни места и повишена стопанска активност в цялата икономика, като по този начин ще се повиши качеството на живот на гражданите. Това е в съответствие с ангажиментите на Съюза, поети в рамките на Енергийния съюз и програмата за глобални действия в областта на климата, установена с Парижкото споразумение от 2015 г.

¹ Вж. също Европейска комисия, окончателен доклад от проучване „Енергийно ефективни технологии за изчисления в облак и политики за екологосъобразен пазар на услугите за изчисления в облак“, <https://digital-strategy.ec.europa.eu/en/library/energy-efficient-cloud-computing-technologies-and-policies-eco-friendly-cloud-market>.

² Съобщение на Комисията до Европейския парламент, Съвета, Европейския икономически и социален комитет и Комитета на регионите „Изграждане на цифровото бъдеще на Европа“ (COM(2020)67 final).

~~Постигането на по-умерено търсене на енергия е едно от петте измерения на Стратегията за енергиен съюз, установен съобщение на Комисията от 25 февруари 2015 г., озаглавено „Рамкова стратегия за устойчив енергиен съюз е ориентирана към бъдещето политика по въпросите на изменението на климата“. Подобряването на енергийната ефективност по цялата енергийна верига, включително производството, преноса, разпределението и крайното потребление, ще е от полза за околната среда, ще подобри качеството на въздуха и общественото здраве, ще намали емисиите на парникови газове, ще подобри енергийната сигурност чрез намаляване на зависимостта от внос на енергия от страни извън Съюза, ще намали разходите за енергия на домакинствата и фирмите, ще допринесе за облекчаване на енергийната бедност и ще доведе до повишаване на конкурентоспособността, до създаване на повече работни места и повишена стопанска активност в цялата икономика, като по този начин ще се повиши качеството на живот на гражданите. Това е в съответствие с ангажиментите на Съюза, поети в рамките на Енергийния съюз и на глобалната програма във връзка с климата, установена с Парижкото споразумение от 2015 г. относно изменението на климата вследствие от 21-вата сесия на Конференцията на страните по Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата¹ (наричано по-долу „Парижкото споразумение“), с което се поема ангажимент покачването на средната температура в световен мащаб да се задържи доста под 2 °C над равнищата от прединдустриалния период и да се полагат по-нататъшни усилия за ограничаване на покачването на температурата до 1,5 °C над равнищата от прединдустриалния период.~~

¹ ~~ОВ L 282, 19.10.2016 г., стр. 4.~~

↓ 2018/2002 съображение 2

(адаптиран)

⇒ нов

- (11) ☒ Настоящата директива ☒ ~~Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹ представлява~~ ☒ представлява следващата стъпка ☒ ~~елемент от напредъка~~ към създаването на ~~Енергиен съюз, в който~~ ⇒ постигането на климатична неутралност до 2050 г., при която ⇐ енергийната ефективност трябва да се третира като пълноценен енергиен източник. Принципът „енергийната ефективност на първо място“ ⇒ е основен принцип, който ⇐ следва да се взема предвид ⇒ във всички сектори, също и извън рамките на енергийната система, и на всички нива, включително във финансовия сектор. Енергийно ефективните решения следва да се разглеждат като първи вариант при вземането на решения в областта на политиката, планирането и инвестициите ⇐ при формулирането на нови правила относно предлагането на енергия, както и в други области на политиката. ⇒ Независимо че принципът „енергийната ефективност на първо място“ следва да се прилага без да се засягат други правни задължения, цели и принципи, те от своя страна също не следва да накърняват неговото прилагане, нито да предоставят основание за изключения от него. ⇐ Комисията следва да гарантира, че енергийната ефективност и мерките, ориентирани към ~~търсенето на енергия~~ реакция на потреблението, могат да се конкурират при условия на равнопоставеност със създаването на енергогенериращи мощности. ~~Когато се вземат решения, свързани с планиране на енергийни системи или с финансиране, трябва да се разглеждат нуждите от енергийна ефективност.~~ Необходимо е да се реализират подобрения на енергийната ефективност винаги когато те са икономически по-ефективни в сравнение с еквивалентни решения, свързани с предлагането на енергия. ☒ Това следва ☒ ~~Това трябва~~ да допринесе за използване на многобройните преимущества от енергийната ефективност за Съюза, особено за гражданите и за предприятията. ⇒ Въвеждането на мерки за подобряване на енергийната ефективност следва да бъде приоритет също при борбата с енергийната бедност. ⇐

¹ ~~Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО (ОВ L 315, 14.11.2012 г., стр. 1).~~

- (12) Енергийната ефективност следва да бъде призната за елемент от решаващо значение и да стане приоритетно съображение при вземането на решения за бъдещи инвестиции във връзка с енергийната инфраструктура на Съюза. ⇒ Принципът „енергийната ефективност на първо място“ следва да се прилага, като се обръща основно внимание на подхода за ефективност на системата и обществената перспектива. по този начин той следва да подпомогне повишаването на ефективността на отделните сектори на крайното потребление и на цялата енергийна система. Прилагането на принципа следва също така да подкрепи инвестициите в енергийно ефективни решения, с което да допринесе за екологичните цели, изброени в Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета.¹ ⇐

¹ ОВ L 198, 22.6.2020 г., стр. 13–43.

↓ нов

↻ Съвет

(13) Принципът „енергийната ефективност на първо място“ е определен в Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета¹ и е в основата на стратегията за интегриране на енергийната система². Въпреки че принципът се основава на разходната ефективност, неговото прилагане има по-широки последици, които могат да варират в зависимост от обстоятелствата. Комисията изготви специални насоки за действието и прилагането на принципа, като предложи конкретни инструменти и примери за прилагане в различни сектори. Комисията също така издаде препоръка към държавите членки, която се основава на изискванията на настоящата директива и призовава за конкретни действия във връзка с прилагането на принципа.

¹ Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата, за изменение на регламенти (ЕО) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (PE/55/2018/REV/1, ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1–77).

² Стратегия на ЕС за интеграция на енергийната система, COM(2020) 299 final.

- (14) За да разгърне своето въздействие, принципът „енергийната ефективност на първо място“ трябва да се прилага последователно от лицата, отговорни за вземането на решения, при всички съответни решения в областта на политиката, планирането и значителните инвестиции — т.е. широкомащабни инвестиционни дейности на стойност над € 150 [...] € милиона евро всяка или над € 250 [...] € милиона евро за транспортни инфраструктурни проекти, които засягат потреблението или доставките на енергия. Правилното прилагане на принципа изисква използването на правилна методика за анализ на разходите и ползите, определяне на благоприятни условия за енергийно ефективни решения и подходящо наблюдение. Гъвкавостта на потреблението може да донесе значителни ползи за потребителите и обществото като цяло и може да повиши ефективността на енергийната система и да намали разходите за енергия, например като намали разходите за експлоатация на системата, което ще доведе до по-ниски тарифи за всички потребители. Държавите членки следва да вземат предвид потенциалните ползи за гъвкавостта на потреблението от прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ и да включат, където е уместно, реакцията на потреблението, съхранението на енергия и интелигентните решения в своите усилия за повишаване на ефективността на интегрираната енергийна система.
- (15) Принципът „енергийната ефективност на първо място“ следва винаги да се прилага пропорционално и изискванията на настоящата директива не следва да водят до припокриващи се или противоречащи си задължения за държавите членки, когато прилагането на принципа е гарантирано пряко от друго законодателство. Такъв може да бъде случаят с проектите от общ интерес, включени в списъка на Съюза съгласно [член 3 от преразгледания регламент за трансевропейската енергийна мрежа], с който се въвеждат изискванията за отчитане на принципа „енергийната ефективност на първо място“ при разработването и оценката на тези проекти.

(16) Справедливият преход към неутрален по отношение на климата Съюз до 2050 г. е от основно значение за Европейския зелен пакт. Енергийната бедност е основно понятие, консолидирано в законодателния пакет, озаглавен „Чиста енергия за всички европейци“ и предназначен да улесни справедливия енергиен преход. В съответствие с регламент (ЕС) 2018/1999 и Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета¹ Комисията предостави ориентировъчни насоки относно подходящите показатели за измерване на енергийната бедност и определянето на същността на понятието „значителен брой домакинства в състояние на енергийна бедност“². Директива (ЕС) 2019/944 и Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета³ изискват от държавите членки да предприемат подходящи мерки за справяне с енергийната бедност навсякъде, където е установено наличието ѝ, включително мерки за справяне с бедността в по-широк контекст.

(17) Домакинствата с ниски и средни доходи, уязвимите клиенти, включително крайните ползватели, хората, засегнати или застрашени от енергийна бедност, и хората, живеещи в социални жилища, следва да имат полза от прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“. Мерките в областта на енергийната ефективност следва да се прилагат приоритетно за подобряване на положението на тези лица и домакинства или за намаляване на енергийната бедност. Цялостният подход, приложен към изготвянето на политиките и прилагането на политиките и мерките, изисква от държавите членки да гарантират, че други политики и мерки не оказват неблагоприятно въздействие върху тези лица и домакинства.

¹ Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 125).

² Препоръка на Комисията относно енергийната бедност, C(2020) 9600 final.

³ Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 94).

(18) Настоящата директива е част от по-широка политическа рамка на политиките за енергийна ефективност, насочена към потенциала за енергийна ефективност в конкретни области на политиката, включително при сградите (Директива 2010/31/ЕС¹), продуктите (Директива 2009/125/ЕО, Регламент (ЕС) 2017/1369 и Регламент (ЕС) 2020/740²) и механизма за управление (Регламент (ЕС) 2018/1999). Тези политики играят много важна роля за постигането на икономии на енергия, когато се заменят продукти или се строят или санират сгради³.

↓ 2018/2002 съображение 4

⇒ нов

~~(19)~~ Постигането на амбициозна цел за енергийна ефективност изисква да бъдат премахнати пречките, за да се улесни инвестирането в мерки за енергийна ефективност. ⇒ По подпрограмата за преход към чиста енергия в рамките на програмата LIFE ще бъдат заделени средства за подпомагане на разработването и осъществяването на политика във връзка с най-добрите европейски практики в областта на енергийната ефективност, с която се премахват поведенчески, пазарни и регулаторни препятствия пред енергийната ефективност. ⇐ ~~Стъпка в тази посока е разяснението от Евростат от 19 септември 2017 г. относно начина за вписване на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат в националните сметки, което премахва несигурността и улеснява използването на такива договори.~~

¹ Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите.

² Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 октомври 2009 г. за създаване на рамка за определяне на изискванията за екодизайн към продукти, свързани с енергопотреблението; Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета от 4 юли 2017 г. за определяне на нормативна рамка за енергийно етикетане и съответно Регламент (ЕС) 2020/740 на Европейския парламент и на Съвета от 25 май 2020 г. относно етикетането на гуми по отношение на горивната ефективност и други параметри.

³ Освен това прилагането на прегледите на продуктите съгласно работния план за екопроектиране 2020—2024 г. и плана за действие „Вълна на саниране“, наред с прегледа на Директива относно енергийните характеристики на сградите (ДЕХС), ще бъдат важен принос за постигането на целта относно икономии на енергия през 2030 г.

↓ 2018/2002 съображение 5
(адаптиран)

- (20) Европейският съвет от 23 и 24 октомври 2014 г. подкрепи идеята 27-процентната цел за енергийна ефективност на равнището на Съюза за 2030 г. да бъде преразгледана до 2020 г. като се вземе предвид цел на равнището на Съюза от 30 %. В своята резолюция от 15 декември 2015 г., озаглавена „Към постигане на Европейски енергиен съюз“, Европейският парламент призова Комисията в допълнение да прецени постижимостта на 40-процентна цел за енергийната ефективност за същата времева рамка. ~~Поради това е уместно да се измени Директива 2012/27/ЕС, за да се адаптира към перспективата за 2030 г.~~
-

↓ нов
↻ Съвет

- (21) Според прогнозите целта на Съюза за повишаване на енергийната ефективност с 32,5 % до 2030 г. и другите инструменти на политиката от настоящата рамка биха довели до намаляване на емисиите на ПГ с около 45 % до 2030 г.¹. За да се повиши амбицията в областта на климата така, че да доведе до намаляване на емисиите на парникови газове с 55 % до 2030 г., в оценката на въздействието на Плана във връзка с целта в областта на климата за 2030 г. беше направена оценка на равнището на усилията, необходими в различните области на политиката. Тя стигна до заключението, че по отношение на базовия сценарий постигането на целта за емисиите на парникови газове по разходно ефективен начин означава, че крайното и първичното енергийно потребление трябва да се намалят съответно с най-малко 36—37 % и 39—41 %.

¹ Съобщение на Комисията до Европейския парламент, Съвета, Европейския икономически и социален комитет, Комитета на регионите и Европейската инвестиционна банка „Чиста планета за всички. Европейска стратегическа дългосрочна визия за просперираща, модерна, конкурентоспособна и неутрална по отношение на климата икономика“ (COM(2018) 773 final).

(22) Целта на Съюза в областта на енергийната ефективност за 2030 г. първоначално беше определена и изчислена на основата на прогнозите от референтния сценарий от 2007 г. като базов сценарий. Промяната в методиката на Евростат за изчисляване на енергийния баланс и подобренията в следващите моделирани прогнози налагат промяна на базовия сценарий. Като се използва същият подход за определяне на целта, т.е. като се сравнява тя с прогнози за бъдещето от базовия сценарий, амбицията на целта на Съюза в областта на енергийната ефективност за 2030 г. се определя чрез сравнение с прогнозите за 2030 г. на основата на референтния сценарий от 2020 г., които отразяват националните приноси от отделните НПЕК. Съгласно този актуализиран базов сценарий ще е необходимо Съюзът да увеличи амбицията си относно енергийната ефективност с най-малко 9 % през 2030 г. в сравнение с равнището на усилията съгласно референтния сценарий от 2020 г. Новият начин на изразяване на равнището на амбиция по отношение на целите на Съюза не засяга действителното равнище на необходимите усилия и съответства на намаление от 36 % на крайното и съответно 39 % на първичното потребление на енергия в сравнение с прогнозите за 2030 г. съгласно референтния сценарий от 2007 г.

(23) Методиката за изчисляване на крайното и първичното потребление на енергия е приведена в съответствие с новата методика на Евростат, но показателите, използвани за целите на настоящата директива, имат различен обхват, т.е. при тях е изключена $\Rightarrow$ [...] $\Leftarrow$ енергията $\Leftarrow$ от околната среда и е включено потреблението на енергия в международното въздухоплаване по отношение на цел $\Rightarrow$ ите $\Leftarrow$ [...] $\Leftarrow$ за $\Rightarrow$ първичното и $\Leftarrow$ крайното потребление на енергия. Използването на нови показатели предполага също, че всички промени в енергопотреблението на доменните пещи сега вече се отразяват само в първичното потребление на енергия.

↓ 2018/2002 съображение 6
(адаптиран)

⇒ нов

☞ Съвет

- (24) Необходимостта Съюзът да постигне ⇒ подобри ⇐ ~~своите цели в областта на енергийната ефективност на равнището на Съюза в тяхното изражение на база~~ ☒ своята енергийна ефективност следва да бъде изразена въз основа ☒ на първичното и/или крайното енергийно потребление, ~~следва да бъде ясно посочена под формата на цел за най-малко 32,5 % за 2030 г. Съгласно прогнозите, направени през 2007 г., първичното енергийно потребление през 2030 г. ще възлиза на 1 887 Mtoe, а крайното енергийно потребление на 1 416 Mtoe. 32,5-процентно намаляване ще възлиза съответно на 1273 Mtoe и 956 Mtoe през 2030 г. Тази цел, която е от същото естество като целта на Съюза за 2020 г., следва да бъде оценена от Комисията с оглед на преразглеждането ѝ в посока нагоре до 2023 г. в случай на съществено намаляване на разходите или ако е необходимо за изпълнението на международните ангажменти на Съюза за декарбонизация.~~ ⇒ които трябва да бъдат постигнати през 2030 г., като се посочи равнището на необходимите допълнителни усилия в сравнение с действащите понастоящем мерки или мерките, залегнали в националните планове в областта на енергетиката и климата. Референтният сценарий от 2020 г. предвижда през 2030 г. да бъде достигнато 864 Mtoe крайно потребление на енергия и 1 124 Mtoe първично потребление на енергия (като в тази стойност не е включена ☞ [...] ☞ енергията ☞ от околната среда, но е включено международното въздухоплаване). Допълнителното намаляване с 9 % ще доведе съответно до 787 Mtoe и 1023 Mtoe през 2030 г. В сравнение с равнищата от 2005 г. това означава, че крайното енергийно потребление в Съюза следва да бъде намалено с около 23 %, а първичното енергийно потребление — с около 32 %. ⇐ На равнището на държавите членки не съществуват обвързващи цели към перспективите за 2020 г. и 2030 г. и ⇒ държавите членки следва да определят своя принос към постигането на целта на Съюза за подобряване на енергийната ефективност, като имат предвид формулата, предоставена в настоящата директива. ⇐ ~~свободата на д~~ Държавите членки ☒ следва да имат свободата ☒ да определят ~~своя национален принос~~ ⇒ своите национални цели на основата или на първичното или крайното енергийно потребление, или на икономите на първична или крайна енергия, или на енергийната интензивност ⇐ ~~на база или първично или крайно енергийно потребление, или първични или крайни икономии на енергия, или на енергийна интензивност, следва да продължи да не бъде ограничавана.~~ ⇒ С настоящата директива се изменя начинът, по който държавите членки следва да изразяват своя принос към целта на Съюза. Приносът на държавите членки към целта на Съюза следва да се изразява под формата на крайно и първично енергийно потребление, за да се гарантира съгласуваност и наблюдение на напредъка. ⇐ При ~~определянето на своя индикативен национален принос за енергийна ефективност държавите членки следва да вземат предвид, че енергийното потребление на Съюза през 2030 г. не трябва да надхвърля 1273 Mtoe първична енергия и/или 956 Mtoe крайна енергия. Това означава, че първичното енергийно потребление в Съюза следва да бъде намалено с 26 %, а крайното енергийно потребление — с 20 % спрямо нивата~~

от 2005 г. Необходимо е да се извършва редовна оценка на напредъка за постигане на целите на Съюза за 2030 г. и това е предвидено в Регламент (ЕС) 2018/1999.

↓ 2012/27/ЕС съображение 13

⇒ НОВ

- (25) За предпочитане е целта за увеличаване на енергийната ефективност ~~е 20 %~~ да бъде постигната като резултат от кумулативно изпълнение на конкретни национални и европейски мерки за насърчаване на енергийната ефективност в различни области. От държавите членки следва да се изисква да въвеждат ~~индикативни~~ национални ~~цели,~~ ~~ехеми и програми~~ ⇒ политики и мерки ⇐ за енергийна ефективност. Тези ⇒ политики и мерки ⇐ ~~цели~~ и индивидуалните усилия на всяка държава членка следва да бъдат оценявани от Комисията заедно с данните за постигнатия напредък, така че да се направи оценка на вероятността за постигане на цялостната цел на Съюза, както и на степента, до която отделните усилия са достатъчни за постигане на общата цел.
- ~~Поради това Комисията следва внимателно да следи изпълнението на националните програми за енергийна ефективност чрез своята преработена законодателна рамка и в рамките на процеса по линия на стратегията „Европа 2020“. При определяне на индикативните национални цели за енергийна ефективност държавите членки следва да могат да отчитат националните обстоятелства, оказващи въздействие върху първичното енергийно потребление, напр. оставащия потенциал за разходно ефективно посрещане на енергия, промените във вноса и износа на енергия, развитието на всички възобновяеми енергийни източници, ядрената енергетика, улавянето и съхранението на въглероден диоксид и действията, предприемани на ранен етап. Когато се извършва моделирането, Комисията следва да се консултира с държавите във връзка с допусканията на моделите и проектите им резултати. Необходимо е да се подобри моделирането на въздействието на мерките за енергийна ефективност и на набора от технологии и тяхната ефективност.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 14
(адаптиран)

~~В Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници¹ се установява, че Кипър и Малта, поради техния островен и периферен характер, разчитат на въздухоплаването като начин на транспорт, който е абсолютно необходим за техните граждани и тяхната икономика. В резултат на това Кипър и Малта имат брутно крайно потребление на енергия в националния си въздушен транспорт, което е непропорционално високо, т.е. над три пъти по-голямо от средното за Общността през 2005 г., поради което са засегнати по непропорционален начин от настоящите технологични и регулаторни ограничения.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 15
⇒ НОВ

- (26) ~~Общият размер на публичните разходи се равнява на 19 % от brutния вътрешен продукт на Съюза.~~ ⇒ Публичният сектор има дял от около 5—10 % от общото крайно енергийно потребление на Съюза. Публичните органи изразходват приблизително 1,8 трилиона евро годишно. Това представлява около 14 % от brutния вътрешен продукт на Съюза. ⇐ Поради тази причина публичният сектор представлява важен фактор за стимулиране на преобразуването на пазара към по-ефективни продукти, сгради и услуги, както и за задействане на поведенчески промени в потреблението на енергия от страна на гражданите и предприятията. Освен това намаляването на потреблението на енергия чрез мерки за подобряване на енергийната ефективност може да освободи публични ресурси за други цели. Публичните органи на национално, регионално и местно равнище следва да служат за пример по отношение на енергийната ефективност.

¹ ~~ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 16.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 16
(адаптиран)

~~Като се има предвид, че в заключенията на Съвета от 10 юни 2011 г. относно Плана за енергийна ефективност 2011 г. се подчертава, че делът на сградите в крайното енергийно потребление в Съюза възлиза на 40 %, и е цел да се използват възможностите за растеж и заетост в занаятчийския и строителния сектор, както и в производството на строителни материали и в професионални дейности като архитектурата, консултантските и инженерните услуги, държавите членки следва да установят дълготрайна стратегия за периода след 2020 г. за мобилизиране на инвестиции за саниране на жилищни и търговски сгради с оглед на подобряването на енергийните характеристики на сградния фонд. Тази стратегия следва да е насочена към икономически ефективно основно саниране, водещо до обновяване, чрез което се намалява както доставяната енергия, така и крайното потребление на енергия на дадена сграда съгласно значителен процент спрямо равнищата преди ремонта, като това води до много добри енергийни характеристики. Такова основно саниране би могло също да се осъществява на етапи.~~

↓ НОВ
↻ Съвет

(27) За да служи за пример, публичният сектор следва да определи свои собствени цели за декарбонизация и енергийна ефективност. Подобренията на енергийната ефективност в публичния сектор следва да отразяват усилията, които се изискват на равнището на Съюза. За да спази целта за крайното енергийно потребление, Съюзът следва да намали крайното си енергопотребление с 19 % до 2030 г. в сравнение със средното енергийно потребление през 2017, 2018 и 2019 г. Задължението за постигане на годишно намаление на потреблението на енергия в публичния сектор с най-малко 1,7 % следва да гарантира, че публичният сектор изпълнява ролята си на образец. Държавите членки запазват пълна гъвкавост по отношение на избора на мерки за подобряване на енергийната ефективност с цел намаляване на крайното енергийно потребление. Изискването за годишно намаляване на крайното енергийно потребление е свързано с по-малка административна тежест в сравнение с установяването на методи за измерване на икономии на енергия.

- (28) За да изпълнят задължението си, държавите членки следва да насочат вниманието си към крайното енергийно потребление на всички обществени услуги и инсталации на публични органи. ➤ Публичните органи се определят като национални, регионални или местни органи и субекти, пряко финансирани и управлявани от тези органи, но без да имат промишлен или търговски характер. За тази цел „управлявани от тези органи“ означава, че национален, регионален или местен орган има мнозинство при избора на управлението на субекта, а „финансирани от тези органи“ означава, че тези субекти се финансират предимно с публични средства. ➤ [...] ➤ Задължението може да бъде изпълнено чрез намаляване на крайното енергийно потребление във всяка област на публичния сектор, включително транспорт, обществени сгради, здравеопазване, пространствено планиране, управление на водите, обработка, канализиране и пречистване на отпадъчните води, управление на отпадъците, районни отоплителни или охладителни системи, разпределение, доставка и съхранение на енергия, обществено осветление, планиране на инфраструктурата. ➤ Задължението обхваща само крайното енергийно потребление на публични органи. Това изключва например потреблението на енергия от социални жилища и районни отоплителни системи, когато крайното енергийно потребление не е на публични органи. ➤ За да се намали административната тежест за публичните органи, държавите членки следва да създадат цифрови платформи или инструменти за събиране на обобщени данни за потреблението от публичните органи, да осигурят публичен достъп до тях и да докладват данните на Комисията. ➤ Държавите членки следва да предвидят планиране и годишни доклади относно потреблението на публичните органи в обобщен вид по сектори. Обобщението следва да се извършва на равнище кодове по NACE, когато има такива, като например E36, E37-39, H49, M72, O84, P85, Q86, Q87-88, R90-92, както и поотделно за дейности като обществен транспорт (малък дял от код H) или уличното осветление, които нямат собствен код. ➤
- (29) Държавите членки следва да изпълняват ролята на образец, като гарантират, че в публичния сектор всички договори за енергоспестяване с гарантиран резултат и системи за енергийно управление се изпълняват в съответствие с европейските или международните стандарти или че в интензивно потребляващите енергия части от публичния сектор широко се използват енергийни обследвания.

(30) Публичните органи се насърчават да се възползват от помощта на субекти като агенциите за устойчива енергия, когато е приложимо, създадени на регионално или местно равнище. Организацията на тези агенции обикновено отразява индивидуалните нужди на публичните органи в определен регион или в определена област от публичния сектор. Централизираните агенции могат да обслужват потребностите по-добре и да работят по-ефективно в други отношения, например в по-малките или централизираните държави членки или по отношение на сложни или трансрегионални аспекти като районните отоплителни и охладителни системи. Агенциите за устойчива енергетика могат да влязат в ролята на звена за обслужване на едно гише съгласно член 21. Тези агенции често отговарят за разработването на местни или регионални планове за декарбонизация, които могат да включват и други мерки за декарбонизация, например подмяна на котлите, използващи изкопаеми горива, и за подпомагане на публичните органи при изпълнението на политиките в областта на енергетиката. Агенциите за устойчива енергетика или други структури, които подпомагат регионалните и местните органи, могат да имат ясни правомощия, цели и ресурси в областта на устойчивата енергетика. Може да се насърчат агенциите за устойчива енергетика да разглеждат инициативи, предприети в рамките на „Споразумението на кметовете“, което обединява местните органи на управление, доброволно ангажирани с изпълнението на целите на Съюза в областта на климата и енергетиката, както и други съществуващи инициативи за тази цел. Плановите за декарбонизация следва да бъдат свързани с плановите за териториално развитие и да вземат предвид всеобхватната оценка, която държавите членки следва да извършат.

(31) Държавите членки следва да подкрепят публичните органи при планирането и внедряването на мерки за подобряване на енергийната ефективност, включително на регионално и местно равнище, чрез предоставяне на насоки за насърчаване на възможностите за изграждане на компетентност и обучение и поощряване на сътрудничеството между публичните органи, включително между агенциите. За тази цел държавите членки биха могли да създадат национални центрове за компетентност по сложни въпроси, например за консултиране на местни или регионални енергийни агенции относно топлоснабдяването или охлаждането. ➡ Изискването за превръщане на сградите в сгради с почти нулево потребление на енергия не изключва, нито забранява да се направи разграничение между равнищата на почти нулево енергийна сграда за новите и санираните сгради. Определението за сгради с почти нулево потребление на енергия, включително оптималното равнище от гледна точка на разходите, се съдържа в Директива 2010/31/ЕС. ➡

(32) ~~Необходимо е процентът на санираните сгради да се увеличи, тъй като съществуващият сграден фонд е секторът с най-голям потенциал за икономии на енергия.~~ ⇒ Наред с промишлеността, сградите и транспортът са основните ползватели на енергия и източници на емисии¹. На сградите се дължат около 40 % от общото потребление на енергия в Съюза и 36 % от емисиите на ПГ от енергия в Съюза². Съобщението на Комисията, озаглавено „Вълна на саниране“³, се занимава с двойното предизвикателство относно енергийната и ресурсната ефективност и икономическата достъпност в сградния сектор и целта му е да бъде удвоен процентът на саниране. Неговите акценти са върху сградите с най-лоши показатели, енергийната бедност и публичните сгради ⇨ Освен това сградите са от огромно значение за постигане на целта на Съюза за ~~намаляване на емисиите на парникови газове с 80–95 %~~ ⇨ достигане на климатична неутралност ⇨ ~~до 2050 г. в сравнение с 1990 г.~~ Сградите, притежавани от публични органи, представляват значителен дял от сградния фонд и са с висока степен на видимост в публичния живот. Поради това е целесъобразно да се определи годишен процент за саниране на сградите, притежавани ~~и ползвани~~ от ~~централната администрация~~ ⇨ публичните органи ⇨ на територията на дадена държава членка, за да се подобрят енергийните им характеристики. ⇒ Държавите членки се приканват да определят по-висок процент за саниране, когато това е разходно ефективно, в рамките на санирането на техния сграден фонд в съответствие с техните дългосрочни стратегии за саниране или национални програми за саниране. ⇨ Този процент на саниране не следва да засяга задълженията по отношение на почти нулевоенергийни сгради ☒ (ПНЕС) ☒ ~~е близко до нулево нетно потребление на енергия~~, предвидени в Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета ~~от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите~~⁴. ⇒ При следващия преглед на Директива 2010/31/ЕС Комисията следва да направи оценка на постигнатия от държавите членки напредък по отношение на санирането на сгради на публичните органи. Комисията следва да разгледа

¹ COM/2020/562 final.

² Вж. Международна комисия по ресурсите, Resource Efficiency and Climate Change (Ресурсна ефективност и изменение на климата), 2020 г., и доклада на Програмата на Обединените нации за околната среда, озаглавен „Разликите по отношение на емисиите за 2019 година“. Тези стойности се отнасят до използването и експлоатацията на сградите, като включват непреките емисии в секторите на електроенергията и отоплението, а не до пълния им жизнен цикъл. Според оценките инкорпорираните въглеродни емисии в строителството възлизат на около 10 % от общите годишни емисии на парникови газове в световен мащаб.

³ COM/2020/662 final.

⁴ Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите (ОВ L 153, 18.6.2010 г., стр. 13).

възможността за внасяне на законодателно предложение за преразглеждане на процента на саниране, като отчита напредъка, постигнат от държавите членки, съществени икономически и технически развития или, когато е необходимо, ангажиментите на Съюза за декарбонизация и нулево замърсяване. ⇐ Задължението за саниране на сградите на ~~централната администрация~~ ⇨ публичните органи ⇐ в настоящата директива допълва посочената директива, съгласно която от държавите членки се изисква да гарантират, че при извършване на основен ремонт на съществуващите сгради се осигурява подобряване на енергийните им характеристики, така че да съответстват на ~~минималните изисквания за енергийните характеристики~~ ⇨ изискванията за ПНЕС ⇐. ~~Държавите членки следва да разполагат с възможността да предприемат алтернативни разходно ефективни мерки за постигане на равностойно подобряване на енергийните характеристики на сградите — собственост на централната администрация. Задължението за саниране на разгъната застроена площ на сгради на централната администрация следва да се прилага за административни ведомства, чиято компетентност обхваща цялата територия на дадена държава-членка. Когато в дадена държава-членка и за определена компетентност не съществува такова административно ведомство, което да обхваща цялата територия, задължението следва да се прилага за онези административни ведомства, чиято компетентност обхваща общо цялата територия.~~

↓ НОВ

- (33) За да определят процента на саниране, държавите членки трябва да имат общ поглед върху сградите, които не достигат равнището на ПНЕС. Поради това държавите членки следва да публикуват и поддържат в актуално състояние списък на обществените сгради като част от цялостна база данни със сертификати за енергийни характеристики. Този списък следва също така да дава възможност на частни субекти, включително дружества за енергийни услуги, да предлагат решения за саниране, които могат да бъдат обобщени от Обсерваторията на сградния фонд на Съюза.

↓ 2012/27/ЕС съображение 18

⇒ нов

⇒ Съвет (ново съображение 34a)

(34) ⇒ През 2020 г. повече от половината от населението на света живее в градски райони. До 2050 г. се очаква тази цифра да достигне 68 %¹. Освен това половината от градските инфраструктури, налични през 2050 г., тепърва предстои да бъдат изградени². Градовете и метрополните области са центрове на икономическа дейност, създаване на знания, иновации и нови технологии. Градовете оказват влияние върху качеството на живот на гражданите, които живеят или работят в тях. Държавите членки следва да оказват техническа и финансова подкрепа на общините. ⇐ Редица общини и други публични органи в държавите членки вече прилагат интегрирани подходи за спестяване на енергия и за снабдяване с енергия, напр. чрез планове за действие за устойчива енергия, като разработените съгласно инициативата „Споразумение на кметовете“ (Covenant of Mayors), както и интегрирани градоустройствени подходи, които надхвърлят отделните интервенции по отношение на сгради или транспортни средства.

⇒ (34a) Всички принципи на Директива 2014/23/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 година за възлагане на договори за концесия, Директива 2014/24/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 г. за обществените поръчки и за отмяна на Директива 2004/18/ЕО и Директива 2014/25/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 г. относно възлагането на поръчки от възложители, извършващи дейност в секторите на водоснабдяването, енергетиката, транспорта и пощенските услуги и за отмяна на Директива 2004/17/ЕО остават напълно приложими в рамките на настоящата директива. ⇐

¹ <https://www.unfpa.org/world-population-trends>

² https://www.un.org/en/ecosoc/integration/pdf/fact_sheet.pdf

- (35) Що се отнася до закупуването на някои продукти и услуги и закупуването и наемането на сгради, ~~централната администрация~~ ⇒ възлагащи органи и възложители ⇐, които сключват договори за обществени поръчки, доставки или услуги, следва да ~~служат~~ за пример и да вземат енергоефективни решения при закупуването ⇒, както и да прилагат принципа „енергийната ефективност на първо място“, включително за обществени поръчки и концесии, за които няма специфични разпоредби в приложение IV ⇐. Това следва да се прилага за административни ведомства, чиято компетентност обхваща цялата територия на държава членка. Когато в дадена държава членка и за определена компетентност не съществува такова административно ведомство, което да обхваща цялата територия, задължението следва да се прилага за онези административни ведомства, чиято компетентност обхваща общо цялата територия. Това обаче не следва да засяга разпоредбите на директивите на Съюза относно обществените поръчки. ⇒ Държавите членки следва да премахнат пречките пред съвместното възлагане на обществени поръчки в рамките на една или повече държави членки, ако това може да намали разходите и да увеличи предимствата на вътрешния пазар, като създава бизнес възможности за доставчиците на енергия и енергийни услуги. ⇐

- (37) Важно е също така държавите членки да следят как изискванията за енергийна ефективност се вземат предвид от възлагащите органи и възложителите при възлагането на поръчки за продукти, сгради, строителни работи и услуги, като гарантират, че информацията за въздействието върху енергийната ефективност на спечелилите оферти, които са над праговете, посочени в директивите за възлагане на обществени поръчки, е публично достъпна. Това позволява на заинтересованите страни и гражданите да оценят ролята на публичния сектор за гарантирането на прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ при възлагането на обществените поръчки по прозрачен начин.

2 Директива 2014/24/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 г. за обществените поръчки и за отмяна на Директива 2004/18/ЕО (ОВ L 94, 28.3.2014 г., стр. 65).

- (38) В Европейския зелен пакт се признава ролята на кръговата икономика за постигането на общите цели на Съюза за декарбонизация. Публичният сектор може да подпомага постигането на тези цели, като използва финансовите си средства, когато е целесъобразно, за покупката на екологосъобразни продукти, сгради, услуги и строителни работи чрез наличните инструменти за екологосъобразни обществени поръчки, като по този начин допринася значително за намаляването на потреблението на енергия и въздействието върху околната среда.
- (39) Важно е държавите членки да предоставят необходимата подкрепа на публичните органи при въвеждането на изискванията за енергийна ефективност в обществените поръчки и, когато е целесъобразно, при използването на екологосъобразни обществени поръчки, като предоставят необходимите насоки и методики за извършване на оценка на разходите за целия жизнен цикъл, както и на въздействието и разходите във връзка с околната среда. Очаква се добре разработените инструменти, по-специално цифровите инструменти, да улеснят процедурите за възлагане на обществени поръчки и да намалят административните разходи, особено в по-малките държави членки, които може да не разполагат с достатъчен капацитет за изготвянето на оферти. Във връзка с това държавите членки следва активно да насърчават използването на цифрови инструменти и сътрудничеството между възлагащите органи, включително такива от други държави, с цел обмен на най-добри практики.
- (40) Като се има предвид, че в сградите възникват емисии на парникови газове както преди, така и след оперативния им жизнен цикъл, държавите членки следва също така да вземат предвид целия жизнен цикъл на въглеродните емисии в сградите. Това се извършва в контекста на усилията за насочване на вниманието към показателите, обхващащи целия жизнен цикъл, аспектите на кръговата икономика и въздействието върху околната среда като част от ролята на публичния сектор като образец. По този начин обществените поръчки могат да бъдат възможност за справяне с присъщите въглеродни емисии на сградите през целия им жизнен цикъл. В това отношение възлагащите органи са важни участници, които могат да предприемат действия в рамките на процедурите за възлагане на обществени поръчки, като закупуват нови сгради, които отговарят на изискванията относно потенциала за глобално затопляне през целия си жизнен цикъл.

- (41) С потенциала за глобално затопляне през целия жизнен цикъл се измерват емисиите на парникови газове, свързани със сградата на различни етапи от нейния жизнен цикъл. Така чрез него се отразява цялостният принос на дадена сграда към емисиите, водещи до изменение на климата. Това понякога се нарича също „оценка на въглеродния отпечатък“ или „измерване на въглерода за целия жизнен цикъл“. В тази величина са обединени съпътстващите въглеродни емисии на строителните материали и преките и непреките въглеродни емисии на етапа на използване. Сградите са важно хранилище на материали, тъй като в тях в продължение на много десетилетия се съдържат ресурси с висока въглеродна интензивност. Затова е важно да се проучат конструкции, които улесняват бъдещото повторно използване и рециклиране в края на експлоатационния срок.
- (42) Потенциалът за глобално затопляне се изразява като цифров показател в $\text{kgCO}_2\text{e}/\text{m}^2$ (от полезната вътрешна застроена площ) за всеки етап от жизнения цикъл, като стойността се осреднява за една година от референтен проучвателен период от 50 години. Подборът на данните, определянето на сценариите и изчисленията се извършват в съответствие със стандарта EN 15978. Обхватът на строителните елементи и техническото оборудване е определен в показател 1.2 от общата рамка на Съюза за оценка и докладване „Level(s)“. Когато съществува национален инструмент за изчисляване или такъв се изисква за подаване на уведомления или получаване на разрешения за строеж, следва да е възможно този национален инструмент да се използва за предоставяне на изискваната информация. Следва да е възможно да се използват други инструменти за изчисляване, ако те отговарят на минималните критерии, определени в общата рамка на Съюза за оценка и докладване „Level(s)“.

~~Извършената оценка на възможността за създаване на схема за „бели сертификати“ на равнището на Съюза показва, че в настоящата ситуация такава система би създавала прекомерни административни разходи и че съществува риск съответните икономии на енергия да бъдат концентрирани в няколко държави-членки и да не бъдат постигнати в целия Съюз. Целта на такава схема на равнището на Съюза би могла да се постигне по-добре, поне на настоящия етап, чрез национални схеми за задължения за енергийна ефективност за енергийни предприятия или алтернативни мерки на политиката, с които се постига същият обем икономии на енергия. Целесъобразно е степента на амбициозност на тези схеми да бъде установена в обща рамка на равнището на Съюза, като същевременно бъде предоставена значителна гъвкавост на държавите-членки да вземат изцяло под внимание националната организация на участниците на пазара, конкретния контекст на енергийния сектор и навиците на крайните клиенти. Общата рамка следва да осигури възможност на енергийните предприятия да предлагат енергийни услуги на всички крайни клиенти, а не само на онези, на които продават енергия. Това увеличава конкуренцията на енергийния пазар, тъй като енергийните предприятия могат да разнообразяват продуктите си, като предлагат допълнителни енергийни услуги. Общата рамка следва да дава възможност на държавите-членки да включват изисквания в националните си схеми, които преследват социални цели, по-специално за да се осигури достъп на потребителите в неравностойно положение до ползите от повишената енергийна ефективност. Държавите-членки следва да определят въз основа на обективни и недискриминационни критерии кои енергоразпределителни предприятия или предприятия за продажба на енергия на дребно следва да бъдат задължени да постигнат установената в настоящата директива цел за икономии при крайното потребление на енергия.~~

~~На държавите-членки следва по-специално да се даде възможност да не налагат това задължение на малки енергоразпределителни предприятия, малки предприятия за продажба на енергия на дребно и малки енергийни сектори, за да се избегне несъразмерна административна тежест. В съобщението на Комисията от 25 юни 2008 г. са формулирани принципите, които държавите-членки следва да отчитат, когато вземат решение да се въздържат от използване на тази възможност. Като средство за подкрепа на националните инициативи в областта на енергийната ефективност задължените страни по националните схеми за задължения за енергийна ефективност биха могли да изпълняват тези задължения, като ежегодно внасят в национален фонд за енергийна ефективност сума, равняваща се на изискваните по схемата инвестиции.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 21
(адаптиран)

~~Предвид общата неотложна необходимост от възстановяване на устойчивостта на публичните финанси и от фискална консолидация, при изпълнението на понаданци в обхвата на настоящата директива специални мерки следва да бъде отдадено дължимото внимание на разходната ефективност на равнище държави членки, що се отнася до изпълнението на мерки за енергийна ефективност въз основа на подходящо ниво на анализ и оценка.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 22
(адаптиран)

~~Изискването за постигане на икономии при годишните продажби на енергия на крайни клиенти спрямо прогнозния размер на тези продажби не представлява горна граница за продажбите или потреблението на енергия. Държавите членки следва да бъдат в състояние да изключат цялостно или частично продажбите на енергия, по обем, използвани в промишлените дейности, посочени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 2003 г. за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността¹, при изчисляването на продажбите на енергия на крайни клиенти, тъй като се отчита, че определени сектори или подсектори в рамките на тези дейности могат да бъдат изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии. Целесъобразно е държавите членки да са запознати със стойността на схемите, за да могат да направят точна оценка на разходите по мерките.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 23
(адаптиран)

~~Без да се засягат изискванията по член 7 и с оглед на ограничаването на административната тежест, всяка държава членка може да групира всички отделни мерки на политиката за прилагане на член 7 в цялостна национална програма за енергийна ефективност.~~

¹ ~~ОВ L 275, 25.10.2003 г., стр. 32.~~

↓ 2018/2002 съображение 7

(адаптиран)

⇒ нов

- (43) ⇒ С Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹ се уреждат инсталациите, които допринасят за производството на енергия или използват енергия за производствени цели, и се изисква информация за енергията, използвана или произведена от дадена инсталация, да бъде включена в заявленията за издаване на комплексни разрешителни (член 12, параграф 1, буква б). Освен това в член 11 от същата директива се посочва, че ефективното използване на енергията е един от общите принципи, уреждащи основните задължения на оператора, и един от критериите за определяне на най-добрите налични техники съгласно приложение III от Директива 2010/75/ЕС. ⇨ Оперативната ефективност на енергийните системи в даден момент се влияе от възможността за плавно и гъвкаво интегриране в мрежата на енергия, произведена от различни източници, която се характеризира с различна степен на инерция и момент на включване. Подобряването на ~~тази~~ ефективността ще създаде възможност за по-доброто използване на енергията от възобновяеми източници.

↓ 2018/2002 съображение 8

- (44) Подобряването на енергийната ефективност може да допринесе за по-високи икономически резултати. Държавите членки и Съюзът следва да се стремят към намаляване на енергийното потребление, независимо от равнищата на икономическия растеж.

¹ Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването) (ОВ L 334, 17.12.2010 г., стр. 17).

↓ 2018/2002 съображение 10

(адаптиран)

⇒ нов

- (45) ~~С оглед на рамката в областта на климата и енергетиката за периода до 2030 г., периодът на действие на~~ Задължението за икономии на енергия, установено с ☒ настоящата директива ~~Директива 2012/27/ЕС~~, ☒ следва да бъде увеличено, а неговият период на действие ☒ следва да се удължи след ~~2020~~ ☒ 2030 ☒ г. Това ~~удължаване би осигурило по-голяма~~ ☒ осигурява ☒ стабилност за инвеститорите и по този начин ще стимулира дългосрочните инвестиции и дългосрочните мерки за енергийна ефективност, като например основното саниране на сгради с дългосрочната цел да се улесни икономически ефективното преобразуване на съществуващите сгради в ~~сгради с близко до нулево нетно потребление на енергия ПНЕС~~. Задължението за икономии на енергия играе важна роля за създаването на местно равнище на растеж, ~~и работни места на местно равнище~~ ☒ и конкурентна среда, както и за намаляването на енергийната бедност. ☒ ~~и~~ ☒ То ☒ следва да ~~бъде запазено, за да се~~ гарантира, че Съюзът може да постигне своите цели в областта на енергетиката и климата чрез създаване на допълнителни възможности, и ~~за да се~~ прекъсне връзката между потреблението на енергия и растежа. Сътрудничеството с частния сектор е важно, за да се направи оценка на условията, при които могат да бъдат освободени частни инвестиции за проекти за енергийна ефективност и да се развият нови модели на приходи за иновации в областта на енергийната ефективност.

↓ 2018/2002 съображение 11

- (46) Мерките за подобряване на енергийната ефективност оказват също положително въздействие върху качеството на въздуха, тъй като по-големият брой енергийно ефективни сгради спомага за намаляване на търсенето на горива за отопление, включително на твърди горива. Следователно мерките за енергийна ефективност допринасят за подобряване на качеството на въздуха на закрито и на открито и спомагат за постигането по икономически ефективен начин на целите на политиката на Съюза в областта на качеството на въздуха, определени по-специално в Директива (ЕС) 2016/2284 на Европейския парламент и на Съвета¹.

¹ Директива (ЕС) 2016/2284 на Европейския парламент и на Съвета от 14 декември 2016 г. за намаляване на националните емисии на някои атмосферни замърсители, за изменение на Директива 2003/35/ЕО и за отмяна на Директива 2001/81/ЕО (ОВ L 344, 17.12.2016 г., стр. 1).

↓ 2018/2002 съображение 12

(адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

(47) — От държавите членки се изисква да постигнат кумулативни икономии на енергия при крайното потребление за целия период на задължения ~~2021~~ ☒ до ☒ 2030 г., еквивалентни на нови годишни икономии от поне 0,8 % от крайното енергийно потребление ⇒ до 31 декември 2023 г. и най-малко ☞ 1,1% до 1 януари 2024 г.; 1,3% до 1 януари 2026 г. и ☹ 1,5 % до 1 януари ☞ 2028 г. ☹☹ [...] ☹ ☞. Това изискване може да бъде изпълнено чрез нови мерки на политиката, които да бъдат приети през ~~новия~~ периода на задължения от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г., или чрез нови отделни действия в резултат на мерки на политиката, приети преди или по време на предходния период, при условие че отделните действия, водещи до икономии на енергия, са въведени през ☒ следващия ☒ ~~новия~~ период. За тази цел държавите членки следва да могат да използват схема за задължения за енергийна ефективност, алтернативни мерки на политиката, или и двете. ~~Освен това следва да бъдат представени различни варианти, включително дали енергията, използвана за транспорт, е напълно или частично включена в базовото изчисление, за да се даде възможност за гъвкавост на държавите членки по отношение на начина, по който изчисляват стойността на размера на техните икономии на енергия, като същевременно се гарантира, че са постигнати изискваните кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, еквивалентни на нови годишни икономии от поне 0,8 %.~~

↓ 2018/2002 съображение 13

(адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

(48) ~~Налагането на такова изискване спрямо Кипър и Малта обаче би било непропорционално. Пазарът на енергия на тези малки островни държави-членки има своите особености, съществено стесняващи спектъра от възможни мерки за изпълнение на задължението за икономии на енергия, като наличието на едно електроразпределително дружество, липсата на мрежи за природен газ и мрежи за районни отоплителни и районни охладителни системи, както и малкия размер на разпределителните дружества за петрол. Тези особености са съчетани с малкия размер на енергийните пазари на тези държави-членки. Поради това~~ ⇒ За периода от 2021 г. до 31 декември 2023 г. ⇐ от Кипър и Малта следва да се изисква ~~единствено~~ да постигнат кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, еквивалентни на нови икономии от 0,24 % от крайното енергийно потребление ☒ само ☒ за периода 2021— ⇒ 2023 ⇐ [...] ⇐ г. ⇒ и нови икономии ежегодно от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2030 г., еквивалентни на 0,45 % от годишното крайно енергийно потребление, осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г. ⇐ ⇒ [...] ⇐ ⇐

- (49) Когато използват схема за задължения, държавите членки следва да определят задължените страни измежду ⇒ операторите на преносни системи, ⇐ енергоразпределителните предприятия, предприятията за продажба на енергия на дребно и предприятията за разпределение на транспортни горива или предприятията за продажба на транспортни горива на дребно въз основа на обективни и недискриминационни критерии. Определянето или освобождаването от такова определяне на някои категории такива предприятия за разпределение или ~~предприятия за~~ продажба на дребно не следва да се разбира като несъвместимо с принципа за недискриминация. Поради това държавите членки могат да избират дали такива ⇒ оператори на преносни системи, ⇐ предприятия за разпределение или предприятия за продажба на дребно или само определени категории от тях са определени като задължени страни. ⇒ За да се предоставят права и защита на уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и хората, живеещи в социални жилища, и да се приложат мерките на политиката приоритетно за тези групи хора, държавите членки могат да изискват от задължените страни да реализират икономии на енергия в посочените групи. За тази цел държавите членки могат също така да определят цели за намаляване на разходите за енергия. Задължените страни биха могли да постигнат тези цели, като насърчават въвеждането на мерки, които водят до икономии на енергия и на финансови средства от сметките за енергия, например мерки за монтиране на топлинна изолация и мерки в сферата на отоплението. ⇐

(50) При разработването на мерки на политиката за изпълнение на задължението за икономии на енергия държавите членки следва да се съобразяват със стандартите и приоритетите на Съюза в областта на климата и околната среда и да спазват принципа за ненанасяне на значителни вреди по смисъла на Регламент (ЕС) 2020/852¹. Държавите членки не следва да насърчават дейности, които не са екологично устойчиви, като например използването на твърди изкопаеми горива. Задължението за икономии на енергия има за цел да засили действията в отговор на изменението на климата чрез въвеждане на стимули за държавите членки да прилагат устойчиво и смекчаващо изменението на климата съчетание от политики за екологично устойчива и чиста енергетика. Поради това икономии на енергия, произтичащи от мерки на политиката по отношение на използването на пряко изгаряне на изкопаеми горива, няма да бъдат икономии на енергия, допустими за отчитане съгласно задължението за икономии на енергия, от момента на транспонирането на настоящата директива. Това ще даде възможност за привеждане на задължението за икономии на енергия в съответствие с целите на Европейския зелен пакт, на Плана във връзка с целта в областта на климата и на стратегията „Вълна на саниране“ и ще отрази необходимостта от действия, посочени от МАЕ в нейния доклад за нулеви нетни емисии². Ограничението има за цел да насърчи държавите членки да изразходват публични средства само за устойчиви и съобразени с бъдещите нужди технологии. Важно е държавите членки да предоставят ясна политическа рамка и инвестиционна сигурност на участниците на пазара. Прилагането на методиката за изчисляване в рамките на задължението за икономии на енергия следва да даде възможност на всички участници на пазара да адаптират своите технологии в разумен срок. В случаите когато държавите членки подкрепят внедряването на ефективни технологии за изкопаеми горива или своевременната подмяна на такива технологии, например чрез схеми за субсидиране или схеми за задължения за енергийна ефективност, икономии на енергия не могат повече да бъдат отчитани по отношение на задължението за икономии на енергия. Въпреки че икономии на енергия, произтичащи например от насърчаването на комбинираното производство на енергия на базата на природен газ, няма да са допустими, ограничението няма да се прилага за непряко използване на изкопаеми горива, например когато производството на електроенергия включва производство на изкопаеми горива. Мерките на политиката, насочени към промени в поведението с цел намаляване на потреблението на изкопаеми горива, например чрез информационни кампании, екологично шофиране, следва да останат допустими. Мерките на политиката за икономии на енергия, насочени към санирането на сгради, може да обхващат мерки като подмяна на отоплителни инсталации, работещи с изкопаеми горива, както и мерки за подобряване

¹ Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2020 г. за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088 (ОВ L 198, 22.6.2020 г., стр. 13—43).

² МАЕ (Международната агенция по енергетика), 2021 г., „Нулеви нетни емисии до 2050 г.: пътна карта за световния сектор на енергетиката“, <https://www.iea.org/reports/net-zero-by-2050>.

на материалите на сградите, които следва да бъдат ограничени до онези технологии, които позволяват постигането на изискваните икономии на енергия в съответствие с националните строителни норми, установени в дадена държава членка. Въпреки това държавите членки следва да насърчават модернизиранието на отоплителните системи като част от основното саниране в съответствие с дългосрочната цел за въглеродна неутралност, т.е. намаляване на потреблението на енергия за отопление и покриване на оставащото потребление на енергия за отопление от енергийни източници без въглеродни емисии.

↓ 2018/2002 съображение 15

(адаптиран)

⇒ нов

- (51) Мерките на държавите членки за подобряване на енергийната ефективност в транспорта, са допустими за вземане предвид за изпълнението на задължението ~~еним~~ за икономии на енергия при крайното потребление. Такива мерки включват политики, които наред с другото са насочени към насърчаване на по-ефективните превозни средства, модалния преход към придвижване с велосипед, пеша и с обществен транспорт или мобилността и градското планиране, което намалява търсенето на транспортни услуги. Освен това схемите, които ускоряват внедряването на нови, по-ефикасни превозни средства или политики, стимулиращи прехода към горива с ~~не-~~ ~~добри характеристики~~ ⇒ намалени равнища на емисии (с изключение на мерки на политиката, свързани с използването на директно изгаряне на изкопаеми горива в продукти) ⇐, които намаляват потреблението на енергия на километър, също са допустими, при условие че се спазват правилата за същественост и допълнителност, посочени в приложение V към Директива 2012/27/ЕС, изменена с настоящата директива. ⇒ Мерките на политиката за насърчаване на внедряването на превозни средства, работещи с нови изкопаеми горива, не следва да се квалифицират като допустими мерки съгласно задължението за икономии на енергия. ⇐ ~~Ако е уместно, тези мерки следва да бъдат съгласувани с националните рамки на политиките на държавите членки, установени съгласно Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹.~~

¹ Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 г. за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива (ОВ L 307, 28.10.2014 г., стр. 1).

↓ 2018/2002 съображение 16
(адаптиран)

- (52) Мерките, които са предприети от държавите членки съгласно Регламент (ЕС) 2018/842 на Европейския парламент и на Съвета¹ и които водят до проверимо, измеримо или оценимо подобрене на енергийната ефективност, могат да се разглеждат като икономически ефективен начин държавите членки да изпълнят задължението си за икономии на енергия съгласно ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива.

↓ 2018/2002 съображение 17
(адаптиран)
⇒ нов

- (53) Като алтернатива на изискването задължените страни да постигнат размера на кумулативните икономии на енергия при крайното потребление, изискван съгласно член ~~87~~, параграф 1 от ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива, следва да е възможно държавите членки, в рамките на техните схеми за задължения, да разрешават или да изискват от задължените страни да правят вноски в национален фонд за енергийна ефективност ⇒ , който би могъл да се използва за приоритетното прилагане на мерките на политиката за уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и хората, живеещи в социални жилища ⇐.

¹ Регламент (ЕС) 2018/842 на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 2018 г. за задължителните годишни намаления на емисиите на парникови газове за държавите членки през периода 2021—2030 г., допринасящи за действията в областта на климата в изпълнение на задълженията, поети по Парижкото споразумение, и за изменение на Регламент (ЕС) № 525/2013 (ОВ L 156, 19.6.2018 г., стр. 26).

↓ 2018/2002 съображение 18

(адаптиран)

⇒ нов

- (54) ~~Без да се засягат член 7, параграфи 4 и 5, както са въведени от настоящата директива,~~
Държавите членки и задължените страни следва да използват всички налични средства и технологии, ⇒ с изключение на свързаните с използване на технологии за директно изгаряне на изкопаеми горива, ⇐ за да постигнат изискваните кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, включително чрез насърчаване на устойчиви технологии в ефективни районни отоплителни и охладителни системи, ефективна отоплителна и охладителна инфраструктура и енергийни обследвания или еквивалентни системи за управление, при условие че декларираните икономии на енергия отговарят на изискванията, установени в член ~~87~~ от и приложение V към ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива. Държавите членки следва да се стремят към висока степен на гъвкавост при формулирането и изпълнението на алтернативни мерки на политиката. ⇒ Държавите членки следва да насърчават действия, водещи до икономии на енергия в рамките на продължителен жизнен цикъл.
⇐

↓ 2018/2002 съображение 19

- (55) Дългосрочните мерки за енергийна ефективност ще продължат да пораждат икономии на енергия след 2020 г., но за да бъде постиганата целта на Съюза за енергийна ефективност за 2030 г., тези мерки следва да пораждат и нови икономии на енергия след 2020 г. От друга страна, постигнатите след 31 декември 2020 г. икономии на енергия не следва да се отчитат в кумулативните икономии на енергия при крайното потребление за периода от 1 януари 2014 г. до 31 декември 2020 г.

- (56) Новите икономии на енергия следва да бъдат допълнителни спрямо обичайната практика, така че икономии, които при всички случаи са щели да бъдат постигнати, не следва да се отчитат като част от постигането на изискванията за икономии на енергия. При изчисляване на въздействието на въведените мерки следва да се отчитат само нетните икономии на енергия, изразени като изменение на енергийното потребление, което е пряко породено от съответната мярка за енергийна ефективност ⇒ , въведена за целите на член 8 от настоящата директива ⇐. За изчисляването на нетните икономии на енергия държавите членки следва да определят базов сценарий, показващ как би се развивала ситуацията при отсъствие на съответната мярка. Въпросната мярка на политиката следва да се оценява в съпоставка с този базов сценарий. Държавите членки следва да вземат предвид ⇒ минималните изисквания, предписани от съответната правна рамка на равнището на Съюза, както и ⇐ факта, че в рамките на същия времеви период могат да бъдат предприемани други мерки на политиката ~~могат да се предприемат в рамките на същия времеви период~~, които също могат да имат въздействие върху размера на икономии на енергия, така че не всички констатирани промени от момента на въвеждане на оценяваната конкретна мярка могат да бъдат приписани само на тази мярка на политиката. Дейностите на задължената, участващата или изпълняващата страна следва действително да допринасят за постигането на декларираните икономии на енергия, за да се осигури изпълнението на изискването за същественост.

- (57) Важно е да се разгледат, където е уместно, всички етапи от енергийната верига при изчисляването на икономии на енергия, за да се увеличи потенциалът за икономии на енергия при преноса и разпределението на електроенергия. ⇒ Извършените проучвания и консултации със заинтересованите страни разкриват значителен потенциал. Физическите и икономическите условия обаче са доста различни в отделните държави членки, и често дори в рамките на една и съща държава членка, като съществуват голям брой системни оператори. Тези обстоятелства насочват към децентрализиран подход в съответствие с принципа на субсидиарност. Националните регулаторни органи притежават необходимите знания, правни компетенции и административен капацитет за насърчаване на развитието на една енергийно ефективна електроенергийна мрежа. Субекти като Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС за електроенергия) и Организацията на операторите на разпределителни системи в Европейския съюз (ООРСЕС) също могат да имат полезен принос и следва да подпомагат своите членове при внедряването на мерки за енергийна ефективност. ⇐

- (58) Подобни съображения важат също и за много големия брой оператори на системи за природен газ. Ролята на природния газ, дялът на доставките, както и обхванатата част от територията са много различни в отделните държави членки. В такива случаи националните регулаторни органи са в най-добра позиция да наблюдават и насочват развитието на системата към повишаване на ефективността, а субекти като Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ЕМОПС за газ) могат да имат полезен принос и следва да подпомагат своите членове при внедряването на мерки за енергийна ефективност.

- (59) Ефективното управление на водите може да допринесе значително за икономии на енергия. На секторите на водоснабдяването и отпадъчните води се дължат 3,5 % от потреблението на електроенергия в Съюза и този дял се очаква да нарасне. Същевременно на течовете се дължат 24 % от общото потребявано количество вода в Съюза, а енергийният сектор е най-големият потребител на вода, чийто дял е 44 % от потреблението. Потенциалът за икономии на енергия чрез използване на интелигентни технологии и процеси следва да бъде обстойно проучен⇒ и да се използва винаги когато следва да се прилагат разходно ефективни решения, съобразени с принципа „енергийната ефективност на първо място“. Освен това усъвършенстваните технологии за напояване биха могли значително да намалят потреблението на вода в селското стопанство и енергията, използвана за нейното пречистване и транспортиране ⇐.

- (60) В съответствие с член 9 от Договора ~~за функционирането на Европейския съюз~~ политиките на Съюза в областта на енергийната ефективност следва да са приобщаващи и по този начин следва да осигуряват ⇒ равен достъп ⇐ ~~достъпност~~ до мерките за енергийна ефективност за ☒ всички ☒ потребителите, засегнати от енергийна бедност. Подобряването на енергийната ефективност ~~на сградите~~ следва да бъде ~~в полза на специално на~~ ⇒ приложено приоритетно за ⇐ уязвимите ~~домакинства~~ ⇒ клиенти и крайни ползватели ⇐, ~~включително на домакинствата~~ ⇒ хората ⇐, засегнати от енергийна бедност, и когато е целесъобразно, ⇒ за домакинствата със средни доходи и ⇐ ☒ хората, ☒ ~~на живеещите~~ в сгради за социално жилищно настаняване ⇒, възрастните хора и хората, живеещи в селски и отдалечени райони. ⇐ ⇒ В този контекст специално внимание следва да се отдели на определени групи от населението, изложени на риск от енергийна бедност или по-податливи на последиците от нея, като например жени, лица с увреждания, възрастни хора, деца и лица с малцинствен расов или етнически произход. ⇐ Държавите членки ~~вече~~ могат да изискват от задължените страни да включват социални цели във връзка с енергийната бедност в своите мерки за икономии на енергия, като тази възможност ~~следва да бъде~~ ☒ вече беше ☒ разширена ~~и~~ по отношение на алтернативните мерки на политиката и националните фондове за енергийна ефективност. ~~и~~ ☒ Това ☒ следва да се трансформира в задължение ⇒ за предоставяне на права и защита на уязвимите клиенти и крайни ползватели и за намаляване на енергийната бедност ⇐, като в същото време на държавите членки се позволи да запазят пълна гъвкавост по отношение на ⇒ вида, ⇐ размера, обхвата и съдържанието на тези мерки. Ако дадена схема за задължения за енергийна ефективност не позволява мерки, свързани с индивидуалните потребители на енергия, държавата членка може да вземе мерки за облекчаване на енергийната бедност единствено чрез алтернативни мерки на политиката. ⇒ В рамките на своето съчетание от политики държавите членки следва да гарантират, че други мерки на политиката не оказват неблагоприятно въздействие върху уязвимите клиенти, крайни ползватели, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища. Държавите членки следва да използват по най-добрия възможен начин средствата от публично финансиране за инвестиции в мерки за подобряване на енергийната ефективност, включително финансиране и финансови механизми, създадени на равнището на Съюза. ⇐

↓ нов

↻ Съвет

(61) В настоящата директива се използва понятието „уязвими клиенти“, което държавите членки трябва да определят съгласно Директива (ЕС) 2019/944. ➡ Всяка държава членка определя понятието „уязвими клиенти“, което може да се отнася до енергийната бедност и наред с останалото до забраната за изключване от електроснабдителната мрежа на такива клиенти в критични моменти. Понятието „уязвими клиенти“ може да включва равнища на доходите, делът на разходите за енергия в разполагаемия доход, енергийната ефективност на жилищата, критична зависимост от електрическо оборудване по здравословни причини, възраст или други критерии. Това позволява на държавите членки да включат домакинствата, които се считат за финансово слаби в национален контекст. ⬅ Освен това, в съответствие с Директива 2012/27/ЕС, чрез понятието „крайни ползватели“, както и чрез понятието „краен клиент“, се изяснява, че правото на информация относно фактурирането и потреблението се отнася също за потребители без индивидуални или преки договори с доставчика на енергия, която се използва за системи за колективно отопление, охлаждане или получаване на топла вода за битови нужди в жилищни блокове. Понятието „уязвими клиенти“ не гарантира непременно насоченост на мерките към крайните ползватели. Поради това, за да се гарантира, че мерките, предвидени в настоящата директива, достигат до всички лица и домакинства в уязвимо положение, държавите членки следва да включат не само клиентите, в тесния смисъл на думата, но и крайните ползватели, когато установяват своето определение за уязвими клиенти.

- (62) Около 50 ⇒ 34 ⇐ милиона домакинства в Съюза са засегнати от енергийна бедност ⇒ не са били в състояние да поддържат дома си достатъчно топъл през 2019 г.¹ ⇐. ⇒ Европейският зелен пакт дава предимство на социалното измерение на прехода, като се ангажира с принципа „да не се пренебрегва никой“. Преходът към зелена икономика, който включва и прехода към чиста икономика, засяга по различен начин мъжете и жените и може да има определено въздействие върху някои групи в неравностойно положение, включително върху лицата с увреждания. ⇐ Затова мерките за енергийна ефективност трябва да бъдат от основно значение за всяка икономически ефективна стратегия за борба с енергийната бедност и уязвимостта на потребителите и да допълват политиките в областта на социалната сигурност на равнището на държавите членки. С цел да се гарантира, че мерките за енергийна ефективност устойчиво намаляват енергийната бедност на наемателите, следва да се вземат предвид икономическата ефективност на тези мерки, както и икономическата им достъпност за собствениците и наемателите, и да се гарантира подходяща финансова ⇒ и техническа ⇐ подкрепа за тези мерки на равнището на държавите членки. ⇒ Държавите членки следва да подкрепят местните и регионалните структури при откриването и смекчаването на енергийна бедност. ⇐ В дългосрочен план е необходимо сградният фонд в Съюза да се състои от ~~сгради с близко до нулево нетно потребление на енергия~~ ПНЕС, в съответствие с целите на Парижкото споразумение. Сегашните темпове на саниране на сградите са недостатъчни, като най-трудно е да бъдат обхванати сградите, обитавани от граждани с ниски доходи, които са засегнати от енергийна бедност. Следователно мерките, предвидени в настоящата директива, по отношение на задълженията за икономии на енергия, схемите за задължения за енергийна ефективност и алтернативните мерки на политиката, са от особено значение.

¹ ПРЕПОРЪКА НА КОМИСИЯТА от 14.10.2020 г. относно енергийната бедност, С(2020) 9600 final.

- (63) С оглед да се използва потенциалът за икономии на енергия в някои пазарни сегменти, където обикновено не се предлагат енергийни обследвания при обичайни търговски условия (напр. в малките и средните предприятия (МСП), държавите членки следва да разработят програми, с които да стимулират насърчават МСП да се подлагат на енергийни обследвания. Енергийните обследвания следва да бъдат задължителни и редовни за ↻ [...] ↻ предприятия ↻ със средно годишно потребление на енергия над определен праг ↻, тъй като при тях могат да се постигнат значителни икономии на енергия. Енергийните обследвания следва да отчитат приложимите европейски или международни стандарти, като например EN ISO 50001 (системи за енергийно управление) или EN 16247-1 (енергийни обследвания), или, ако е включено енергийно обследване, EN ISO 14000 (системи за управление на околната среда), като по този начин съответстват и на разпоредбите от приложение VI към настоящата директива поради това, че тези разпоредби не надхвърлят изискванията на разпоредбите на посочените приложими стандарти. ⇒ В момента се разработва специфичен европейски стандарт за енергийните обследвания. Енергийните обследвания могат да се извършват самостоятелно или да бъдат част от по-широка система за управление на околната среда или договор за енергоспестяване с гарантиран резултат. Във всички такива случаи тези системи следва да отговарят на минималните изисквания от приложение VI. Освен това специфични механизми и схеми, създадени за проследяването на емисиите и разхода на гориво от определени транспортни оператори, например съгласно правото на ЕС — СТЕ на ЕС, могат да се считат за съвместими с енергийните обследвания, включително в системите за енергийно управление, ако отговарят на минималните изисквания, определени в приложение VI. ⇐

↓ НОВ

- (64) Средното потребление на предприятието следва да бъде критерият за определяне на прилагането на системите за енергийно управление и на енергийните обследвания, за да се повиши чувствителността на тези механизми при определянето на съответните възможности за разходно ефективни икономии на енергия. Предприятията, които са под праговете за потребление, определени за системите за енергийно управление и енергийните обследвания, следва да бъдат насърчавани да преминават енергийни обследвания и да изпълняват препоръките, произтичащи от тези обследвания.
-

↓ 2012/27/ЕС съображение 25

- (65) Когато енергийните обследвания се извършват от вътрешни експерти, необходимостта от независимост би изисквала тези експерти да не участват пряко в подложената на обследване дейност.

(66) Секторът на информационните и комуникационните технологии (ИКТ) е друг важен сектор, на който се обръща все по-голямо внимание. През 2018 г. потреблението на енергия в центровете за данни в ЕС е било 76,8 TWh. Очаква се то да нарасне до 98,5 TWh през 2030 г., което представлява увеличение с 28 %. Това нарастване, дадено в абсолютно изражение, може да се разглежда и в относително изражение: в рамките на ЕС центровете за данни имат дял от 2,7 % в потреблението на електроенергия през 2018 г., като този дял ще достигне 3,21 % до 2030 г., ако се запазят настоящите тенденции в развитието¹. В цифровата стратегия на Европа се подчертава необходимостта от центрове за данни с висока енергийна ефективност и устойчивост и се призовава за въвеждането на мерки за прозрачност при телекомуникационните оператори по отношение на техния отпечатък върху околната среда. За да се насърчи устойчивото развитие в сектора на ИКТ, особено на центровете за данни, държавите членки следва да събират и публикуват данни, които са от значение за енергийните характеристики и водния отпечатък на центровете за данни. Държавите членки следва да събират и публикуват данни само за центровете за данни със значителен отпечатък, за които чрез подходящи намеси в проектирането или при ефективността, съответно за нови или съществуващи инсталации, може да се постигне значително намаляване на потреблението на енергия и вода или повторно използване на отпадна топлина в съседни съоръжения и топлофикационни мрежи. Въз основа на събраните данни може да се установи показател за устойчивост на центровете за данни.

¹ <https://digital-strategy.ec.europa.eu/en/library/energy-efficient-cloud-computing-technologies-and-policies-eco-friendly-cloud-market>

(67) Показателите за устойчивост на център за данни могат да се използват за измерване на четири основни измерения на един устойчив център за данни, а именно колко ефективно се използва енергията, каква част от тази енергия идва от възобновяеми енергийни източници, повторната употреба на генерираната от него отпадна топлина и използването на прясна вода. Показателите за устойчивост на центъра за данни следва да повишават осведомеността сред собствениците и операторите на центрове за данни, производителите на оборудване, разработчиците на софтуер и услуги, ползвателите на услуги на центрове за данни на всички равнища, както и субектите и организациите, които внедряват, използват или възлагат услуги в облак и услуги на центрове за данни. Те следва също да дадат увереност относно действителните подобрения, дължащи се на усилията и мерките за повишаване на устойчивостта в нови или съществуващи центрове за данни. И накрая, те следва да се използват като основа за прозрачно и основано на доказателства планиране и вземане на решения. Използването на показателите за устойчивост на центрове за данни следва да бъде незадължително за държавите членки. Използването на показателя за устойчивост на център за данни следва да бъде незадължително за държавите членки.

↓ 2018/2002 съображение 25

⇒ нов

(68) По-ниски разходи на потребителите на енергия следва да бъдат постигнати чрез подпомагане на потребителите при намаляване на тяхното потребление на енергия посредством намаляване на енергийните нужди на сградите и подобряване на ефективността на уредите, което следва да бъде съчетано с наличието на нискоенергийни видове транспорт, интегрирани с обществения транспорт и придвижването с велосипед. ⇒ Държавите членки следва също така да разгледат възможностите за подобряване на свързаността в селските и отдалечените райони. ⇐

↓ 2018/2002 съображение 26

⇒ НОВ

- (69) От решаващо значение е да се повишава осведомеността на всички граждани на Съюза за ползите от повишената енергийна ефективност и да им се предоставя точна информация относно начините, по които тя може да бъде постигната. ⇒ Граждани от всички възрастови групи следва също да участват в енергийния преход чрез европейския пакт за климата и Конференцията за бъдещето на Европа. ⇐ Повишената енергийна ефективност е изключително важна и за сигурността на енергийните доставки в Съюза чрез намаляване на неговата зависимост от вноса на горива от трети държави.
-

↓ 2018/2002 съображение 27

- (70) Разходите и ползите от всички предприети мерки за енергийна ефективност, включително периодите на възвръщаемост, следва да бъдат напълно прозрачни за потребителите.
-

↓ 2018/2002 съображение 28

(адаптиран)

- (71) При прилагането на ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива и при предприемането на други мерки в областта на енергийната ефективност държавите членки следва да обръщат особено внимание на синергиите между мерките за енергийна ефективност и ефективното използване на природните ресурси в съответствие с принципите на кръговата икономика.
-

↓ 2018/2002 съображение 29

- (72) Като се възползват от новите бизнес модели и технологии, държавите членки следва да полагат усилия да насърчават и улесняват внедряването на мерките за енергийна ефективност, включително чрез иновативни енергийни услуги за големи и малки потребители.

↓ 2018/2002 съображение 30
(адаптиран)

- (73) ~~Като част от мерките, установени в съобщението на Комисията от 15 юли 2015 г., озаглавено „Предоставяне на нов търговски механизъм за потребителите на енергия“, в контекста на енергийния съюз и на Стратегията относно отоплението и охлаждането е необходимо да бъдат засилени минималните права на потребителите на точна, надеждна, ясна и навременна информация за тяхното енергийно потребление. Членове 9 — 11 от Директива 2012/27/ЕС и приложение VII към същата директива следва да се изменят, така че~~ ☒ Необходимо е ☒ да се предвиди често и по-голямо подаване на обратна информация за енергийното потребление, когато това е технически осъществимо и икономически ефективно с оглед на инсталираните измервателни уреди. Настоящата директива пояснява, че икономическата ефективност на отчитането на разпределението се определя от това дали свързаните с него разходи са пропорционални спрямо потенциалните икономии на енергия. При оценката дали отчитането на разпределението е икономически ефективно може да се вземе предвид въздействието на други конкретни мерки, планирани в дадена сграда, например всяко предстоящо саниране.

↓ 2018/2002 съображение 31
(адаптиран)

- (74) Настоящата директива също пояснява, че правата във връзка с фактурирането и информацията за фактурирането или потреблението следва да са валидни и при обслужването на потребители на топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди от централен източник, дори и в случаите при които тези потребители нямат преки индивидуални договорни отношения с доставчика на енергия. ~~Определението на понятието „краен клиент“ може да се тълкува като отнасящо се единствено до физически или юридически лица, които закупуват енергия въз основа на пряк, индивидуален договор с доставчик на енергия. Следователно за целите на съответните разпоредби следва да се въведе понятието „краен ползвател“, което да означава по-широка група от потребители и следва, в допълнение към крайните клиенти, които закупуват топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди за собствено крайно потребление, да обхваща също и обитателите на отделни блокове или на обособени части от многофамилни или многофункционални сгради, когато тези части се снабдяват от централен източник и когато обитателите нямат пряк или индивидуален договор с доставчик на енергия. Понятието „отчитане на разпределението“ следва да означава измерване на енергийното потребление в обособени части на такива сгради.~~

- (75) За да се постигне прозрачност на отчитането на индивидуалното потребление на топлинна енергия и по този начин да се улесни отчитането на разпределението, държавите членки следва да гарантират наличието на прозрачни, обществено достъпни национални правила за дяловото разпределение на разходите за отопление, охлаждане и потребление на топла вода за битови нужди в многофамилните и многофункционалните сгради. В допълнение към прозрачността държавите членки могат да обмислят вземането на мерки за засилване на конкуренцията при предоставянето на услуги за отчитане на разпределението и по този начин да спомогнат за това да се гарантира, че всички разходи, поемани от крайните ползватели, са разумни.
-

- (76) ~~До 25 октомври 2020 г. Н~~овоинсталираните топломери и топлинни разпределители следва да дават възможност за дистанционно отчитане, за да се осигури често и икономически ефективно подаване на информация за потреблението. ☒
Разпоредбите на ~~☒ Измененията на Директива 2012/27/ЕС, въведени в~~ настоящата директива по отношение на измерването на отоплението, охлаждането и топлата вода за битови нужди; отчитането на разпределението и дялово разпределяне на разходите за отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди; изискването за дистанционно отчитане; информацията за фактурирането и потреблението на отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди; разходите за достъп до информация за измерването, фактурирането и потреблението на отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди; и минималните изисквания за информацията за фактурирането и потреблението на отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди, се отнасят само за топлинната енергия, охладителната енергия и топлата вода за битови нужди, подавани от централен източник. Държавите членки имат свободата да решават дали технологиите за дистанционно отчитане от типа „walk-by“ или „drive-by“ трябва да се смятат за устройства с дистанционно отчитане. Устройствата с дистанционно отчитане не изискват достъп до отделните жилища или помещения, подлежащи на отчитане.

↓ 2018/2002 съображение 34

- (77) Държавите членки следва също да имат предвид факта, че успешното внедряване на нови технологии за измерване на потреблението на енергия изисква повече инвестиции в образованието и уменията както за ~~потребителите~~ ползвателите, така и за доставчиците на енергия.
-

↓ 2018/2002 съображение 35

- (78) Информацията за фактурирането и годишните отчети са важно средство за информиране на клиентите за тяхното потребление на енергия. Данните за потреблението и цените могат да съдържат и друга информация, която помага на потребителите да сравняват настоящия си договор с други оферти и да използват механизмите за подаване на жалби и за алтернативно разрешаване на спорове. Като се има предвид обаче, че споровете във връзка със сметките често са причина за жалби от страна на потребителите и фактор, който допринася за постоянно ниските нива на удовлетвореност на потребителите и тяхната ниска степен на ангажираност с техните енергийни доставчици, е необходимо сметките да станат по-опростени, по-ясни и по-лесни за разбиране, като същевременно се гарантира, че отделните инструменти, като например информацията относно фактурирането, средствата за информиране и годишните отчети предоставят цялата необходима информация, за да могат потребителите да регулират потреблението си на енергия, да сравняват офертите и да сменят своя доставчик.
-

↓ 2012/27/ЕС съображение 26

~~При разработването на мерките за подобряване на енергийната ефективност следва да се отчитат ползите и икономите, свързани с ефективността, които се постигат чрез широко прилагане на разходно-ефективни технологични иновации, като например интелигентните измервателни уреди. Ако са инсталирани интелигентни измервателни уреди, тези уреди не следва да се използват от предприятията за неоправдано фактуриране със задна дата.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 27
(адаптиран)

~~Що се отнася до електроенергията и в съответствие с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия¹, когато въвеждането на интелигентни измервателни уреди получи положителна оценка, поне 80 % от потребителите следва до 2020 г. да бъдат оборудвани с интелигентни измервателни системи. Що се отнася до природния газ и в съответствие с Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ², когато въвеждането на интелигентни измервателни системи получи положителна оценка, държавите членки или посочен от тях компетентен орган следва да изготвят график за въвеждането на интелигентни измервателни системи.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 28
(адаптиран)

~~Употребата на индивидуални измервателни уреди или на топлинни разпределители за измерване на индивидуалното потребление на топлинна енергия в многофамилни сгради, свързани към районна отоплителна система или общо централно отопление, е от полза, когато крайните клиенти разполагат с начини да контролират своето индивидуално потребление. Ето защо използването им има смисъл само в сгради, където радиаторите са снабдени с термостатични радиаторни вентили.~~

¹ ~~ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 55.~~

² ~~ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 94.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 29
(адаптиран)

~~В някои многофамилни сгради, свързани към районна отоплителна система или общо централно отопление, използването на точни индивидуални топломери би било технически възможно и би струвало скъпо поради факта, че горещата вода, използвана за отопление, влиза в апартаментите и излиза от тях на няколко места. Въпреки това може да се предположи, че индивидуалното отчитане на потреблението на топлинна енергия в многофамилните сгради би било технически възможно, ако монтажът на индивидуални измервателни уреди не изисква подмяна на съществуващите в сградата тръбопроводи за топла вода. В такива сгради отчитането на индивидуалното потребление на топлинна енергия може да се осъществи посредством индивидуални топлинни разпределители, монтирани на всеки радиатор.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 30
(адаптиран)

~~В Директива 2006/32/ЕО от държавите-членки се изисква да осигуряват на крайните клиенти индивидуални измервателни уреди на конкурентни цени, които точно отразяват действителното енергопотребление и дават информация за реалния период на потребление. В повечето случаи това изискване подлежи на условието да е технически осъществимо, финансово обосновано и пропорционално спрямо потенциалните икономии на енергия. При все това, когато се прави свързване на нова сграда или основен ремонт на съществуваща сграда, както е посочено в Директива 2010/31/ЕС, винаги следва да бъдат осигурени такива индивидуални измервателни уреди. В Директива 2006/32/ЕО се изисква също на потребителите да бъдат предоставяни ясни сметки въз основа на действителното потребление достатъчно често, за да им се даде възможност да регулират потреблението си на енергия.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 31
(адаптиран)

~~В директиви 2009/72/ЕО и 2009/73/ЕО от държавите-членки се изисква да осигурят въвеждането на интелигентни измервателни системи за подпомагане на активното участие на потребителите на пазара на доставки на електроенергия и природен газ. Що се отнася до електроенергията, ако се прецени, че въвеждането на интелигентни измервателни уреди е икономически изгодно, поне 80 % от потребителите трябва до 2020 г. да бъдат оборудвани с интелигентни измервателни системи. По отношение на природния газ не е установен краен срок, но се изисква изготвянето на график. Във въпросните директиви се посочва също, че на крайните клиенти трябва да се осигурява надлежно информация относно действителното потребление на електроенергия/природен газ и цените достатъчно често, за да им се даде възможност да регулират потреблението си.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 32
(адаптиран)

~~Разпоредбите относно измерването и фактурирането в директиви 2006/32/ЕО, 2009/72/ЕО и 2009/73/ЕО относно спестяването на енергия имат ограничено въздействие. На много места в Съюза тези разпоредби не доведоха до това потребителите да получават актуална информация за потреблението си на енергия, нито до фактуриране въз основа на действителното потребление с такава честота, която според проучванията е необходима, за да се даде възможност на потребителите да регулират потреблението си на енергия. Недостатъчната яснота на въпросните разпоредби доведе и до многобройни жалби на граждани в секторите на отоплението на помещенията и топлата вода в многофамилните сгради.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 33
(адаптиран)

~~С оглед на утвърждаването на правата на крайните клиенти по отношение на достъп до информация от измерването и фактурирането на индивидуалното им енергопотребление и като се вземат предвид възможностите, свързани с процеса на въвеждане на интелигентни измервателни системи и на интелигентни измервателни уреди в държавите членки, е важно да се постигне по-голяма яснота на изискванията в правото на Съюза в тази област. Това следва да спомогне за намаляване на разходите по въвеждането на интелигентни измервателни системи, снабдени с функции за насърчаване на спестяването на енергия, и да подкрепи развитието на пазарите за енергийни услуги и за управление на потреблението на енергия. Въвеждането на интелигентни измервателни системи позволява по-често фактуриране въз основа на действителното потребление. Въпреки това съществува необходимост от изясняване на изискванията за достъп до информация и справедливо и точно фактуриране въз основа на действителното потребление в случаите, в които интелигентните измервателни уреди няма да бъдат въведени преди 2020 г., включително по отношение на измерването и фактурирането на индивидуалното потребление на отопление/охлаждане и топла вода в многофамилните сгради, доставяни централно или чрез локални общи системи за отопление/охлаждане, монтирани в такива сгради.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 34
(адаптиран)

- (79) При разработване на мерки за подобряване на енергийната ефективност държавите членки следва да вземат под внимание необходимостта от осигуряване на правилното функциониране на вътрешния пазар и последователното прилагане на достиженията на правото на Съюза в съответствие с ☒ ДФЕС ☒ Договора за функционирането на Европейския съюз.

↓ 2012/27/ЕС съображение 35

(адаптиран)

⇒ нов

- (80) Високоэффективното комбинирано производство на енергия и ⇒ ефективните ⇐ районните отоплителни и охладителни системи имат значителен потенциал за икономии на първична енергия, ~~който като цяло остава неизползван~~ в Съюза. Държавите членки следва да извършат всеобхватни оценки на потенциала за високоэффективно комбинирано производство на енергия и за ⇒ ефективни ⇐ районни отоплителни и охладителни системи. Тези оценки следва да бъдат актуализирани по ~~искане на Комисията, за да осигурят на инвеститорите информация относно националните планове за развитие и да допринесат за стабилна и благоприятна за инвестиции среда~~ ⇒ съгласувани с интегрираните национални планове в областта на енергетиката и климата и с дългосрочните стратегии за саниране ⇐. Новите инсталации за производство на електроенергия, както и съществуващите инсталации, които са значително преоборудвани или чието разрешение или лиценз се подновява, следва – след извършване на анализ на разходите и ползите, който показва излишък от гледна точка на съотношението между ползи и разходи – да бъдат оборудвани с високоэффективни агрегати за комбинирано производство на енергия, за да се оползотворява отпадната топлина от производството на електроенергия. ⇒ По подобен начин други съоръжения със значително средногодишно количество входяща енергия следва да бъдат оборудвани с технически решения за отвеждане на отпадната топлина от съоръжението, когато анализът на разходите и ползите показва подобряване на отношението между ползите и разходите. ⇐ ~~След това~~ Тази отпадна топлина би могла да се пренася до местата, където е необходима, чрез районните отоплителни мрежи. Обстоятелствата, от които произтича изискване за прилагането на критерии за одобрение, като правило са обстоятелствата, от които произтичат и изискванията за разрешителни по силата на Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹ ~~от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (Директива за емисиите от промишлеността)~~ и за разрешения по силата на ~~Директива 2009/72/ЕО~~ Директива (ЕС) 2019/944.

¹ Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (ОВ L 334, 17.12.2010 г., стр. 17).

- (81) Може да се окаже целесъобразно ~~инсталациите за ядрена енергия или~~ инсталациите за производство на електроенергия, предназначени да използват съхранението на въглероден диоксид в геоложки формации, разрешено по силата на Директива 2009/31/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ~~от 23 април 2009 г. относно съхранението на въглероден диоксид в геоложки формации~~¹, да бъдат разположени на места, на които оползотворяването на отпадната топлина чрез високоефективно комбинирано производство на енергия или чрез захранване на районна отоплителна или охладителна мрежа не е разходно ефективно. Ето защо държавите членки следва да могат да освобождават тези инсталации от задължението за извършване на анализ на разходите и ползите от снабдяването на инсталацията с оборудване, даващо възможност за оползотворяване на отпадната топлина чрез агрегат за високоефективно комбинирано производство на енергия. Следва също да бъде възможно инсталациите за производство на електроенергия през пиковите часове и резервните инсталации за производство на електроенергия, за които се планира да работят по-малко от 1500 експлоатационни часа годишно като плаваща средна стойност, изчислена за период от пет години, да бъдат освободени от задължението да произвеждат и топлинна енергия.
-

- (82) Целесъобразно е държавите членки да насърчават въвеждането на мерки и процедури за по-широката употреба на инсталации за комбинирано производство на енергия с обща номинална входяща топлинна мощност по-малко от ~~20~~ ⇒ 5 ⇐ MW с оглед на насърчаването на децентрализирано производство на енергия.

¹ Директива 2009/31/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно съхранението на въглероден диоксид в геоложки формации (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 114).

- (83) За да прилагат всеобхватни национални оценки, държавите членки следва да насърчават оценките на потенциала за високоефективно комбинирано производство на енергия и ефективни районни отоплителни и охладителни системи на регионално и местно равнище. Държавите членки следва да предприемат стъпки за насърчаване и улесняване на внедряването на открития потенциал за подобряване на разходната ефективност на високоефективното комбинирано производство на енергия и ефективните районни отоплителни и охладителни системи.
- (84) Изискванията относно ефективните районни отоплителни и охладителни системи следва да са съобразени с дългосрочните цели на политиката в областта на климата, със стандартите и приоритетите на Съюза в областта на климата и околната среда и следва да са в съответствие с принципа за ненанасяне на значителни вреди по смисъла на Регламент (ЕС) 2020/85. Всички районни отоплителни и охладителни системи следва да се стремят към подобряване на способността си да взаимодействат с други части на енергийната система с цел оптимизиране на използването на енергия и предотвратяване на разхищението на енергия, като използват пълния потенциал на сградите за съхраняване на топлина или студ, включително на излишната топлина от обслужващите съоръжения и близките центрове за данни. Поради тази причина ефективните районни отоплителни и охладителни системи следва да гарантират повишаването на ефективността на първичната енергия и постепенното интегриране на енергията от възобновяеми източници и отпадната топлина или студ. Поради това с настоящата директива се въвеждат постепенно по-строги изисквания за осигуряване на отопление и охлаждане, които следва да се прилагат в конкретно определени периоди от време и да станат постоянно приложими от 1 януари 2050 г.

↓ 2012/27/ЕС съображение 38
(адаптиран)
⇒ НОВ

- (85) Високоэффективното комбинирано производство на енергия ~~следва да се определя въз основа на~~ ☒ беше определяно от ☒ икономите на енергия, постигнати чрез комбинирано производство, вместо от разделното производство на топлинна енергия и електроенергия. ⇒ Изискванията за високоэффективно комбинирано производство на енергия следва да са съобразени с дългосрочните цели на политиката в областта на климата. ⇐ Определенията за комбинирано производство на енергия и високоэффективно комбинирано производство на енергия, използвани в законодателството на Съюза, не следва да засягат използването на различни определения в националното законодателство за цели, различни от целите на въпросното законодателство на Съюза. За да се постигнат максимални икономии на енергия и за да не се пропускат възможности за такива икономии, следва да се отдели възможно най-голямо внимание на експлоатационните условия на агрегатите за комбинирано производство на енергия.

↓ 2012/27/ЕС съображение 39
(адаптиран)

- (86) С оглед да се ~~увеличи~~ ☒ осигури ☒ прозрачността за крайния клиент ☒ и да му се даде възможност ☒, ~~за да бъде той в състояние~~ да избира между електроенергия от комбинирано производство и електроенергия, произведена чрез други технологии, произходът на енергията от високоэффективно комбинирано производство следва да бъде гарантиран на основата на хармонизирани референтни стойности на ефективността. Схемите за гарантиране на произхода сами по себе си не предполагат право на ползване на национални механизми за подпомагане. Важно е всички видове електроенергия, получени чрез високоэффективно комбинирано производство на енергия, да могат да бъдат обхванати от гаранции за произход. ~~Следва~~ Гаранциите за произход следва да бъдат разграничавани от заменяемите сертификати.

↓ 2012/27/ЕС съображение 40

- (87) Специфичната структура на секторите на комбинираното производство на енергия и на районните отоплителни и охладителни системи, които включват много малки и средни производители, следва да бъде взета под внимание, по-специално при прегледа на административните процедури за получаване на разрешение за изграждане на мощности за комбинирано производство на енергия или свързани с тях мрежи, като се прилага принципът „Мисли първо за малките“.

- (88) Повечето стопански субекти в Съюза са МСП. Те представляват един огромен потенциал за икономии на енергия за Съюза. За да им съдействат да приемат мерки за енергийна ефективност, държавите членки следва да въведат благоприятна нормативна рамка, имаща за цел осигуряване на техническо подпомагане и целенасочена информация за МСП.
-

~~В Директива 2010/75/ЕС енергийната ефективност е включена сред критериите за определяне на най-добрите налични техники, които следва да служат за отправна точка при определянето на условията на разрешенията за инсталациите, попадащи в обхвата на тази директива, в т.ч. горивните инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност от 50 MW или повече. В цитираната директива обаче се дава възможност на държавите членки да не налагат изисквания, свързани с енергийната ефективност, на горивни или други инсталации, изпускащи въглероден диоксид на площадката, за дейностите, посочени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО. Държавите членки биха могли да включват информация за равнищата на енергийна ефективност в докладите си съгласно Директива 2010/75/ЕС.~~

- (89) Държавите членки следва въз основа на обективни, прозрачни и недискриминационни критерии да формулират правила, уреждащи поемането и споделянето на разходите за свързване към енергийните мрежи и за подсилване на мрежите, както и за техническото адаптиране, необходимо за включване в мрежите на нови производители на електроенергия, използващи високоефективно комбинирано производство на енергия, като вземат предвид насоките и кодексите, разработени в съответствие с Регламент ~~(ЕО) № 714/2009~~ (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета¹ ~~от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия~~², както и в съответствие с Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета ~~от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ~~³. Производителите на електроенергия от инсталации с високоефективно комбинирано производство на енергия следва да имат възможност да обявят търг за дейностите по свързването. Следва да се улесни достъпът до електроенергийната мрежа на електроенергия, произведена чрез високоефективно комбинирано производство, особено от малките агрегати и микроагрегатите за комбинирано производство на енергия. В съответствие с член ~~93~~, параграф 2 от Директива ~~(ЕС) 2019/944~~ ~~2009/72/ЕО~~ и член 3, параграф 2 от Директива 2009/73/ЕО държавите членки могат да налагат на предприятията, опериращи в електроенергийния и газовия сектор, задължения за обществени услуги, включително такива, които са свързани с енергийната ефективност.

¹ Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 54)

² ~~ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 15.~~

³ Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ (ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 36).

↓ нов

↻ Съвет (ново съображение 90a)

(90) Необходимо е да се въведат разпоредби, свързани с фактурирането, единичното звено за контакт, извънсъдебното уреждане на спорове, енергийната бедност и основните договорни права, с цел те да бъдат приведени в съответствие, когато е целесъобразно, със съответните разпоредби относно електроенергията съгласно Директива (ЕС) 2019/944, за да се засили защитата на потребителите и да се даде възможност на крайните клиенти да получават по-честа, ясна и актуална информация за своето потребление на енергия за отопление, охлаждане или топла вода за битови нужди, както и да регулират своето потребление на енергия.

↻ (90a) С тази директива се засилва защитата на потребителите, като се въвеждат основни договорни права за районни системи за отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди, съответстващи на равнището на правата, защитата и овластяването, въведени с Директива (ЕС) 2019/944 за крайните потребители в сектора на електроенергията. На потребителите следва да бъде предоставена ясна и недвусмислена информация за техните права. Въвеждането на основни договорни права може да спомогне наред с останалото за правилното разбиране на базовото ниво на качеството на услугите, предлагани в договора от доставчика, включително качеството и характеристиките на доставяната енергия. В допълнение това може да допринесе за свеждането до минимум на скритите или допълнителните разходи, които може да произтекат от въвеждането на модернизирани или нови услуги след подписването на договора без ясното разбиране и съгласието на потребителя. Тези услуги може да касаят доставяната енергия, услугите по замерване и фактуриране, закупуване и инсталиране или допълнителни услуги и услуги по поддръжка, както и разходи, свързани с мрежата, измервателни прибори, локално отоплително и климатично оборудване и т.н. Изискванията ще допринесат за подобряване на съпоставимостта на офертите и ще гарантират еднакво равнище на основните договорни права за всички европейски граждани по отношение на отоплението, охлаждането и топлата вода за битови нужди, без да се ограничават националните компетентности. ☞

- (91) Повишена защита на потребителите следва да се гарантира чрез наличието на ефективни и независими механизми за извънсъдебно разрешаване на спорове за всички потребители, като например омбудсман по енергийните въпроси, орган за защита на потребителите или регулаторен орган. Затова държавите членки следва да въведат бързи и ефективни процедури за обработка на жалби.
- (92) Следва да бъде признат приносът на общностите за енергия от възобновяеми източници съгласно Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета¹ и на гражданските енергийни общности съгласно Директива (ЕС) 2019/944 за постигане на целите на Европейския зелен пакт и Плана във връзка с целта в областта на климата за 2030 г. Поради това държавите членки следва да разгледат и насърчат ролята на общностите за енергия от възобновяеми източници и гражданските енергийни общности. Тези общности могат да помогнат на държавите членки да постигнат целите на настоящата директива чрез повишаване на енергийната ефективност на местно равнище или на равнището на домакинствата. Те могат да предоставят права на потребителите и да ги включат в процеса, да позволят на определени групи битови клиенти, включително в селските и отдалечените райони, да участват в проекти и интервенции за енергийна ефективност. Енергийните общности могат да подпомогнат борбата с енергийната бедност чрез улесняване на проекти за енергийна ефективност, намаляване на потреблението на енергия и по-ниски тарифи за доставка.
- (93) Следва да бъде признат приносът на обслужването на едно гише или подобни структури като механизми, които могат да дадат възможност на множество целеви групи, включително граждани, МСП и публични органи, да разработват и изпълняват проекти и мерки, свързани с прехода към чиста енергия. Този принос може да включва предоставяне на технически, административни и финансови консултации и помощ, улесняване на необходимите административни процедури или на достъпа до финансовите пазари, или насоки за националната и европейската правна рамка, включително правилата и критериите за възлагане на обществени поръчки, както и таксономията на ЕС.

¹ Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 82).

- (94) Комисията следва да извършва прегледи на въздействието на мерките в подкрепа на разработването на платформи или форуми, като включва *inter alia* органите за европейски социален диалог, за насърчаване на програми за обучение в областта на енергийната ефективност, като предлага и други мерки, ако е целесъобразно. Комисията следва също така да насърчава европейските социални партньори в дискусиите относно енергийната ефективност, особено за уязвимите клиенти и крайните потребители, включително тези, които са в положение на енергийна бедност.
- (95) Справедливият преход към неутрален по отношение на климата Съюз до 2050 г. е от основно значение за Европейския зелен пакт. Европейският стълб на социалните права, обявен съвместно от Европейския парламент, Съвета и Комисията на 17 ноември 2017 г., включва енергията сред основните услуги, до които всеки има право на достъп. Следва да се осигури подкрепа за достъпа до такива услуги на нуждаещите се¹.
- (96) Необходимо е да се гарантира, че хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, са защитени и за тази цел са им предоставени права да участват активно в намесите и мерките за повишаване на енергийната ефективност и свързаните мерки за защита или информиране на потребителите, които държавите членки прилагат.

¹ ЕССП, принцип 20 „Достъп до основни услуги“:
https://ec.europa.eu/info/strategy/priorities-2019-2024/economy-works-people/jobs-growth-and-investment/european-pillar-social-rights/european-pillar-social-rights-20-principles_bg

- (97) Публичното финансиране, достъпно на национално равнище и на равнището на Съюза, следва да бъде стратегически инвестирано в мерки за подобряване на енергийната ефективност, по-специално в полза на уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и тези, които живеят в социални жилища. Държавите членки следва да се възползват от всяка финансова вноска, която биха могли да получат от Социалния фонд за климата¹, и от приходите по квоти от схемата на ЕС за търговия с емисии. Тези финансови средства ще подпомогнат държавите членки да изпълнят своето задължение да прилагат мерки за енергийна ефективност и политически мерки съгласно задължението за икономии на енергия като приоритет сред уязвимите клиенти и хората, засегнати от енергийна бедност, което може да включва живеещите в селски и отдалечени райони.
- (98) Националните схеми за финансиране следва да бъдат допълнени от подходящи схеми за по-добра информация и техническа и административна помощ и по-лесен достъп до финансиране, което ще позволи най-доброто използване на наличните средства, особено от хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища.
- (99) Държавите членки следва да предоставят права и защита на всички хора еднакво, независимо от техния пол, възраст, увреждане, раса или етнически произход, сексуална ориентация, религия или убеждения, и да гарантират, че лицата, които са най-засегнати или изложени на по-голям риск да бъдат засегнати от енергийна бедност или които са изложени в най-голяма степен на неблагоприятните последици от енергийната бедност, са защитени по подходящ начин. Освен това държавите членки следва да гарантират, че мерките за енергийна ефективност не задълбочават съществуващите неравенства, особено по отношение на енергийната бедност.

¹ Предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за създаване на Социален фонд за климата, COM (2021/568 final.

↓ 2012/27/ЕС съображение 44
(адаптиран)

↻ Съвет (ново съображение 99a)

~~Оптимизацията на потреблението е важен инструмент за подобряване на енергийната ефективност, тъй като тя повишава значително възможностите на потребителите или на трети страни, определени от тях, да предприемат действия във връзка с информацията относно потреблението и фактурирането, като по този начин се осигурява механизъм за намаляване или изместване на потреблението, водещ до енергоспестяване както при крайното потребление, така и — чрез по-оптималното ползване на мрежите и производствените мощности — при производството, преноса и разпределението на енергия.~~

↻ (99a) Съгласно член 15, параграф 2 от Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО всички държави членки са предприели оценка на потенциала за енергийна ефективност на своята инфраструктура за газ и електроенергия и са идентифицирали конкретни мерки и инвестиции за въвеждане на разходно ефективни подобрения на енергийната ефективност в мрежовата инфраструктура, с график за тяхното въвеждане. Резултатите от тези действия представляват солидна основа за прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ при техните решения във връзка с планирането и развитието на мрежите и инвестициите в тях. ↻

(100) ~~Оптимизацията на потреблението може да се базира на реакцията на крайните клиенти на ценовите сигнали или на автоматизирано управление на сградите. Условието и достъпът до оптимизация на потреблението следва да се подобрят, в т.ч. за крайните потребители на дребно. С оглед продължаване на въвеждането на интелигентни енергийни мрежи държавите членки следва да гарантират възможност за националните енергийни регулаторни органи да осигуряват чрез мрежовите тарифи и разпоредби стимулиране за подобряване на енергийната ефективност и подкрепа за динамично ценообразуване за мерките за оптимизация на потреблението от крайните клиенти. Наред с производството следва да се осъществява интегрирането на пазара и осигуряването на равни пазарни възможности за ресурсите при потреблението (натоварване при доставката и потреблението). Освен това~~ Държавите членки следва да гарантират възприемане на интегриран подход от страна на националните енергийни регулаторни органи, който да включва потенциалните енергоспестявания в сектора на енергийните доставки и при крайното потребление. ⇒ Без да се засягат сигурността на доставките, пазарната интеграция и предварителните инвестиции в морски електропреносни мрежи, необходими за разгръщане на добива на енергия от възобновяеми източници от разположени в морето инсталации, националните регулаторни органи в областта на енергетиката следва да гарантират, че принципът „енергийната ефективност на първо място“ се прилага в процесите на планиране и вземане на решения и че мрежовите тарифи и разпоредбите стимулират подобренията в енергийната ефективност. Държавите членки следва също така да гарантират, че операторите на преносни и разпределителни системи вземат предвид принципа „енергийната ефективност на първо място“. Това ще помогне на операторите на преносни и разпределителни системи да вземат по-добри решения в областта на енергийната ефективност и пределните разходи за набавяне на ресурси на потреблението, както и по отношение на екологичното и социалното въздействие на различните планове за инвестиции в мрежите и тяхната експлоатация. Подобен подход изисква да се замени тясната перспектива на икономическата ефективност с търсенето на максимална полза за обществото в по-широк аспект. Принципът „енергийната ефективност на първо място“ следва по-специално да се прилага при изработването на сценарии за разширяване на енергийната инфраструктура, при които решенията, свързани с реакцията на потреблението, биха могли да бъдат осъществими алтернативи и трябва да бъдат правилно оценени, като това следва да се превърне в неразделна част от оценката на проектите за планиране на мрежи. Прилагането на този принцип следва да бъде проверявано от националните регулаторни органи. ⇐

- (101) Следва да се осигурят достатъчен брой доказани професионалисти, компетентни в областта на енергийната ефективност, за да се гарантира ефективното и своевременно изпълнение на настоящата директива, напр. по отношение на спазването на изискванията за енергийни обследвания и прилагането на схемите за задължения за енергийна ефективност. Ето защо държавите членки следва да въведат схеми за сертифициране ⇒ и/или еквивалентни схеми за придобиване на квалификация и подходящо обучение ⇐ на доставчиците на енергийни услуги, енергийни обследвания и други мерки за подобряване на енергийната ефективност ⇒ в тясно сътрудничество със социалните партньори, обучаващите институции и други съответни заинтересовани страни. Схемите следва да се оценяват на всеки четири години, считано от декември 2024 г., и при необходимост да се актуализират, за да се гарантира необходимото ниво на компетентност на доставчиците на енергийни услуги, лицата, извършващи енергийни обследвания, енергийните ръководители и монтажниците на строителни елементи ⇐.

↓ 2012/27/ЕС съображение 47
(адаптиран)
⇒ НОВ

(102) Необходимо е да продължи развитието на пазара за енергийни услуги, за да се осигури ~~присъствието~~ както ~~на~~ търсене, така и ~~на~~ предлагане на такива услуги. ~~За тази цел може да допринесе~~ ~~и~~ Наличието на прозрачност, напр. чрез съставяне на списъци на ⇒ сертифицирани ⇐ доставчиците на енергийни услуги ⇒ , както и наличието на ⇐ ~~За стимулиране на търсенето могат да спомогнат и~~ примерните договори, обменът на най-добри практики и наличието на насоки ~~не специално за~~ ⇒ допринасят съществено за разгръщането на енергийните услуги и ⇐ сключване на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат ☒ и могат да спомогнат също за стимулиране на търсенето ☒ ⇒ и за повишаване на доверието в доставчиците на енергийни услуги ⇐. ~~Както и при други разновидности на договореностите за финансиране от трети страни, П~~олучателят на енергийна услуга по договора за енергоспестяване с гарантиран резултат избягва инвестиционните разходи, като използва част от финансовата стойност на икономииите на енергия, за да изплати инвестицията, направена изцяло или частично от трета страна. ⇒ Това може да спомогне за привличането на частен капитал, който е от ключово значение за повишаване на темповете на саниране на сгради в Съюза, за привличане на експертен опит на пазара и за създаване на иновативни бизнес модели. Поради това за жилищни сгради с полезна разгъната застроена площ над 1000 m² следва да се изисква да се оценява възможността за използване на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат за целите на санирането. Това е стъпка напред, за да се повиши доверието в дружествата за енергийни услуги и да се проправи пътят за увеличаване на тези проекти в бъдеще. ⇐

↓ НОВ

(103) Предвид амбициозните цели за саниране през следващото десетилетие в контекста на съобщението на Комисията, озаглавено „Вълна на саниране“, е необходимо да се засили ролята на независимите пазарни посредници, включително на обслужването на едно гише или подобни механизми за подкрепа, за да се стимулира пазарното развитие по отношение на търсенето и предлагането и да се насърчи сключването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат за целите на санирането както на частни, така и на обществени сгради. Местните енергийни агенции биха могли да играят ключова роля в това отношение и да идентифицират и подкрепят създаването на потенциални посредници или доставчици на обслужване на едно гише.

(104) Сключването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат все още е изправено пред значителни пречки в редица държави членки поради оставащите регулаторни и нерегулаторни пречки. Поради това е необходимо да се обърне внимание на неяснотите в националните законодателни рамки, липсата на експертен опит, особено по отношение на тръжните процедури, и конкуриращите се заеми и безвъзмездни средства.

(105) Държавите членки следва да продължат да подкрепят публичния сектор при сключването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, като предоставят примерни договори, в които са взети предвид наличните европейски или международни стандарти, насоките за възлагане на обществени поръчки и Ръководството за статистическо третиране на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат¹, публикувано през май 2018 г. от Евростат и Европейската инвестиционна банка, по отношение на третирането на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат в държавните сметки, които предоставят възможности за преодоляване на оставащите регулаторни пречки пред тези договори в държавите членки.

↓ 2012/27/ЕС съображение 48
(адаптиран)
⇒ нов

~~(106)~~ ⇒ Държавите членки предприеха мерки за установяване и преодоляване на регулаторните и нерегулаторните пречки. ⇐ Неоткуда е ⇒ обаче ⇐ да бъдат ~~установени и отстранени~~ ⇒ увеличени усилията за отстраняване на ⇐ регулаторните и нерегулаторните пречки пред използването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат и други видове договорености за финансиране от трети страни ~~на инвестиции за~~ ⇒ , които спомагат за постигането на ⇐ икономии на енергия. Тези пречки включват счетоводни правила и практики, които не позволяват инвестициите и годишните финансови икономии в резултат на мерките за подобряване на енергийната ефективност да бъдат адекватно отразени в счетоводните отчети за целия жизнен цикъл на инвестицията. ~~Препятствията пред санирането на съществуващия сграден фонд, произтичащи от разпределяне на стимулите между различните заинтересовани участници, също следва да бъдат преодоляни на национално равнище.~~

1

https://ec.europa.eu/eurostat/documents/1015035/8885635/guide_to_statistical_treatment_of_epcs_en.pdf/f74b474b-8778-41a9-9978-8f4fe8548ab1

(107) Държавите членки използваха националните планове за действие за енергийна ефективност (НПДЕЕ) за 2014 г. и 2017 г., за да докладват за напредъка при премахването на регулаторните и нерегулаторните пречки в областта на енергийната ефективност по отношение на разделените стимули между собствениците и наемателите или между собствениците на сгради или обособени части от сгради. Въпреки това държавите членки следва да продължат да работят в тази посока и да използват потенциала за енергийна ефективност в контекста на статистическите данни на Евростат за 2016 г., предвид факта, че над четиридесет процента от европейците живеят в апартаменти, а над тридесет процента от европейците са наематели.

(108) Държавите членки и регионите следва да бъдат насърчени да използват пълноценно ⇒ европейските фондове, налични в МФР и инструмента Next Generation EU, включително Механизма за възстановяване и устойчивост, ⇐ ~~структурните фондове и Кохезионния фонд~~ ⇐ фондовете на политиката на сближаване ⇐ ⇐, Европейския земеделски фонд за развитие на селските райони и Фонда за справедлив преход, както и финансовите инструменти и техническата помощ, предоставяни по линията на InvestEU, ⇐ за стимулиране на ⇒ частните и публичните ⇐ инвестициите в мерки за подобряване на енергийната ефективност. Инвестициите в енергийна ефективност са с потенциал да допринесат за икономически растеж, заетост, иновации и намаляване на енергийната бедност на домакинствата, поради което дават положителен принос към икономическото, социалното и териториалното сближаване ⇒ и екологосъобразно възстановяване ⇐. Потенциалните области за финансиране включват мерки за енергийна ефективност в обществените и жилищните сгради, както и осигуряване на нови умения за насърчаване на заетостта в сектора на енергийната ефективност. ⇒ Комисията ще осигури полезни взаимодействия между различните инструменти за финансиране, по-специално фондовете със споделено и с пряко управление (като централно управляваните програми „Хоризонт Европа“ или LIFE), както и между безвъзмездни средства, заеми и техническа помощ, за да се увеличи максимално техният лостов ефект върху частното финансиране и тяхното въздействие върху постигането на целите на политиката за енергийна ефективност. ⇐

↓ 2012/27/ЕС съображение 50
(адаптиран)

- (109) Държавите членки следва да насърчават използването на финансови механизми за постигане на целите на настоящата директива. Тези финансови механизми биха могли да включват финансови вноски и глоби за неизпълнение на определени разпоредби на настоящата директива; средства, отпуснати за енергийна ефективност съгласно член 10, параграф 3 от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета¹; средства, предвидени за енергийна ефективност в ☒ европейските фондове и програми, ☒ ~~многогодишната финансова рамка, по-специално по линия на Кохезионния фонд, структурните фондове и фондовете за развитие на селските райони~~, както и по линия на целеви европейски финансови инструменти като Европейския фонд за енергийна ефективност.
-

↓ 2012/27/ЕС съображение 51

- (110) Финансовите механизми могат да се основават, когато е целесъобразно, на средства, предвидени за енергийна ефективност от проектите облигации на Съюза; средства, отпуснати за енергийна ефективност от Европейската инвестиционна банка и други европейски финансови институции, по-специално Европейската банка за възстановяване и развитие и Банката за развитие към Съвета на Европа; средства, предмет на ливъридж във финансови институции; национални ресурси, в т.ч. чрез създаване на регулаторни и фискални рамки за насърчаване на осъществяването на инициативи и програми за енергийна ефективност; приходи от годишното разпределено количество емисии в съответствие с Решение № 406/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета².

¹ Директива 2003/87/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 октомври 2003 г. за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността и за изменение на Директива 96/61/ЕО на Съвета (ОВ L 275, 25.10.2003 г., стр. 32).

² Решение № 406/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно усилията на държавите-членки за намаляване на техните емисии на парникови газове, необходими за изпълнение на ангажиментите на Общността за намаляване на емисиите на парникови газове до 2020 г. (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 136).

- (111) Финансовите механизми биха могли по-специално да използват тези вноски, ресурси и приходи, за да създадат условия и да насърчат инвестиране на частен капитал, по-специално от институционални инвеститори, като същевременно се прилагат критерии за предоставяне на средства, които да осигуряват постигането на екологични и на социални цели; да използват иновационни финансови механизми (напр. гаранции по заеми за частен капитал, гаранции по заеми с цел насърчаване сключването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, безвъзмездни средства, субсидирани заеми и целеви кредитни линии, системи за финансиране от трети страни), които намаляват рисковете при проекти за енергийна ефективност, и да дадат възможност за разходно ефективно саниране на сгради дори за домакинства с ниски и средни доходи; да бъдат свързани с програми или агенции, които ще обединяват и ще оценяват качеството на проектите за енергоспестяване, ще предоставят техническа помощ, ще насърчават пазара на енергийни услуги и ще спомагат за появата на търсене на такива услуги сред потребителите.
-

- (112) Финансовите механизми биха могли също така да предоставят подходящи ресурси в подкрепа на програми за обучение и сертифициране, чрез които се усъвършенстват и акредитират умения в сферата на енергийната ефективност; да предоставят ресурси за научни изследвания и демонстрация и за ускоряване на навлизането на технологии с малък мащаб и микротехнологии за производство на енергия и за оптимизиране на свързването на тези генератори на енергия към преносната мрежа; да бъдат свързани с програми за предприемане на действия за насърчаване на енергийната ефективност във всички жилища с цел предотвратяване на енергийната бедност и за стимулиране на собствениците, които отдават жилища под наем, да направят имотите си възможно най-енергоефективни; да предоставят подходящи ресурси за подпомагане на социалния диалог и определянето на стандарти, които имат за цел подобряване на енергийната ефективност и осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.

↓ 2012/27/ЕС съображение 54

⇒ нов

- (113) Наличните ⇒ програми за финансиране, ⇐ финансови инструменти ~~на Съюза~~ и иновативните ~~те~~ финансови механизми на Съюза следва да се използват за практическо постигане на целта за подобряване на енергийните характеристики на сградите на публичните органи. Във връзка с това държавите членки могат да използват приходите си от годишното разпределено количество емисии по силата на Решение № 406/2009/ЕО при разработването на такива механизми на доброволна основа и като се отчитат националните бюджетни правила.

↓ 2012/27/ЕС съображение 55

(адаптиран)

- (114) При реализирането на целта за подобряване на енергийната ефективност ~~е 20 %~~ Комисията ~~ще трябва~~ ⇨ следва ⇨ да наблюдава въздействието на ~~новите~~ ⇨ значимите ⇨ мерки върху Директива 2003/87/ЕО за установяване на схемата на Съюза за търговия с квоти за емисии (СТЕ) с цел да се запазят стимулите в системата на търговия с емисии, които възнаграждават инвестициите в икономика с ниска въглеродна интензивност и подготвят секторите на СТЕ за необходимите в бъдеще иновации. Ще бъде необходимо Комисията да извършва наблюдение на въздействието върху промишлените отрасли, които са изложени на съществен риск от изтичане на въглерод, както е определено в Решение 2014/746/ЕС на Комисията¹ ~~Решение 2010/2/ЕС на Комисията от 24 декември 2009 г. за определяне, съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, на списък с отрасли и подотрасли, за които се смята, че са изложени на съществен риск от изтичане на въглерод²~~, за да се гарантира, че тази директива насърчава тези отрасли, а не пречи на развитието им.

¹ Решение на Комисията 2014/746/ЕС от 27 октомври 2014 г. за определяне, съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, на списък с отрасли и подотрасли, за които се смята, че са изложени на съществен риск от изместване на въглеродни емисии, за периода 2015—2019 г. (ОВ L 308, 29.10.2014 г., стр. 114).

² ОВ L 1, 5.1.2010 г., стр. 10.

↓ 2012/27/ЕС съображение 56
(адаптиран)

~~Директива 2006/32/ЕО изисква от държавите членки да приемат и да се стремят до 2016 г. да постигнат общо национално индикативно ниво на енергийни спестявания от 9 %, което да бъде постигнато чрез енергийни услуги и други мерки за повишаване на енергийната ефективност. В директивата се посочва, че след втория план за енергийна ефективност, приет от държавите членки, ако е приложимо и необходимо, се изпращат предложения на Комисията за допълнителни мерки, включително за удължаване на срока за осъществяване на целите. Ако заключенията на даден доклад са, че напредъкът по отношение на националните индикативни цели, заложен в директивата, е недостатъчен, предложенията трябва да се отнасят до равнището и характера на целите. В оценката на въздействието, придружаваща настоящата директива, се констатира, че държавите членки са на път да изпълнят целта от 9 % — която е значително по-малко амбициозна от приетата впоследствие цел за постигане до 2020 г. на 20 % икономии на енергия — и поради това не е необходимо да се предприемат действия във връзка с равнището на целите.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 57
(адаптиран)

~~Програмата „Интелигентна енергия — Европа“, създадена с Решение № 1639/2006/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 24 октомври 2006 г. за създаване на Рамкова програма за конкурентоспособност и иновации (2007 — 2013 г.)¹, е от ключово значение за създаването на благоприятна среда за правилното прилагане на политиките на Съюза за устойчива енергетика чрез премахване на пазарни пречки, като недостатъчната осведоменост и капацитет на участниците на пазара и институциите, техническите или административните пречки на национално равнище пред правилното функциониране на вътрешния енергиен пазар или недостатъчно развитите пазари на труда, за да се отговори на предизвикателството, свързано с икономиката с ниска въглеродна интензивност. Много от тези пречки са все така актуални.~~

¹ ~~ОВ L 310, 9.11.2006 г., стр. 15.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 58
(адаптиран)

~~За да се използва значителният потенциал за икономии на енергия на продуктите, свързани с енергопотреблението, следва да бъде ускорено и разширено изпълнението на Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 октомври 2009 г. за създаване на рамка за определяне на изискванията за екодизайн към продукти, свързани с енергопотреблението¹ и Директива 2010/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно посочването на консумацията на енергия и други ресурси от продукти, свързани с енергопотреблението, на етикети и в стандартна информация за продуктите². Следва да се даде предимство на продуктите, предлагащи най-висок потенциал за икономии на енергия, установени в работния план относно екологосъобразното проектиране, а също и на преразглеждането на някои от съществуващите мерки, ако е целесъобразно.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 59
(адаптиран)

~~С цел изясняване на условията, съгласно които държавите-членки могат да определят изисквания за енергийните характеристики по Директива 2010/31/ЕС, като при това се спазва Директива 2009/125/ЕО и мерките за изпълнение на същата директива, Директива 2009/125/ЕО следва да бъде съответно изменена.~~

¹ ~~ОВ L 285, 31.10.2009 г., стр. 10.~~

² ~~ОВ L 153, 18.6.2010 г., стр. 1.~~

↓ 2018/2002 съображение 36

(адаптиран)

⇒ нов

- (115) Мерките на държавите членки следва да бъдат подкрепени от добре проектирани и ефективни финансови инструменти на Съюза, ~~като например~~ ⇒ по линия на ⇐ ☒ програмата InvestEU ☒ ~~европейските структурни и инвестиционни фондове, Европейския фонд за стратегически инвестиции~~ и чрез финансиране от Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), които следва да подкрепят инвестициите в енергийната ефективност на всички етапи от енергийната верига и да използват цялостен анализ на разходите и ползите с помощта на модел на диференцирани сконтови проценти. Финансовата подкрепа следва да се съсредоточи върху икономически ефективните методи за повишаване на енергийната ефективност, което ще доведе до намаляване на енергийното потребление. ЕИБ и ЕБВР, съвместно с националните насърчителни банки, следва да изготвят, създават и финансират програми и проекти, специално предназначени за сектора за енергийна ефективност, включително за домакинствата, засегнати от енергийна бедност.

↓ нов

- (116) Междусекторното законодателство предоставя стабилна основа за защита на потребителите за широка гама от съществуващи енергийни услуги и вероятно ще продължи да се развива. Въпреки това следва да бъдат ясно установени някои основни договорни права на потребителите. На потребителите следва да бъде предоставена ясна и недвусмислена информация за правата им по отношение на енергийния сектор.
- (117) Повишена защита на потребителите се гарантира чрез наличието на ефективни и независими механизми за извънсъдебно уреждане на спорове за всички потребители, като например енергиен омбудсман, орган за защита на потребителите или регулаторен орган. Затова държавите членки следва да въведат бързи и ефективни процедури за обработка на жалби.

↓ 2018/2002 съображение 38

(адаптиран)

⇒ нов

- (118) За да може да се оцени ефективността на ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива, следва да бъде ☒ определено ☒ ~~въведено~~ изискване за провеждане на общ преглед на тази директива и за представяне на доклад до Европейския парламент и до Съвета до 28 февруари ⇒ 2027 ⇐ ~~2024~~ г. Този преглед следва да ~~се състои след глобалния преглед на Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата през 2023 г., за да се~~ позволи необходимото привеждане в съответствие ~~с този процес~~, като се вземат предвид икономическото развитие и развитието в областта на иновациите.
-

↓ 2018/2002 съображение 39

(адаптиран)

- (119) Местните и регионалните органи следва да получат водеща роля при разработването, проектирането, изпълнението и оценката на мерките, предвидени в ☒ настоящата директива ☒ ~~Директива 2012/27/ЕС~~, за да могат да предприемат правилните действия във връзка със специфичните особености на своя климат, култура и общество.

- (120) С оглед на техническия прогрес и нарастващия дял на възобновяемите енергийни източници в електроенергийния сектор следва да бъде преразгледан приетият коефициент по отношение на икономите, изразени в kWh електроенергия, така че да отразява измененията в коефициента на първичната енергия (PEF) при производството на електроенергия ⇨ и други енергоносители ⇩. Изчисленията на PEF при производството на електроенергия, отразяващи енергийния микс, се базират на средни годишни стойности. При ~~генерирането~~ производството на електроенергия и топлинна енергия в ядрени централи се използва методът на отчитане на „физическото съдържание на енергия“, а при ~~генерирането~~ производството на електроенергия и топлинна енергия от изкопаеми горива и биомаса – методът на отчитане на „ефективността при техническото преобразуване на енергия“. За енергията от негорими възобновяеми източници методът представлява използването на директна еквивалентност, на базата на подхода на „пълната първична енергия“. При ~~когенерация~~ комбинирано производство на енергия, за да се изчисли делът на първичната енергия, използвана за електроенергия, се прилага методът, посочен в приложение II към ☒ настоящата директива ☒ ~~Директива 2012/27/ЕС~~. Използва се средно, а не маргинално за пазара състояние, ~~а не състояние при маргинална (нова) инсталация~~. Приема се, че ефективността на преобразуването е 100 % за негоримите възобновяеми енергийни източници, 10 % за геотермалните електроцентрали и 33 % за ядрените електроцентрали. Изчислението на общата ефективност при ~~когенерация~~ комбинирано производство на енергия се прави въз основа на най-актуалните данни от Евростат. По отношение на границите на системата PEF е 1 за всички енергийни източници. Стойността на PEF се отнася за 2018 г. и се базира на данните от най-актуалната версия на референтния сценарий в модела PRIMES за 2015 г. и 2020 г. коригирана с данните от Евростат до 2016 г. Анализът обхваща държавите членки и Норвегия. Данните за Норвегия се базират на данните на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия.

- (121) Не следва да се декларираат икономии на енергия, дължащи се на прилагане на правото на Съюза, освен ако не се дължат на мярка, която надхвърля изисквания минимум във въпросния правен акт на Съюза, било чрез определяне на по-амбициозни изисквания за енергийна ефективност на равнище държави членки, било чрез по-широко прилагане на мярката. Сградите имат значителен потенциал за допълнително увеличаване на енергийната ефективност, а санирането на сгради представлява съществен и дългосрочен елемент с мащабни икономии за увеличаване на икономии на енергия. Поради това е необходимо да се изясни, че е възможно да бъдат декларирани всички икономии на енергия, произтичащи от мерки за насърчаване на санирането на съществуващи сгради, при условие че те надвишават икономии, които биха настъпили при липсата на съответната мярка на политиката, и ако държавата членка докаже, че задължената, участващата или изпълняващата страна действително е допринесла за постигане на декларираните икономии на енергия.
-

- (122) В съответствие със Стратегията за енергиен съюз и принципите за по-добро регулиране следва да се отдаде по-голямо значение на правилата за наблюдение и проверка на прилагането на схеми за задължения за енергийна ефективност и на алтернативни мерки на политиката, включително на изискването за проверка на статистически представителна извадка от мерки. В ~~Директива 2012/27/ЕС, изменена е~~ настоящата директива, представителна извадка със статистически значим дял на мерките за подобряване на енергийната ефективност следва да се разбира като изискваща определянето на подмножество статистическа популация от въпросните мерки за икономии на енергия по такъв начин, че то вярно да отразява цялата популация от всички мерки за икономии на енергия и по този начин да дава възможност за обосновани заключения относно достоверността по отношение на всички мерки.

- (123) Енергията, генерирана върху или във сгради посредством технологии за енергия от възобновяеми източници, води до намаление на количеството на доставяната енергия от изкопаеми горива. Намаляването на енергийното потребление и използването на енергия от възобновяеми източници в сградния сектор представляват важни мерки за намаляване на енергийната зависимост на Съюза и на емисиите на парникови газове, особено с оглед на определените амбициозни цели за 2030 г. в областта на климата и енергетиката, както и на поетия глобален ангажимент в контекста на Парижкото споразумение. За целите на техните задължения за кумулативни икономии на енергия държавите членки могат да отчитат, ~~където е приложимо,~~ икономии на енергия от
- ⇒ мерки на политиката, насърчаващи технологии на основата на ⇐ възобновяеми източници, генерирана върху или във сгради и използвана в самите сгради
 - ⇒ източници ⇐, за да изпълнят собствените си изисквания за икономии на енергия
 - ⇒ в съответствие с методиката за изчисляване, предоставена в настоящата директива ⇐.
 - ⇒ Икономии на енергия от мерки на политиката, свързани с използването на директно изгаряне на изкопаеми горива, не следва да се отчитат. ⇐

- (124) Някои от промените, въведени с настоящата директива, може да изискват последващо изменение на Регламент (ЕС) 2018/1999, за да се осигури съгласуваност между двата правни акта. Новите разпоредби, свързани главно с определянето на националните вноски, механизмите за преодоляване на разликите и задълженията за докладване, следва да бъдат рационализирани и прехвърлени в посочения регламент при неговото изменение. Възможно е да се наложи някои разпоредби на Регламент (ЕС) 2018/1999 също да бъдат преразгледани предвид промените, предложени в настоящата директива. Допълнителните изисквания за докладване и наблюдение не следва да създават нова успоредна система за докладване, а да се подчиняват на съществуващата рамка за наблюдение и докладване съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999.
- (125) За да се насърчи практическото прилагане на настоящата директива на национално, регионално и местно равнище, Комисията следва да продължи да подкрепя обмена на опит относно практики, сравнителен анализ, дейности за изграждане на контакти, както и иновативни практики посредством онлайн платформа.

↓ 2012/27/ЕС съображение 60
(адаптиран)

~~Тъй като целта на настоящата директива, а именно да се постигне до 2020 г. целта на Съюза за подобряване на енергийната ефективност с 20 % и да се създадат условия за допълнителни подобрения на енергийната ефективност след 2020 г., не може да бъде постигната в достатъчна степен от държавите членки, без да се предприемат допълнителни мерки за енергийна ефективност, и може да се постигне по-добре на равнището на Съюза, Съюзът може да приеме мерки в съответствие с принципа на субсидиарност, уреден в член 5 от Договора за Европейския съюз. В съответствие с принципа на пропорционалност, уреден в същия член, настоящата директива не надхвърля необходимото за постигането на тази цел.~~

↓ 2018/2002 съображение 45
(адаптиран)
⇒ НОВ

(126) Доколкото целите на настоящата директива, а именно ~~до 2020 г.~~ да се постигнат ~~целите~~ целта на Съюза за подобряване на енергийната ефективност ~~с 20 % и с поне 32,5 % до 2030 г.~~ и да се създадат условия за допълнителни подобрения на енергийната ефективност ~~след тези дати~~ ⇒ и постигане на климатична неутралност ⇐, не могат да бъдат постигнати в достатъчна степен от държавите членки, а поради обхвата и последиците на действието могат да бъдат по-добре постигнати на равнището на Съюза, Съюзът може да приеме мерки в съответствие с принципа на субсидиарност, уреден в член 5 от Договора за Европейския съюз. В съответствие с принципа на пропорционалност, уреден в същия член, настоящата директива не надхвърля необходимото за постигане на тези цели.

↓ 2012/27/ЕС съображение 61
(адаптиран)

- (127) За да се позволи адаптиране към техническия прогрес и промени в съотношението на дяловете на енергийните източници, на Комисията следва да се делегират правомощия в съответствие с член 290 от ☒ ДФЕС ☒ Договора за функционирането на Европейския съюз да приема актове относно преразглеждането на хармонизираните референтни стойности на ефективността, установени въз основа на ☒ настоящата директива ☒ Директива 2004/8/ЕО, както и относно стойностите, методите за изчисление, приетия коефициент за първична енергия и изискванията в приложенията към настоящата директива. ~~От особено значение е по време на подготвителната си работа Комисията да проведе необходимите консултации, включително на експертно равнище. При подготвянето и съставянето на делегирани актове Комисията следва да осигури едновременно, своевременно и подходящо предаване на съответните документи на Европейския парламент и на Съвета.~~
-

↓ 2018/2002 съображение 37
(адаптиран)

- (128) ~~За да се осигури възможност да бъдат актуализирани приложенията към Директива 2012/27/ЕС и хармонизираните референтни стойности, е необходимо да се разшири обхватът на делегираните правомощия на Комисията.~~ От особено значение е Комисията да проведе подходящи консултации по време на подготвителната работа, включително на експертно равнище, и тези консултации да се проведат в съответствие с принципите, залегнали в Междуетноститутуционалното споразумение от 13 април 2016 г. за по-добро законотворчество¹. В частност, за да се гарантира равноправното участие в подготовката на делегираните актове, Европейският парламент и Съветът получават всички документи по същото време като експертите на държавите членки и техните експерти системно имат достъп до заседанията на експертните групи на Комисията, които се занимават с подготовката на делегираните актове.

¹ ОВ L 123, 12.5.2016 г., стр. 1.

↓ 2012/27/EC съображение 62

(129) За да се гарантират еднакви условия за изпълнение на настоящата директива, на Комисията следва да бъдат предоставени изпълнителни правомощия. Тези правомощия следва да бъдат упражнявани в съответствие с Регламент (ЕС) № 182/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 16 февруари 2011 г. за установяване на общите правила и принципи относно реда и условията за контрол от страна на държавите-членки върху упражняването на изпълнителните правомощия от страна на Комисията¹.

↓ 2012/27/EC съображение 63
(адаптиран)

~~Всички съществени разпоредби от директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО следва да бъдат отменени, с изключение на член 4, параграфи 1 — 4 от последната и приложения I, III и IV към Директива 2006/32/ЕО. Последните посочени разпоредби следва да продължат да се прилагат до крайния срок за постигане на целта от 9 %. Член 9, параграфи 1 и 2 от Директива 2010/30/ЕС, в който се предвижда задължение за държавите-членки да се стремят да възлагат поръчки само за такива продукти, които са от най-високия клас енергийна ефективност, следва да бъде заличен.~~

↓ 2012/27/EC съображение 64
(адаптиран)

~~Задължението да се транспонира настоящата директива в националното законодателство следва да бъде ограничено само до онези разпоредби, които представляват значителна промяна в сравнение с Директива 2004/8/ЕО и Директива 2006/32/ЕО. Задължението за транспониране на разпоредбите, които не се променят, произтича от посочените директиви.~~

¹ Регламент (ЕС) № 182/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 16 февруари 2011 г. за установяване на общите правила и принципи относно реда и условията за контрол от страна на държавите-членки върху упражняването на изпълнителните правомощия от страна на Комисията (ОВ L 55, 28.2.2011 г., стр. 13).

↓ НОВ

(130) Задължението за транспониране на настоящата директива в националното законодателство следва да бъде ограничено до разпоредбите, които представляват изменение по същество в сравнение с предходната директива. Задължението за транспониране на разпоредбите, които не са изменени, произтича от предходната директива.

↓ 2012/27/ЕС съображение 65
(адаптиран)
⇒ НОВ

(131) Настоящата директива не следва да засяга задълженията на държавите членки по отношение на сроковете за транспониране в националното законодателство ~~и за прилагане~~ на ☒ директивите, посочени приложение XV, част Б ☒ ~~Директива 2004/8/ЕО и Директива 2006/32/ЕО.~~

↓ 2012/27/ЕС съображение 66
(адаптиран)

~~В съответствие със Съвместната политическа декларация на държавите членки и на Комисията относно обяенителните документи от 28 септември 2011 г. държавите членки са носели ангажимент в обосновани случаи да прилагат към съобщението за своите мерки за транспониране един или повече документи, обявяващи връзката между елементите на дадена директива и съответстващите им части от националните инструменти за транспониране. По отношение на настоящата директива законодателят смята, че предоставянето на тези документи е обосновано,~~

ПРИЕХА НАСТОЯЩАТА ДИРЕКТИВА:

ГЛАВА I

ПРЕДМЕТ, ОБХВАТ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ЦЕЛИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ

Член 1

Предмет и обхват

↓ 2018/2002 член 1, точка 1

(адаптиран)

⇒ НОВ

1. С настоящата директива се установява обща рамка от мерки за насърчаване на енергийната ефективност в Съюза, за да се гарантира постигането на ~~водещите~~ ~~цели~~ ☒ целта ☒ на Съюза в областта на енергийната ефективност ~~от 20 % за 2020 г. и от най-малко 32,5 % за 2030 г., и се създават условия~~ ☒ да се даде възможност ☒ за допълнителни подобрения на енергийната ефективност ~~след тези дати~~.

В настоящата директива се определят правила, предназначени за ☒ приоритетно внедряване на енергийната ефективност във всички сектори, ☒ отстраняване на пречките на енергийния пазар и за преодоляване на неефективността на пазара, които препятстват ефективността на доставките и потреблението на енергия. ~~и~~ ☒ В нея също така ☒ се предвижда въвеждането на индикативни национални ~~цели и~~ ~~цели и~~ приноси за енергийна ефективност съответно за ~~2020 г. и~~ 2030 г.

Настоящата директива допринася за прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“, ☒ г по този начин допринася за изграждането на Съюза като приобщаващо, справедливо и благоденстващо общество с модерна, ресурсно ефективна и конкурентоспособна икономика ☒.

2. Изискванията, посочени в настоящата директива, представляват минимални изисквания и не препятстват държавите членки да запазят или въведат по-строги мерки. Тези мерки следва да са съвместими с правото на Съюза. В случай че националното законодателство предвижда по-строги мерки, държавите членки нотифицират Комисията за това законодателство.

Член 2

Определения

За целите на настоящата директива се прилагат следните определения:

- 1) „енергия“ означава всички форми на енергийни продукти, горива, топлинна енергия, енергия от възобновяеми източници, електроенергия или всяка друга форма на енергия съгласно определението в член 2, буква г) от Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета ~~от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор~~¹;

- 2) „енергийната ефективност на първо място“ означава „енергийната ефективност на първо място“, както е определено в член 2, точка 18 от Регламент (ЕС) 2018/1999;
- 3) „енергийна система“ означава система, която е проектирана предимно за предоставяне на енергийни услуги с цел задоволяване на нуждите в секторите на крайното потребление под формата на топлина, горива и електроенергия;

¹ Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор (ОВ L 304, 14.11.2008 г., стр. 1)

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

42) „първично енергийно потребление“ означава brutното ⇒ количество достъпна енергия ⇐ ~~вътрешно потребление~~, с изключение на ⇒ международните морски бункери, крайното ⇐ неенергийното ⇒ потребление ⇐ ~~ползване~~ ⇒ и използването на ⇒ [...] ⇐⇐ енергия ⇐ от околната среда ⇐;

52) „крайно енергийно потребление“ означава цялата енергия, доставена на промишлеността, транспорта ⇒ (включително потреблението на енергия в международното въздухоплаване) ⇐, домакинствата, ⇒ публичните и частните ⇐ услуги, ~~и~~ селското стопанство ⇒, горското и рибното стопанство и други крайни ползватели (крайни ползватели на енергия) ⇐. То изключва ⇒ потреблението на енергия от международните морски бункери, ⇒ [...] ⇐⇐ енергия ⇐ от околната среда и ⇐ доставките за сектора на преобразуване ~~на енергия~~ и ~~самите отрасли на енергетиката~~ ⇒, енергийния сектор и загубите при пренос и разпределение (прилагат се определенията от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008) ⇐;

⇒ (5a) Енергия от околната среда е разликата между топлината, произведена от термопомпите, и електричеството, което те консумират. Подразбира се, че енергията от околната среда може да се отнася както за уреди за пространствено отопление, така и за уреди за пространствено охлаждане. Следователно енергията от околната среда е енергията, извлечена с термопомпите от околната среда (земя, въздух или вода) за пространствено отопление или охлаждане. Електричеството, използвано от термопомпите при употребата за охлаждане, както и електричеството, използвано от термопомпите при употребата за отопление, са включени в потреблението на електричество за пространствено отопление и охлаждане. ⇐

64) „енергийна ефективност“ означава съотношението между изходното количество производителност, услуга, стока или енергия спрямо вложеното количество енергия;

75) „икономии на енергия“ означава количеството спестена енергия, определено чрез измерване и/или преценка за потреблението преди и след прилагането на мярка за повишаване на енергийната ефективност, като същевременно се осигурява нормализиране на външните условия, които оказват въздействие върху потреблението на енергия;

- ~~86)~~ „подобряване на енергийната ефективност“ означава повишаване на енергийната ефективност в резултат на технологични, поведенчески и/или икономически промени;
- ~~97)~~ „енергийна услуга“ означава материалната изгода, полза или стока, получени при съчетаване на енергията с технология за енергийна ефективност или с действие, което може да обхваща експлоатацията, поддръжката и контрола, необходими за осигуряване на услугата, която се предоставя въз основа на договор и е доказано, че при нормални обстоятелства води до подлежащо на проверка и измерване или на преценка подобряване на енергийната ефективност ~~и/или~~ до икономии на първична енергия;
- ~~108)~~ „публични органи“ означава ~~☞ [...] ☞ 2004/18/ЕО ☞ [...] ☞ от 31 март 2004 г. относно координирането на процедурите по възлагане на договори за обществени поръчки, договори за обществени доставки и договори за обществени услуги¹; ☞ национални, регионални или местни органи и субекти, пряко финансирани и управлявани от тези органи, но без да имат промишлен или търговски характер ☞~~
- ~~9)~~ ~~„централна администрация“ означава всички административни ведомства, чиито компетентност обхваща цялата територия на държава-членка;~~
- ~~114)~~ „разгъната използваема застроена площ“ означава застроената площ на сграда или на част от сграда, в която енергията се използва за регулиране на параметрите на вътрешния въздух;

↓ НОВ

- 12) „възлагащи органи“ означава възлагащи органи, както са определени в член 6, параграф 1, член 2, параграф 1 и член 3, параграф 1 съответно от Директива 2014/23/ЕС, Директива 2014/24/ЕС и Директива 2014/25/ЕС;
- 13) „възложители“ означава възложители, както са определени в съответно в Директива 2014/23/ЕС и Директива 2014/25/ЕС;

¹ ~~ОВ L 134, 30.4.2004 г., стр. 114.~~

- ~~1414~~) „система за енергийно управление“ означава набор от взаимосвързани или взаимодействащи елементи от план, в който е формулирана цел за енергийна ефективност и стратегия за постигането на тази цел ⇒ , включително наблюдението на действителното потребление на енергия, действията, предприети за увеличаването на енергийната ефективност и измерването на напредъка ⇐;
- ~~1512~~) „европейски стандарт“ означава стандарт, приет от Европейския комитет по стандартизация, Европейския комитет за електротехническа стандартизация или Европейския институт за стандарти в далекосъобщенията и предоставен за обществено ползване;
- ~~1612~~) „международен стандарт“ означава стандарт, приет от Международната организация по стандартизация и предоставен за обществено ползване;
- ~~1714~~) „задължена страна“ означава енергоразпределително предприятие, ~~или~~ предприятие за продажба на енергия на дребно ⇒ или оператор на преносна система ⇐, ~~което е~~ ~~обвързано~~ които са обвързани от националните схеми за задължения за енергийна ефективност, посочени в член ~~97~~;
- ~~1815~~) „изпълняваща страна“ означава правно образувание с правомощия, предоставени от правителствен или друг публичен орган, да разработва, управлява или оперира схема за финансиране от името на държавен или друг публичен орган;
- ~~1916~~) „участваща страна“ означава предприятие или публичен орган, които са се ангажирали да постигнат определени цели по силата на доброволно споразумение или които попадат в обхвата на инструмент на националната регулаторна политика;
- ~~2017~~) „изпълнителен публичен орган“ означава публичноправен орган, който отговаря за осъществяването или наблюдението на данъчното облагане на енергията или емисиите на въглероден диоксид, финансовите схеми и инструменти, фискалните стимули, стандарти и норми, схемите за етикетиране на енергийната ефективност, образованието или обучението;

- ~~2148)~~ „мярка на политиката“ означава регулаторен, финансов, фискален или доброволен инструмент, или инструмент за предоставяне на информация, официално въведен и прилаган в държава членка с цел създаване на спомагателна рамка, изискване или стимул за участниците на пазара да предоставят и закупуват енергийни услуги и да предприемат други мерки за подобряване на енергийната ефективност;
- ~~2249)~~ „отделно действие“ означава действие, което води до подлежащи на проверка и измерване или на преценка подобрения на енергийната ефективност и което се предприема в резултат на мярка на политиката;
- ~~2340)~~ „енергоразпределително предприятие“ означава физическо или юридическо лице, включително оператор на разпределителна система, отговарящо за транспортирането на енергия с оглед тя да бъде доставена на крайни клиенти или до разпределителни станции, продаващи енергия на крайни клиенти;
- ~~2421)~~ „оператор на разпределителна система“ означава „оператор на разпределителна система“ съгласно определението в ☒ член 2, точка 29 от ☒ Директива (ЕС) ~~2019/944~~2009/72/ЕО ☒ по отношение на електроенергията, ☒ и съответно ☒ член 2, точка 6 от ☒ Директива 2009/73/ЕО ☒ по отношение на природния газ ☒
- ~~2522)~~ „предприятие за продажба на енергия на дребно“ означава физическо или юридическо лице, което продава енергия на крайни клиенти;
- ~~2623)~~ „краен клиент“ означава физическо или юридическо лице, което купува енергия за свое собствено крайно потребление;
- ~~2724)~~ „доставчик на енергийни услуги“ означава физическо или юридическо лице, което предоставя енергийни услуги или ~~други~~ мерки за подобряване на енергийната ефективност в инсталация или помещения на краен клиент;
- ~~2825)~~ „енергийно обследване“ означава систематична процедура с цел получаване на адекватна информация за ~~съществуващия~~ профила на потреблението на енергия на дадена сграда или група от сгради, на промишлено или търговско съоръжение или инсталация или на частна или обществена услуга, за идентифициране и количествено определяне на ☒ възможности за разходно ефективни ☒ ~~икономически ефективните възможности за~~ икономии на енергия $\Rightarrow$, за идентифициране на потенциала за разходно ефективно използване или производство на енергия от възобновяеми източници $\Leftarrow$ и за докладване на резултатите;

~~26)~~ „малки и средни предприятия“ или „МСП“ означава предприятия съгласно определения в дял I от приложението към Препоръка 2003/361/ЕО на Комисията от 6 май 2003 г. относно определения за микро-, малки и средни предприятия¹; категорията микро-, малки и средни предприятия е съставена от предприятия, които наемат под 250 души и които имат годишен оборот, не надвишаващ 50 милиона евро, и/или са с общ годишен балансов отчет, не надвишаващ 43 милиона евро;

~~2927)~~ „сключване на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат“ означава договорно споразумение между бенефициера и доставчика на мярка за подобряване на енергийната ефективност, обект на проверки и наблюдение по време на целия срок на действие на договора, като съгласно това споразумение ~~инвестициите~~ (трудът, доставките или услугите, вложени) в тази мярка, се изплащат по отношение на договорно гарантирано равнище на подобряване на енергийната ефективност или друг договорен критерий във връзка с енергийните характеристики, напр. финансови икономии;

~~3028)~~ „интелигентна измервателна система“ означава ~~електронна система, която може да измерва потреблението на енергия, като предоставя повече информация от традиционен измервателен уред, и може да предава и да получава данни посредством форма на електронна комуникация~~ ⇒ „интелигентна измервателна система“, както е определена в Директива (ЕС) 2019/944 ⇐;

~~3129)~~ „оператор на преносна система“ означава „оператор на преносна система“, както е определено в ☒ член 2, точка 35 от ☒ Директива (ЕС) 2019/944~~2009/72/ЕО~~ и съответно Директива 2009/73/ЕО ☒, съответно за електроенергия и газ ☒;

~~3239)~~ „комбинирано производство на енергия“ означава едновременното производство, в рамките на един процес, на топлинна енергия и електроенергия или механична енергия;

¹ ~~ОВ L 124, 20.5.2003 г., стр. 36.~~

- ~~3334)~~ „икономически оправдано търсене“ означава търсене, което не превишава нуждите от отопление или охлаждане и което иначе би било задоволено при пазарни условия чрез процеси на производство на енергия, различни от комбинираното производство на енергия;
- ~~3432)~~ „полезна топлинна енергия“ означава топлинната енергия, произведена чрез процес на комбинираното производство на енергия и използвана за задоволяване на икономически оправдано търсене на отопление или охлаждане;
- ~~3533)~~ „електроенергия от комбинирано производство на енергия“ означава електроенергия, произведена чрез процес, свързан с произвеждане на полезна топлинна енергия, и изчислена в съответствие с методиката, посочена в приложение ~~III~~;
- ~~3634)~~ „високоэффективно комбинирано производство на енергия“ означава комбинирано производство на енергия, отговарящо на критериите, посочени в приложение ~~III~~;
- ~~3735)~~ „обща ефективност“ означава годишната сума на произведената електроенергия и механична енергия и произведената полезна топлинна енергия, разделена на количеството гориво, използвано за производството на топлинна енергия чрез процес на комбинирано производство на енергия и за брутното производство на електроенергия и механична енергия;
- ~~3836)~~ „съотношение електроенергия/топлинна енергия“ означава съотношението на електроенергията от комбинирано производство на енергия спрямо полезната топлинна енергия, когато се работи при пълен режим на комбинирано производство на енергия, като се използват експлоатационните данни на конкретния агрегат;
- ~~3937)~~ „агрегат за комбинирано производство на енергия“ означава агрегат, който може да работи в режим на комбинирано производство на енергия;
- ~~4038)~~ „малък агрегат за комбинирано производство на енергия“ означава агрегат за комбинирано производство на енергия с инсталирана ~~електрогенерираща~~ мощност под 1 MW_e;
- ~~4139)~~ „микроагрегат за комбинирано производство на енергия“ означава агрегат за комбинирано производство на енергия с максимална ~~електрогенерираща~~ мощност под 50 kW_e;
- ~~40)~~ „~~съотношение на застроената площ~~“ означава ~~съотношението на застроената площ спрямо общата площ на дадена територия;~~

- 4241) „ефективни районни отоплителни и охладителни системи“ означава районни отоплителни или охладителни системи, ~~използващи поне 50 % възобновяема енергия, 50 % отпадна топлина, 75 % топлинна енергия от комбинирано производство на енергия или 50 % от съчетание на такава енергия и топлина~~  които отговарят на критериите, посочени в член 24 .
- 4342) „ефективно отопление и охлаждане“ означава вариант на отопление и охлаждане, който в сравнение с основен сценарий, отразяващ обичайни условия на работа, измеримо намалява вложената първична енергия, необходима за осигуряване на една единица доставена енергия в границите на съответната система по разходно ефективен начин, съгласно оценката в анализа на разходите и ползите, посочен в настоящата директива, като се вземе предвид енергията, необходима за извличане, преобразуване, транспорт и разпределение;
- 4443) „ефективно индивидуално отопление и охлаждане“ означава индивидуален вариант за осигуряване на отопление и охлаждане, който в сравнение с ефективните районни отоплителни и охладителни системи измеримо намалява вложената първична енергия от невъзобновяеми източници, необходима за осигуряване на една единица доставена енергия в границите на съответната система, или изисква влагане на същото количество първична енергия от невъзобновяеми източници, но на по-ниска цена, като се вземе предвид енергията, необходима за извличане, преобразуване, транспорт и разпределение;

 нов

 Съвет

- 45) „център за данни“ означава конструкция или група от конструкции,  [...] 
 използвани за поместване, свързване и експлоатация на компютърни системи/сървъри и свързаното с тях оборудване за съхраняване на данни, обработка и/или разпространение на данни, както и свързаните с тях дейности¹ .

¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:32022R0132>

↓ 2012/27/EC

⇒ нов

⇒ Съвет

4644) „значително преоборудване“ означава преоборудване, разходите за което надхвърлят 50 % от инвестиционните разходи за съпоставим нов агрегат;

4745) „~~независим~~ доставчик на ~~[...] услуги по агрегиране~~“ означава ~~доставчик на потребителски услуги, съчетаващ множество краткотрайни натоварвания при потребителя, които се продават или обявяват на търг на организирани енергийни пазари~~ ⇒ означава „независим доставчик на услуги по агрегиране“, както е определено в член 2, точка 19 от Директива (ЕС) 2019/944 ⇐

↓ нов

⇒ Съвет

48) „енергийна бедност“ означава състояние, в което дадено домакинство няма достъп до съществени енергийни услуги, които са в основата на един нормален жизнен и здравен стандарт, включително адекватно отопление, охлаждане, осветление и енергия за домакински уреди, в съответния национален контекст и при наличната социална политика и други значими политики;

49) „краен ползвател“ означава физическо или юридическо лице, закупуващо топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди за собствено крайно потребление, или физическо или юридическо лице, което се помещава в отделна сграда или в обособена част в многофамилна или многофункционална сграда, снабдявана с топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди от централен източник, като то самото няма пряк или индивидуален договор с доставчик на енергия;

50) „разделени стимули“ означава липсата на справедливо и обосновано разпределение на финансовите задължения и ползи, свързани с инвестициите в енергийна ефективност, между засегнатите участници, например между собствениците и наемателите или между различните собственици на обособени части от дадена сграда, или собствениците и наемателите или между различните собственици на обособени части от многофамилни или многофункционални сгради.

Принцип „енергийната ефективност на първо място“

1. В съответствие с принципа „енергийната ефективност на първо място“ държавите членки гарантират, че енергийната ефективност се взема предвид при решенията в областта на планирането, политиката и значителните инвестиции, $\Rightarrow$ т.е. широкомащабни инвестиционни дейности на стойност над 150 милиона евро всяка или над 250 милиона евро за транспортни инфраструктурни проекти, $\Leftarrow$ свързани със следните сектори:

- а) енергийни системи и
- б) неенергийни сектори, когато те влияят на потреблението на енергия и енергийната ефективност.

$\Rightarrow$ При прилагането на настоящия параграф държавите членки могат да вземат предвид препоръката на Комисията относно принципа за поставяне на енергийната ефективност на първо място¹ $\Leftarrow$

2. Държавите членки $\Rightarrow$ [...] $\Leftarrow$ $\Rightarrow$ оценяват $\Leftarrow$ прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ $\Rightarrow$ [...] $\Leftarrow$ $\Rightarrow$ на всеки две години $\Leftarrow$, когато решенията в областта на политиката, планирането и $\Rightarrow$ значителните $\Leftarrow$ инвестиции подлежат на изисквания за одобряване и наблюдение.

3. При прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ държавите членки:

¹ Препоръка на Комисията от 28 септември 2021 година относно принципа за поставяне на енергийната ефективност на първо място: от принципите към практиката — Насоки и примери за прилагането на принципа при вземането на решения в енергийния сектор и извън него, (C(2021) 7014 final).

- а) насърчават и, когато се изискват оценки на разходите и ползите, осигуряват прилагането на методики за такива оценки, които позволяват да се вземат предвид по-широките ползи за обществото, които носят енергийно ефективните решения;
- б) посочват субект  а или субектите ,  [...]   които отговарят  за наблюдението и прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ и въздействията на решенията в областта на планирането, политиката и  значителните  инвестиции върху потреблението на енергия и енергийната ефективност;
- в) докладват на Комисията в рамките на докладите за напредъка по интегрираните национални планове в областта на енергетиката и климата в съответствие с член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999 по какъв начин принципът е бил вземан предвид при националните и регионалните решения в областта на планирането, политиката и значителните инвестиции, свързани с националните и регионалните енергийни системи.

Член ~~43~~

Цели за енергийна ефективност

↓ нов

↻ Съвет

1. Държавите членки гарантират колективно намаляване на потреблението на енергия с поне 9 % през 2030 г. в сравнение с прогнозите на референтния сценарий от 2020 г., така че крайното енергийно потребление на Съюза да не надхвърля 787 Mtoe ↻ „Държавите членки полагат усилия да допринасят колективно за постигането на индикативните ↻ ↻ [...] ↻ ↻ цели за ↻ първичното енергийно потребление на Съюза ↻ [...] ↻ ↻, възлизащи на не повече от ↻ 1023 Mtoe през 2030 г.¹.

¹ Целта на Съюза в областта на енергийната ефективност за 2030 г. първоначално беше определена и изчислена на основата на прогнозите от референтния сценарий от 2007 г. като базов сценарий. Промяната в методиката на Евростат за изчисляване на енергийния баланс и подобренията в следващите моделирани прогнози налагат промяна на базовия сценарий. Като се използва същият подход за определяне на целта, т.е. като се сравнява тя с прогнози за бъдещето от базовия сценарий, амбицията на целта на Съюза в областта на енергийната ефективност за 2030 г. се определя чрез сравнение с прогнозите за 2030 г. на основата на референтния сценарий от 2020 г., които отразяват националните приноси от отделните НПЕК. Съгласно този актуализиран базов сценарий Съюзът ще трябва да увеличи своята амбиция относно енергийната ефективност с най-малко 9 % през 2030 г. в сравнение с нивото на усилия съгласно референтния сценарий от 2020 г. Новият начин на изразяване на равнището на амбиция на целите на Съюза не засяга действителното равнище на необходимите усилия.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

24. Всяка държава членка определя ~~индикативна национална цел за~~ ☐ индикативен ☐
⇒ национален принос към ☐ енергийната ефективност ☐ въз основа на ☐ ☒ ☐ ☐ ☐
крайното ☐ ☐ ☒ ~~основана или на~~ ☐ ☐ енергийно потребление, ~~или на крайното~~
~~енергийно потребление, на първичните или крайните икономии на енергия, или на~~
~~енергийната интензивност~~ ⇒ с оглед да бъде постигната колективно задължителна ☐ та ☐ за
Съюза цел ☐ относно крайното енергийно потребление ☐, определена в параграф 1 ☐ , и
полага усилия за колективен принос към индикативната цел на Съюза относно първичното
енергийно потребление, определена в параграф 1 ☐ ☐. Държавите членки съобщават на
Комисията ~~тези цели~~ ⇒ този принос, заедно с ориентировъчна прогноза за неговото
развитие, ☐ ~~в съответствие с член 24, параграф 1 и приложение XIV, част 1~~ ⇒ като част от
актуализациите на своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и
климата съгласно член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и като част от своите интегрирани
национални планове в областта на енергетиката и климата, както е посочено в член 3 и
членове 7—12 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и в съответствие с процедурата, определена
тях ☐. При това ~~те~~ ☒ държавите членки ☒ ~~изразяват посочените цели като абсолютно~~
~~равнище на първично енергийно потребление и крайно енергийно потребление през 2020 г.~~
☐ ☐ ☐ ☐ ☐ изразяват своя принос и като абсолютно равнище на първично енергийно
потребление през 2030 г. Когато определят индикативен национален принос към енергийната
ефективност, държавите членки вземат предвид изискванията, посочени в параграф 3, ☐ и
обясняват как и въз основа на какви данни са ~~направени изчисленията~~ ⇒ изчислени
приносите ☐. ☐ За тази цел те може да използват формулата, определена в приложение I. ☐

↓ нов

Държавите членки предоставят също дяловете на секторите на крайното потребление на енергия в общото потребление на енергия, както е определено в Регламент (ЕО) № 1099/2008 относно статистиката за енергийния сектор, включително на промишления, жилищния, обслужващия и транспортния сектор, в рамките на своя принос към енергийната ефективност. Прогнозите за потреблението на енергия в сектора на информационните и комуникационните технологии (ИКТ) също се посочват.

↓ 2012/27/ЕС

⇒ нов

⇒ Съвет

⇒ 3. При определяне на тези цели ⇒ този принос ⇐ държавите членки вземат под внимание:

↓ 2013/12/ЕС член 1 и приложение .а

⇒ нов

⇒ Съвет

а) че потреблението на енергия на Съюза през ⇒ 2030 ⇐ 2020 г. не трябва да надвишава 1483 ⇒ 787 Mtoe за крайната енергия и следва да не надвишава 1023 ⇐ 1086 Mtoe за първичната енергия и 1086 Mtoe за крайната енергийно потребление;

- б) мерките, предвидени в настоящата директива;
- ~~в) мерките, приети за постигането на националните цели за икономии на енергия, приети в съответствие с член 4, параграф 1 от Директива 2006/32/ЕО; както и и~~
- в) други мерки за насърчаване на енергийната ефективност в рамките на държавите членки и на равнището на Съюза;е

~~При определяне на посочените цели държавите членки могат също да отчетат националните обстоятелства, оказващи въздействие върху първичното енергийно потребление, като например:~~

- г) всички значими фактори, засягащи усилията за подобряване на ефективността  [...] :
- i) общото равнище на амбицията, необходимо за постигане на целите в областта на климата;
- ii) равноправното разпределяне на усилията в Съюза;
- iii) енергийната интензивност на икономиката;

↓ 2012/27/ЕС

iv) оставащия потенциал за спестяване на енергия по разходно ефективен начин;

↓ нов

д) други национални обстоятелства, засягащи потреблението на енергия, по-специално:

↓ 2012/27/ЕС

⇒ нов

⇒ Съвет

i) развитието на БВП и на демографските показатели и прогнозите за [...];

ii) промените във вноса и износа на енергия, развитието на енергийния микс и внедряването на нови устойчиви горива;

iii) разработването на всички възобновяеми енергийни източници, ядрената енергия, улавянето и съхранението на въглероден диоксид;

↓ НОВ

↻ Съвет

iv) декарбонизацията на енергийно интензивните производства ↻ [...] ⌂ ⌂ ⌂

↻ v) потенциал за икономии на енергия в икономиката;

vi) текущи климатични условия и прогнози за изменението на климата. ⌂

↓ 2012/27/EC

~~д) ранните действия;~~

↓ 2013/12/EC член 1 и приложение .б
(адаптиран)

~~2. До 30 юни 2014 г. Комисията прави оценка на постигнатия напредък и преценява дали има вероятност Съюзът да постигне през 2020 г. потребление на енергия, ненадвишаващо 1483 Mtoe за първичната енергия и/или 1086 Mtoe за крайната енергия.~~

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

~~3. При извършването на прегледа, посочен в параграф 2, Комисията:~~

~~а) сумира индикативните национални цели за енергийна ефективност, за които са докладвали държавите-членки;~~

~~б) прави оценка дали сумата от тези цели може да се счита за надеждно указание за това дали Съюзът като цяло е на път да постигне целта си, като взема предвид оценката на първия годишен доклад съгласно член 24, параграф 1 и оценката на националните планове за действие за енергийна ефективност съгласно член 24, параграф 2;~~

~~в) взема предвид допълнителния анализ, произтичащ от:~~

~~і) оценката на напредъка по отношение на потреблението на енергия и на потреблението на енергия във връзка с икономическата дейност на равнището на Съюза, в т.ч. напредъка по отношение на ефективността на енергоснабдяването в държавите-членки, които използват за база на индикативните си национални цели крайното енергийно потребление или икономията на крайна енергия, както и на напредъка, дължащ се на спазването от тези държави-членки на глава III от настоящата директива;~~

~~іі) резултатите от моделирането във връзка с бъдещите тенденции в потреблението на енергия на равнището на Съюза;~~

↓ 2013/12/ЕС член 1 и приложение .в
(адаптиран)

~~г) сравнява резултатите по букви а) — в) с количеството на енергопотреблението, което би било необходимо за постигане през 2020 г. на енергопотребление, не надвишаващо 1483 Mtoe за първичната енергия и/или 1086 Mtoe за крайната енергия;~~

~~5. Всяка държава-членка определя индикативни национални приноси в областта на енергийната ефективност за постигане на целите на Съюза за 2030 г. съгласно член 1, параграф 1 от настоящата директива в съответствие с членове 4 и 6 от Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета¹. При определянето на този принос държавите-членки отчитат, че енергийното потребление в Съюза през 2030 г. не трябва да надхвърля 1128 Mtoe за първичната енергия и/или 846 Mtoe за крайната енергия. Държавите-членки уведомяват Комисията относно тези приноси като част от своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, съгласно посоченото във, и в съответствие с, процедурата по член 3 и членове 7 – 12 от Регламент (ЕС) 2018/1999.~~

↓ нов

↻ Съвет

↻ 4. Когато прилагат изискванията, посочени в параграф 3, държавите-членки гарантират, че техният принос ще бъде в рамките на марж от 2,5 пр.п. от това, което би бил, ако беше получен в резултат на формулата, определена в Приложение 1. ☺

¹ Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата, за изменение на регламенти (ЕО) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1).

➡ 5. Комисията подлага на оценка дали колективният принос на държавите членки е най-малкото равен на задължителната цел за Съюза за крайното енергийно потребление, определена в параграф 1. Когато Комисията стигне до заключение, че той е недостатъчен, в срок от два месеца след нотифицирането от държавите членки, тя отправя до всяка държава членка с по-нисък принос, отколкото би бил при използването на определената в Приложение 1 формула, коригиран индикативен национален принос към енергийната ефективност за крайното енергийно потребление, като се основава на:

а) оставащия дял от колективното намаление на крайното енергийно потребление, необходим за постигането на задължителната цел за Съюза, определена в параграф 1;

б) относителния интензитет на емисиите на парникови газове на единица БВП през 2019 г. на тези държави членки, към които се е обърнала Комисията;

в) БВП на тези държави членки през 2019 г.

Тези държави членки актуализират в срок от шест месеца своите нотификации, посочени в параграф 2, със своите нови индикативни национални приноси към енергийната ефективност за крайното енергийно потребление заедно с актуализация на своите индикативни криви за тези приноси и, когато е приложимо, със своите допълнителни мерки.

Когато дадена държава членка е нотифицирала индикативен национален принос за крайното енергийно потребление, равен на този, който би бил при използването на определената в Приложение 1 формула, или по-висок от него, Комисията не преразглежда този упоменат по-горе принос.

При прилагането на механизма, установен в настоящия параграф, Комисията гарантира, че няма разлика между сумата на националните приноси на всички държави членки и задължителната цел на Съюза, определена в параграф 1. ➡

☞ [...] ☞ 6 ☞. Когато въз основа на своята оценка съгласно член 29, параграфи 1 и 3 от Регламент (ЕС) 2018/1999 Комисията стигне до заключението, че постигнатият напредък във връзка с приносите в областта на енергийната ефективност не е достатъчен, държавите членки, които са над индикативните си криви ☞ за крайното енергийно потребление ☞, посочени в параграф 2 от настоящия член, осигуряват прилагането в срок от една година след датата на получаване на оценката на Комисията на допълнителни мерки, които ще осигурят връщането им към предвидения график по отношение на постигането на техните приноси за енергийна ефективност. Тези допълнителни мерки включват следните мерки, без да се ограничават ☞ поне до една от ☞ [...] ☞ тях:

- а) национални мерки, осигуряващи допълнителни икономии на енергия, включително по-силна подкрепа за разработването на проекти за прилагане на инвестиционни мерки за енергийна ефективност;
- б) увеличаване на задължението за икономии на енергия, определено в член 8;
- в) адаптиране на задължението за публичния сектор;
- г) внасяне на доброволна финансова вноска в националния фонд за енергийна ефективност, както е посочено в член 28, или друг финансов инструмент за подобряване на енергийната ефективност, като годишните финансови вноски се равняват на инвестициите, необходими за достигане на индикативната крива.

Когато дадена държава членка е над индикативната си крива ☞ за крайното енергийно потребление ☞, посочена в параграф 2 от настоящия член, тя включва в своя интегриран национален доклад за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999 обяснение за начина, по който ще покрие разликата, за да гарантира постигането на своя национален принос в областта на енергийната ефективност.

Комисията оценява дали националните мерки, посочени в настоящия параграф, са достатъчни за постигане на целите на Съюза в областта на енергийната ефективност. Когато Комисията сметне, че националните мерки не са достатъчни, тя предлага по целесъобразност мерки и упражнява своите правомощия на равнището на Съюза, за да гарантира по-специално постигането на конкретните цели на Съюза за 2030 г. в областта на енергийната ефективност.

☞ [...] ☞☞ 7. ☞ До 31 декември 2026 г. Комисията оценява всички промени в методиката, засягащи данните, докладвани съгласно Регламент (ЕО) № 1099/2008 относно статистиката за енергийния сектор, в методиката за изчисляване на енергийния баланс и в енергийните модели за европейското енергийно потребление и, ако е необходимо, предлага технически корекции в изчисленията на целите на Съюза за 2030 г. с оглед да се запази равнището на амбиция, определено в параграф 1 от настоящия член.

↓ 2018/2002 член 1, точка 2

~~6. Комисията извършва оценка на водещите цели на Съюза за енергийна ефективност за 2030 г., установени в член 1, параграф 1, с оглед представянето на законодателно предложение до 2023 г., за да могат тези цели да бъдат преразгледани в посока нагоре в случай на съществени намаления на разходите, възникнали в резултат на икономическото или технологичното развитие, или, когато е необходимо, за да се изпълнят международните ангажменти на Съюза за декарбонизация.~~

ГЛАВА II

~~ЕФЕКТИВНОСТ НА ЕНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕТО~~ ☒ РОЛЯТА НА ПУБЛИЧНИЯ СЕКТОР КАТО ОБРАЗЕЦ ☒

↓ нов

☞ Съвет

Член 5

Водеща роля на публичния сектор в областта на енергийната ефективност

1 ☞ а ☹. Държавите членки гарантират, че общото крайно потребление на енергия на всички публични органи, взети заедно, намалява с най-малко 1,7 % годишно ☞ или като алтернатива с най-малко [1.9%] всяка година, ако се изключат общественият транспорт или въоръжените сили, ☹ в сравнение с годината X-2 (като X е годината, в която ☞ [...] ☹☞ е транспониран настоящият член). За да изпълнят това задължение държавите членки установяват основни показатели, които включват общото крайно потребление на енергия на всички публични органи за годината X-2. ☹

☞ 1.б. През преходен период от четири години след датата на транспониране на настоящия член, определената в параграф 1.а. цел е индикативна. По време на преходния период държавите членки могат да използват прогнозни данни за потреблението, а четири години след датата на транспониране на настоящия член държавите членки коригират основните показатели и съгласуват прогнозното крайно потребление на енергия на всички публични органи с действителното крайно потребление на енергия на всички публични органи. ☹

⇒ 1.в. Задължението, предвидено в параграф 1а, и изискванията, предвидени в параграфи 1.а. и 1.б., до 31 декември 2026 г. не включват потреблението на енергия на публичните органи в местните административни единици [ще бъдат определени в член 2 на основание на ESTAT], обслужващи по-малко от 50 000 жители, и до 31 декември 2029 г. – потреблението на енергия на публичните органи в местните административни единици [ще бъдат определени в член 2 на основание на ESTAT], обслужващи по-малко от 5 000 жители. ☹

⇒ 1.г. ☹ Държавите членки могат да вземат предвид климатичните различия в границите на своята територия, когато изчисляват крайното енергопотребление на своите публични органи.

2. Държавите членки включват в своите национални планове в областта на енергетиката и климата и техните актуализации съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999 ⇒ [...] ☹, размера на намалението на енергопотреблението, което трябва да бъде постигнато от ⇒ публичните органи по сектори ☹⇒ [...] ☹, и мерките, които планират да използват за постигането му. Като част от своите интегрирани национални доклади в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999 държавите членки докладват на Комисията за постигнатото годишно намаление на крайното енергопотребление.

3. Държавите членки гарантират, че регионалните и местните органи въвеждат конкретни мерки за енергийна ефективност в своите ⇒ инструменти за дългосрочно планиране, като например ☹ планове за декарбонизация ⇒ или за устойчива енергия ☹, след като се консултират със заинтересованите страни и обществеността, включително ⇒ [...] ☹⇒ по-специално уязвимите ☹ групи, изложени на риск от енергийна бедност или по-податливи на последиците от нея ⇒ [...] ☹.

4. Държавите членки подкрепят публичните органи при разгръщането на мерки за подобряване на енергийната ефективност, включително на регионално и местно равнище, като предоставят насоки, насърчават изграждането на компетентност и възможностите за обучение и поощряват сътрудничеството между публичните органи.

5. Държавите членки насърчават публичните органи да вземат под внимание въглеродните емисии през целия жизнен цикъл на своите инвестиционни и политически дейности.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

Член ~~6~~⁵

Ролята на образец на сградите на публичните органи

Без да се засяга член 7 от Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹, всяка държава членка прави необходимото, така че ~~от 1 януари 2014 г.~~ ⇒ най-малко ⇐ 3 % от разгънатата застроена площ на отопляваните или охлаждаемите сгради, притежавана ~~и ползвана от нейната централна администрация~~ ⇒ от публични органи ⇐, да се санира всяка година с оглед на това ⇒ съответните сгради да бъдат преобразувани поне ⇐ ~~да се постигнат поне минималните изисквания за енергийните характеристики~~ ⇒ в почти нулевоенергийни сгради ⇐, ~~определени от съответната държава членка в приложение на~~ ⇐ в съответствие с ⇐ член ~~4~~ ⇒ 9 ⇐ от Директива 2010/31/ЕС.

⇒ 1а. Държавите членки могат да изключат социалното жилищно настаняване от задължението съгласно параграф 1. Когато някоя държава членка реши да го направи, тя съобщава на Комисията в своя план за саниране на сгради в съответствие с член 3 от преработената ДЕХС другите политики и мерки за енергийна ефективност, насочени към подобряване на минималните стандарти за енергийна ефективност на социалното жилищно настаняване. ⇐

¹ Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите (ОВ L 153, 18.6.2010 г., стр. 13).

↓ нов

↻ Съвет

Когато обществени институции заемат сграда, която не е тяхна собственост, те **↻ се договарят със собственика и имат за цел сградата да се превърне в почти нулевоенергийна сграда** **↻↻ [...]** **↻**.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

↻ нов

↻ Съвет

~~Тези 3 % се изчисляват въз основа на разгънатата застроена площ на сградите с разгъната използваема застроена площ над 500 m², притежавани и ползвани от централната администрация на съответната държава-членка, които към 1 януари всяка година не отговарят на националните минимални изисквания за енергийните характеристики, въведени съгласно член 4 от Директива 2010/31/ЕС. Посоченият праг се понижава до 250 m², считано от 9 юли 2015 г.~~

~~В случай че държава-членка изисква задължението за ежегодно саниране на 3 % от разгънатата застроена площ да обхваща и разгънатата застроена площ, притежавана и ползвана от административни ведомства на по-ниско ниво от централната администрация, 3 % от процента се изчисляват~~ **↻ Стойността от най-малко 3 % се изчислява** **↻ въз основа на разгънатата застроена площ на сградите с разгъната използваема застроена площ над 500 m², а от 9 юли 2015 г. — над 250 m², притежавани и ползвани от централната администрация и от административните ведомства** **↻ публични органи** **↻ на съответните държави-членки, които на 1 януари всяка година не отговарят на националните минимални изисквания за енергийните характеристики, определени в изпълнение на член 4 от Директива 2010/31/ЕС** **↻ 2024 г. не са почти нулевоенергийни сгради** **↻**.

~~При изпълнение на мерките за цялостно саниране на сградите на централната администрация в съответствие с първа алинея държавите-членки могат да решат да разглеждат сградите като цяло, включващо фасадите, оборудването, експлоатацията и поддръжката на тези сгради.~~

~~Държавите членки изискват сградите на централната администрация с най-лоши енергийни характеристики да представляват приоритет от гледна точка на мерките за енергийна ефективност, когато това е разходно-ефективно и технически осъществимо.~~

~~2. Държавите членки могат да решат да не въвеждат или да не прилагат изискванията, посочени в параграф 1, за следните категории сгради:~~

- ~~а) сгради, официално защитени като част от определена среда или поради специфичната им архитектурна или историческа стойност, доколкото изпълнението на някои минимални изисквания за енергийните характеристики би довело до неприемлива промяна на техния характер или външен вид;~~
- ~~б) сгради, притежавани от въоръжените сили или от централната администрация, които служат за целите на националната отбрана, освен военните общежития или офис сградите за служители на въоръжените сили и други служители, наети от националните органи на отбраната;~~
- ~~в) сгради, използвани за храмове и за религиозни дейности.~~

➔ 2. Държавите членки могат да решат да не санират до предвиденото в параграф 1 равнище:

- а) сгради, притежавана от публични органи, официално защитени като част от определена среда или поради специфичната им архитектурна или историческа стойност, доколкото изпълнението на някои минимални изисквания за енергийните характеристики би довело до неприемлива промяна на техния характер или външен вид;
- б) сгради, притежавани от въоръжените сили или администрацията и които служат за целите на националната отбрана, освен военните общежития или офис сградите за служители на въоръжените сили и други служители, наети от националните органи на отбраната;
- в) сгради, използвани за храмове и за религиозни дейности. ©

☞ За всяка сграда, която не е включена в букви а) — в), държавите членки могат да решат да не я санират до предвиденото в параграф 1 равнище, ако преценят самостоятелно, че не е технически, икономически или функционално осъществимо тази сграда да бъде преобразувана в почти нулевоенергийна сграда. В този случай държавите членки не могат да отчитат санирането на тази сграда за изпълнението на изискването, посочено в параграф 1. ☹

~~3. Ако държава членка санира над 3 % от разгънатата застроена площ на централната администрация през дадена година, тя може да включи излишъка към годишния процент за саниране за всяка от предходните три или следващите три години.~~

☞ Ако някоя държава членка санира над 3 % от разгънатата застроена площ на сградите, притежавани от публични органи, за дадена година, тя може да включи излишъка към годишния процент за саниране за всяка от следващите три години. ☹

☞ [...] ☹ ☞ 4. Държавите членки могат да включат ☞ в годишния процент за саниране на сградите ☹ нови сгради, ~~ползвани и~~ притежавани в замяна на конкретни сгради на ~~централната администрация~~ ☞ публични органи ☹, разрушени в някоя от предходните две години, ~~или на сгради, продадени, разрушени или извадени от употреба през някоя от предходните две години поради по-интензивното ползване на други сгради.~~ ☞ [...] ☹ ☞ Това се прилага ☹ само когато те биха довели до по-голяма разходна ефективност и устойчивост по отношение на икономии на енергия и намаленията на емисиите на CO₂ през целия жизнен цикъл в сравнение със санирането на такива сгради. Общите критерии, методики и процедури за установяване на такива изключения се определят ясно и се публикуват от всяка държава членка. ☹

☞ [...] ☞ 5. ☞ За целите на ☞ настоящия член ☞ ~~параграф 1 до 31 декември 2013 г.~~
държавите членки ~~изготвят и~~ оповестяват публично списък на отопляваните и/или
охлаждани сгради ☞ , притежавани или ползвани от ☞ [...] ☞ ~~централната администрация~~
☞ публични органи ☞ с разгъната използваема застроена площ ~~над 500 m² и, считано от 9~~
~~юли 2015 г., над 250 m², е изключение на сградите, освободени от това изискване въз основа~~
~~на параграф 2.~~ ☞ Този списък се актуализира поне ☞ [...] ☞ ~~на всеки две години~~ ☞ . ☞
Списъкът съдържа ☞ поне ☞ следните данни:

- a) разгънатата застроена площ в m²; #
- б) ☞ сертификатът за ☞ енергийните характеристики на всяка сграда ~~или съответните~~
~~данни за енергията~~ ☞ , издаден в съответствие с член 12 от Директива 2010/31/ЕС ☞ .

~~6. Без да се засяга член 7 от Директива 2010/31/ЕС, държавите членки могат да изберат~~
~~алтернативен подход за параграфи 1 — 5 от настоящия член, при което предприемат други~~
~~разходно ефективни мерки, в т.ч. основни ремонти и мерки за промяна на поведението на~~
~~ползвателите, с цел до 2020 г. да се постигне такъв размер на икономии на енергия в~~
~~отговарящите на условията сгради, притежавани и ползвани от централната им~~
~~администрация, който да се равнява поне на изисквания съгласно параграф 1 размер, за което~~
~~се докладва ежегодно.~~

~~За целите на алтернативния подход държавите членки могат да прогнозират икономните на енергия, до които би довело прилагането на параграфи 1—4, като използват стандартни стойности за потребление на енергия от референтни сгради на централната администрация преди и след санирането и в съответствие с прогнозната площ на техния сграден фонд. Категориите референтни сгради на централната администрация са представителни за сградния фонд на тази администрация.~~

~~Държавите членки, които избират алтернативния подход, известяват Комисията не по-късно от 31 декември 2013 г. за алтернативните мерки, които възнамеряват да приемат, като показват как биха постигнали равностойно подобряване на енергийните характеристики на сградите от сградния фонд на централната администрация.~~

~~7. Държавите членки насърчават публичните органи, в т.ч. на регионално и локално равнище, и органите за социално жилищно настаняване, чиято дейност се урежда от публичното право, при надлежно отчитане на съответните им компетентности и административно устройство, да:~~

- ~~а) приемат план за енергийна ефективност, самостоятелен или като част от по-широкообхватен план за климата или околната среда, който да съдържа конкретни цели и действия за икономии на енергия и ефективност, с оглед да следват ролята на образец на сградите на централната администрация, посочена в параграфи 1, 5 и 6;~~
- ~~б) въведат система за енергийно управление, включително енергийни обележдания, като част от прилагането на своя план;~~
- ~~в) използват, където е целесъобразно, дружества за енергийни услуги и договори за енергоснабдяване с гарантиран резултат за финансиране на санирането и да изпълняват планове за поддържане и повишаване на енергийната ефективност в дългосрочен план.~~

~~6. Държавите членки могат да изберат алтернативен подход на този в параграфи 1 – 4 от настоящия член, с който всяка година се постига размер на икономии на енергия в сградите на публичните органи, който е най-малко еквивалентен на изисквания в параграф 1.~~

Когато прилагат алтернативния подход, държавите членки гарантират, че всяка година се въвежда паспорт за саниране в съответствие с [член 10]¹ от Директива 2010/31/ЕС за сгради, представляващи най-малко 3% от разгънатата застроена площ на отопляваните или охлаждащи сгради, притежавана от публични органи. За тези сгради санирането до почти нулевоенергийни сгради² се постига най-късно до 2040 г.

За целите на алтернативния подход държавите членки може да прогнозират икономии на енергия, до които би довело прилагането на параграфи 1 – 4, като използват подходящи стандартни стойности за потребление на енергия от референтни сгради на публичните органи преди и след санирането за превръщането им в почти нулевоенергийни сгради в съответствие с [член 10]³ от Директива 2010/31/ЕС.

Държавите членки, които изберат алтернативния подход, съобщават на Комисията до 31 декември 2023 г. прогнозираните от тях икономии на енергия за постигането на еквивалентен размер на икономии на енергия в сградите, попадащи в обхвата на параграф 1, до 2030 г. ☞

¹ Номерът на члена ще бъде актуализиран в края на процеса по приемането на ДЕХС

³ Номерът на члена ще бъде актуализиран в края на процеса по приемането на ДЕХС

☒ Обществени поръчки ☒ ~~Закупуване от публични органи~~

1. Държавите членки правят необходимото ~~централната администрация~~ ☒ възлагащите органи и възложителите, когато сключват договори за обществени поръчки и концесии на стойност по-голяма или равна на праговите стойности, определени в член 8 от Директива 2014/23/ЕС, член 4 от Директива 2014/24/ЕС и член 15 от Директива 2014/25/ЕС, ☒ да закупуват само продукти, услуги, ~~и сгради~~ ☒ и ☒ строителни работи ☒ сгради с високи показатели на енергийна ефективност, ~~доколкото това не противоречи на разходната ефективност, икономическата осъществимост, устойчивостта в по-широк смисъл, техническата пригодност, както и на наличието на достатъчно конкуренция съгласно, посоченото~~ ☒ в съответствие с изискванията, посочени ☒ в приложение ~~III~~ ☒ IV ☒ към настоящата директива ☒ ☒ , освен ако това технически не е осъществимо ☒ .

~~Задължението, предвидено в първа алинея, се прилага за договорите за закупуване на продукти, услуги и сгради от публичните органи, доколкото тези договори са на стойност, равна или по-висока от праговете, посочени в член 7 от Директива 2004/18/ЕО.~~

↓ нов

Държавите членки също така гарантират, че при сключването на договори за обществени поръчки и концесии на стойност, по-голяма или равна на праговите стойности, посочени в първа алинея, възлагащите органи и възложителите прилагат принципа „енергийната ефективност на първо място“, посочен в член 3 от настоящата директива, включително за онези обществени поръчки и концесии, за които не са предвидени специфични изисквания в приложение IV.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

2.  Задължението, посочено в параграф 1, не се прилага, ако подкопава обществената сигурност или възпрепятства реакцията на извънредни ситуации в областта на общественото здраве.  Задължението, посочено в параграф 1, се прилага към договорите на въоръжените сили само дотолкова, доколкото прилагането му не води до конфликт с характера и основната цел на дейността на въоръжените сили. Задължението не се прилага спрямо договори за доставка на военно оборудване, определени в Директива 2009/81/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно координирането на процедурите за възлагане на някои поръчки за договори в областта на строителството и на доставки и услуги от възлагащи органи или възложители в областта на отбраната и сигурността¹.

3. ~~Държавите членки насърчават публичните органи, в т.ч. на регионално и местно равнище, при надлежно отчитане на съответните им компетентности и административно устройство, да следват примера на централната си администрация да закупуват само продукти, услуги и сгради с високи показатели на енергийна ефективност.~~ ⇒ Без да се засяга член  27 
 [...] , параграф 4 от настоящата директива, ~~Държавите членки насърчават публичните органи, когато провеждат търгове за договори за услуги със значително енергийно съдържание, да направят~~ ⇒  [...]   насърчават  възлагащите органи и възложителите извършват  оценка ~~на възможността за~~ ⇒ доколко е осъществимо  склучването на дългосрочни договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, които водят до дългосрочни икономии на енергия ⇒ , когато възлагат договори за услуги със значително енергийно съдържание .

¹ Директива 2009/81/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно координирането на процедурите за възлагане на някои поръчки за строителство, доставки и услуги от възлагащи органи или възложители в областта на отбраната и сигурността (ОВ L 216, 20.8.2009 г., стр. 7).

4. Без да се засяга параграф 1, при закупуване на пакет от продукти, обхванат  напълно ~~ като цяло~~ от делегиран акт, приет в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета¹ ~~Директива 2010/30/ЕС~~, държавите членки могат да изискват съвкупната енергийна ефективност да има приоритет пред енергийната ефективност на отделните продукти в пакета, като се закупи пакет от продукти, отговарящ на критерия за принадлежност към най-високия клас на енергийна ефективност.

↓ нов

↻ Съвет

5. Държавите членки могат да изискват от възлагащите органи и възложителите , когато сключват посочените в параграф 1 договори,  да вземат предвид, когато е целесъобразно, аспекти на устойчивостта, социални или екологични аспекти и аспекти на кръговата икономика в по-широк смисъл в практиките за възлагане на обществени поръчки, с оглед да бъдат постигнати целите на Съюза за декарбонизация и нулево замърсяване. Когато е целесъобразно и в съответствие с изискванията, определени в приложение IV, държавите членки изискват от възлагащите органи и възложителите да вземат предвид критериите на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки  или налични еквивалентни национални критерии .

За да се гарантира прозрачност при прилагането на изискванията за енергийна ефективност в процеса на възлагане на обществени поръчки, държавите членки оповестяват публично информация относно въздействието върху енергийната ефективност на договори на стойност, по-висока или равна на праговете, посочени в параграф 1 , като публикуват тази информация в съответните известия на Електронния ежедневник за обществени поръчки (TED) в съответствие с Директиви 2014/24/ЕС, 2014/25/ЕС, 2014/23/ЕС и Регламент за изпълнение (ЕС) 2019/1780 .

¹ Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета от 4 юли 2017 г. за определяне на нормативна рамка за енергийно етикетиране и за отмяна на Директива 2010/30/ЕС (ОВ L 198, 28.7.2017 г., стр. 1)

Възлагащите органи могат да решат да изискват от оферентите да разкриват информация относно потенциала за глобално затопляне на дадена нова сграда през целия неин жизнен цикъл и могат да правят тази информация публично достъпна за договорите, по-специално за нови сгради с разгъната застроена площ, по-голяма от 2000 квадратни метра.

Държавите членки подпомагат възлагащите органи и възложителите при внедряването на изискванията за енергийна ефективност, включително на регионално и местно равнище, като предоставят ясни правила и насоки, включително методики за оценка на разходите за жизнения цикъл и въздействието върху околната среда и свързаните с това разходи, създават центрове за поддръжка на компетентността, насърчават сътрудничеството между възлагащите органи, включително трансграничното, и използват комбинирани обществени поръчки и цифрови обществени поръчки, когато това е възможно.

6. Държавите членки установяват правните и регулаторните разпоредби и административните практики във връзка с обществените поръчки, годишните бюджети и счетоводството, които са необходими, за да се гарантира, че не се възпрепятстват отделните възлагащи органи да инвестират в подобряване на енергийната ефективност, нито да използват договори за енергоспестяване с гарантиран резултат и механизми за финансиране от страна на трети страни въз основа на дългосрочни договори.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

~~7.6~~ ⇒ Държавите членки премахват регулаторните и нерегулаторните пречки за постигането на енергийна ефективност, по-конкретно по отношение на ⇐ правните и регулаторните разпоредби и административните практики във връзка с ~~публичните покупки~~ обществените поръчки, годишните бюджети и счетоводството, с оглед да се гарантира, че отделните публични органи не се ~~въздържат да осъществяват инвестиции~~ възпрепятстват да инвестират в подобряване на енергийната ефективност ~~и свеждане до минимум на очакваните през жизнения цикъл разходи~~, нито да използват договори за енергоспестяване с гарантиран резултат и ~~други~~ механизми за финансиране от страна на трети ~~мина~~ страни въз основа на дългосрочни договори.

Държавите членки докладват на Комисията мерките, предприети за премахване на пречките пред подобренията на енергийната ефективност като част от интегрираните национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата в съответствие с член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999.

↓ 2018/2002 член 1, точка 3

(адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

ГЛАВА III

⊠ **ЕФЕКТИВНОСТ НА ЕНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕТО** ⊠

Член 87

Задължение за икономии на енергия

1. Държавите членки трябва да постигнат кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, които да са равни поне на:

- а) нови икономии ежегодно от 1 януари 2014 г. до 31 декември 2020 г. в размер на 1,5 % от обема на годишните продажби на енергия на крайни клиенти, осреднени за последния тригодишен период преди 1 януари 2013 г. Обемите продадена енергия, използвани в транспорта, могат частично или изцяло да се изключат от това изчисление;
- б) нови икономии ежегодно от 1 януари 2021 г. до 31 декември ~~2030~~ ⇒ [...] в размер на ~~0,8~~ ⇒ 2030 г. в размер на ~~0,8~~ ⇒
- ⇒ i) 0,8 % от годишното крайно енергийно потребление, осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г. Чрез дерогация от настоящото изискване Кипър и Малта постигат нови икономии ежегодно от 1 януари 2021 г. до 31 декември ~~2030~~ ⇒ 2023 ⇐ г. в размер на 0,24 % от годишното крайно енергийно потребление, осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г.;
- ⇒ ii) 1,1 % от годишното крайно енергийно потребление от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2025 г., осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г.

⇒ iii) 1,3 % от годишното крайно енергийно потребление от 1 януари 2026 г. до 31 декември 2027 г., осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г. ☹

⇒ iv) 1,5 % от годишното крайно енергийно потребление от 1 януари 2028 г. до 31 декември 2030 г., осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г. ☹

⇒ в) Чрез дерогация от изискванията, изложени в първа алинея, буква б), подточки ii) – iv), Кипър и Малта постигат нови икономии ежегодно от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2030 г. в размер на 0,45 % от годишното крайно енергийно потребление, осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г. ☹

↓ нов

⇒ [...] ☹

↓ 2018/2002 член 1, точка 3
(адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

Държавите членки решават как да бъде разпределен изчисленият размер на новите икономии във всеки от периодите, посочени в първа алинея, букви а) ⇒ и ☹, и б) ⇒ ⇒ [...] ☹ ⇐, при условие че в края на всеки период на задължения бъдат постигнати общите кумулативни икономии на енергия при крайното потребление.

Държавите членки ~~трябва да продължат~~ продължават да постигат нови годишни икономии, в съответствие с ⇒ процента на годишните икономии, посочен в първа алинея, буква ⤴ б), подточка ii) ⤴ [...] ⤴ ⇐ ~~първа алинея, буква б)~~ за десетгодишни периоди след 2030 г. ~~освен ако прегледите от страна на Комисията до 2028 г. и на всеки десет години след това не покажат, че това не е необходимо за постигане на дългосрочните цели на Съюза за 2050 г. в областта на енергетиката и климата.~~

~~102.~~ Държавите членки постигат размера на изискваните по параграф 1 от настоящия член икономии на енергия или чрез създаване на схема за задължения за енергийна ефективност по член ~~97а~~, или чрез предприемане на алтернативни мерки на политиката по член ~~107б~~. Държавите членки могат да комбинират схема за задължения за енергийна ефективност и алтернативни мерки на политиката. 9. Държавите членки гарантират, че икономии ⇐ на енергия ⇐ в резултат на мерките на политиката, посочени в член ~~97а~~, член ~~107б~~ и член ~~28~~, параграф ~~1120~~, параграф ~~6~~, са изчислени в съответствие с приложение V.

↓ нов

⇒ Съвет

3. Държавите членки прилагат схеми за задължения за енергийна ефективност или алтернативни мерки на политиката, поотделно или в комбинация, или финансирани от национален фонд за енергийна ефективност програми или мерки приоритетно за ⤴, но не само, ⤴ хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища ⤴, или финансово слабите домакинства ⤴. Държавите членки гарантират, че мерките на политиката, прилагани съгласно настоящия член, нямат неблагоприятни последици за тези лица. Когато е приложимо, държавите членки използват по най-добрия възможен начин финансирането, включително публичното финансиране, механизмите за финансиране, установени на равнището на Съюза, и приходите от квоти съгласно член 22, параграф 3, буква б), с цел премахване на неблагоприятните последици и гарантиране на справедлив и приобщаващ енергиен преход.

➡ Без да се засягат Директива (ЕС) 2019/944 относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия, при ➡ [...] ➡ разработването на такива мерки на политиката държавите членки вземат предвид и насърчават ролята на общностите за енергия от възобновяеми източници и гражданските енергийни общности в усилията за прилагането на тези мерки на политиката.

Държавите членки постигат определен дял от кумулативните икономии на енергия в групата на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища. Този дял е най-малко равен на дела на домакинствата, намиращи се в състояние на енергийна бедност, както е оценен в техния национален план в областта на енергетиката и климата, изготвен в съответствие с член 3, параграф 3, буква г) от Регламента относно управлението 2018/1999. Ако дадена държава членка не е нотифицирала дела на домакинствата в състояние на енергийна бедност, както е оценен в националния ѝ план в областта на енергетиката и климата, делът на изискваните кумулативни икономии на енергия при крайното потребление сред групите хора, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, трябва да е най-малко равен на средноаритметичния дял на стойностите на изброените по-долу показатели за 2019 г., като, ако стойността на даден показател за 2019 г. не е налична, се използва стойността, получена чрез линейна екстраполация на наличните стойности на този показател за последните три години:

- а) невъзможност да се поддържа домът достатъчно топъл (Евростат, SILC [ilc_md01]);
- б) просрочени задължения по сметките за комунални услуги (Евростат, SILC, [ilc_md07]); и
- в) структура на разходите за потребление според квинтилното съотношение на доходите и предназначение на потреблението по COICOP (Евростат, HBS, [hbs_str_t223], данни за [CP045] електроенергия, газ и други горива).

4. Държавите членки включват информация относно приложените показатели, средноаритметичния дял и резултата от мерките на политиката, установени в съответствие с параграф 3 от настоящия член, в актуализациите на своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата в съответствие с член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, в своите следващи интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата съгласно членове 3 и 7—12 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и в съответните доклади за напредъка в съответствие с член 17 от посочения регламент.

↓ 2018/2002 член 1, точка 3

(адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

5. Държавите членки могат да отчитат икономии на енергия, които произтичат от мерки на политиката, независимо дали са въведени до 31 декември 2020 г. или след тази дата, при условие че тези мерки водят до нови отделни действия, осъществени след 31 декември 2020 г. ⇒ Икономии на енергия, постигнати във всеки период на задължения, не се отчитат в размера на изискваните икономии на енергия за предходните периоди на задължения, определени в параграф 1. ⇐

62. При условие че държавите членки постигнат поне своето задължение за кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, посочено в параграф 1, първа алинея, буква б), ⇐ подточка i), ⇐ те могат да изчисляват размера на изискваните икономии на енергия ⇐, посочени в параграф 1, първа алинея, буква б) ⇐, подточка i), ⇐ ⇐ по един или повече от следните начини:

- а) като прилагат процент на годишните икономии на енергия върху продажбите на енергия на крайни клиенти или върху крайното енергийно потребление, като средна стойност за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г.;
- б) като изключват изцяло или частично от базовото изчисление енергията, използвана в транспорта;
- в) като използват всяка от възможностите, посочени в параграф 84.

73. Когато държавите членки използват ☒ някоя от ☒ възможностите, предвидени в параграф 26, ⇐ по отношение на изискваните икономии на енергия, посочени в параграф 1, първа алинея, буква б) ⇐ подточка i), ⇐ ⇐ ~~букви а), б) или в)~~, те определят:

- а) собствения си процент на годишни икономии, който ще бъде използван при изчисляване на кумулативните им икономии на енергия при крайното потребление, което гарантира, че окончателният размер на техните нетни икономии на енергия не е по-нисък от изискваното съгласно параграф 1, първа алинея, буква б) ⇐ подточка i), ⇐ ; #

- б) собственото си базово изчисление, което може да изключва изцяло или частично енергията, използвана в транспорта.

84. При спазване на параграф 59 всяка държава членка може:

- а) да извършва изчислението, изисквано по параграф 1, първа алинея, буква а) като използва стойности в размер на 1 % за 2014 г. и 2015 г.; 1,25 % за 2016 г. и 2017 г.; и 1,5 % за 2018 г., 2019 г. и 2020 г.;
- б) да изключва от изчислението всички или част от продажбите на използваната енергия, по обем, по отношение на периода на задължения, посочен в параграф 1, първа алинея, буква а), или крайното енергийно потребление от промишлените дейности, изброени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО, по отношение на периода на задължения, посочен в буква б) от тази алинея;
- в) да отчита спрямо размера на изискваните $\Rightarrow$ по параграф 1, първа алинея, букви а) и б) $\Leftarrow$ икономии на енергия при крайното потребление икономии на енергия, постигнати в секторите на преобразуване, разпределение и пренос на енергия, включително чрез ефективни районни отоплителни и охладителни системи, в резултат от изпълнението на изискванията по член ~~23~~14, параграф 4, член ~~24~~14, параграф ~~45~~, буква ~~а6~~) и член ~~25~~15, параграф ~~1~~, параграфи ~~5—6~~9 и параграф ~~119~~. Държавите членки уведомяват Комисията за мерките на политиката, които са планирани по настоящата буква за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. като част от своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата. Въздействието на тези мерки се изчислява в съответствие с приложение V и се включва в тези планове;
- г) да отчита спрямо размера на изискваните икономии на енергия при крайното потребление икономии на енергия от нови отделни действия, осъществени след 31 декември 2008 г., които продължават да оказват въздействие през 2020 г. по отношение на периода на задължения, обхванат от параграф 1, първа алинея, буква а) и след 2020 г. по отношение на периода, обхванат от параграф 1, първа алинея, буква б), и които могат да бъдат измерени и проверени;

- д) да отчита спрямо размера на изискваните икономии на енергия при крайното потребление икономии на енергия, постигнати в резултат на мерки на политиката, при условие че може да се докаже, че тези мерки са довели до отделни действия, осъществени от 1 януари 2018 г. до 31 декември 2020 г., и водещи до икономии на енергия след 31 декември 2020 г.;
- е) да изключва от изчислението на изискваните $\Rightarrow$ съгласно параграф 1, първа алинея, $\Rightarrow$ буква а) и буква б), подточка i) $\Leftrightarrow$ [...] $\Leftarrow$ икономии на енергия, 30 % от проверимото количество енергия за собствени нужди, генерирано върху или във сгради в резултат на мерки на политиката за насърчаване на нови инсталации с технологии за енергия от възобновяеми източници;
- ж) да отчита спрямо размера на изискваните икономии на енергия $\Rightarrow$ съгласно параграф 1, първа алинея, $\Rightarrow$ буква а) и буква б), подточка i) $\Leftrightarrow$ [...] $\Leftarrow$ икономии на енергия, които надхвърлят изискваните икономии на енергия за периода на задължения от 1 януари 2014 г. до 31 декември 2020 г., при условие че те са резултат от отделни действия, осъществени в рамките на мерките на политиката по членове 97а и 107б, нотифицирани от държавите членки в националните им планове за действие за енергийна ефективност и докладвани в докладите им за напредъка в съответствие с член 24.

95. Държавите членки прилагат и изчисляват ефекта от избраните опции по параграф 84 поотделно за периода ~~на~~ на задължения, посочени в параграф 1, първа алинея, $\Rightarrow$ буква а) и буква б), подточка i) $\Leftrightarrow$ [...], както следва:

- а) за изчисляването на размера на изискваните икономии на енергия за периода на задължения по параграф 1, първа алинея, буква а) държавите членки могат да използват посоченото в букви а)–г) от параграф 84. Всички избрани опции по параграф 84, взети в съвкупност, не надвишават 25 % от размера на икономии на енергия по параграф 1, първа алинея, буква а);

- б) за изчисляването на размера на изискваните икономии на енергия за периода на задължения по параграф 1, първа алинея, буква б) ~~и~~, подточка i) ~~и~~ държавите членки могат да използват посоченото в букви б)–ж) от параграф 84, при условие че отделните действия, посочени в буква г) от параграф 84, продължават да имат проверимо и измеримо въздействие след 31 декември 2020 г. Всички използвани опции по параграф 84, взети в съвкупност, не водят до намаляване с повече от 35 % на размера на икономии на енергия, изчислени в съответствие с параграфи 62 и 73.

Независимо от това дали в базовите си изчисления държавите членки изключват изцяло или частично използваната в транспорта енергия или използват някоя от опциите, посочени в параграф 84, те гарантират, че изчисленият нетен размер на нови икономии, който трябва да се постигне в крайното енергийно потребление в периода на задължения ~~и~~ по параграф 1, първа алинея, буква б) ~~и~~, подточка i) ~~и~~ от 1 януари 2021 г. до 31 декември ~~2030~~ ~~и~~ 2023 г., е не по-малко от стойността, която се получава при прилагане на процента на годишните икономии, посочени в параграф 1, първа алинея, буква б).

~~106. В съответствие с приложение III към Регламент (ЕС) 2018/1999 д~~ Държавите членки описват в ~~и~~ актуализациите на ~~и~~ своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата ~~и~~ в съответствие с член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, в своите следващи интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата по членове 3 и 7—12 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и ~~и~~ съгласно приложение III към Регламент (ЕС) 2018/1999 ~~и~~ в съответните доклади за напредъка ~~и~~ изчислението на размера на икономии на енергия, които трябва да се постигнат за период на задължения от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г., ~~посочени в параграф 1, първа алинея, буква б) от настоящия член,~~ и ако е необходимо, обясняват по какъв начин са установени процентът на годишните икономии и базовото изчисление, както и кои от посочените в параграф 84 от настоящия член опции са използвани и до каква степен.

↓ нов

↻ Съвет

11. Държавите членки нотифицират на Комисията размера на изискваните икономии на енергия, посочени в параграф 1, първа алинея, буква **а** [...] **б**) **в** и параграф 3 от настоящия член, описание на мерките на политиката, които трябва да се прилагат, за да бъде постигнато общото количество кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, и своите методики за изчисляване в съответствие с приложение V от настоящата директива, като част от актуализациите на своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата в съответствие с член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и като част от своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, както е посочено в член 3 и членове 7—12 от Регламент (ЕС) 2018/1999 и в съответствие с процедурата по тези членове. Държавите членки използват образца за докладване, предоставен от Комисията.

12. Когато въз основа на оценката на интегрираните национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 29 от Регламент (ЕС) 2018/1999, или на проект или окончателен вариант на актуализацията на последно нотифицирания интегриран национален план в областта на енергетиката и климата съгласно член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, или на оценката на следващите проекти и окончателни варианти на интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата съгласно член 3 и членове 7—12 от Регламент (ЕС) 2018/1999 Комисията стигне до заключението, че мерките на политиката в областта на енергетиката не осигуряват постигането на изисквания размер на кумулативните икономии на енергия в края на периода на задължения, тя може да издаде препоръки в съответствие с член 34 от Регламент (ЕС) 2018/1999 до държавите членки, чиито мерки на политиката тя счита за недостатъчни за гарантиране на изпълнението на техните задължения за икономии на енергия.

↓ 2018/2002 член 1, точка 3

~~7. Икономите на енергия, постигнати след 31 декември 2020 г., не се отчитат в размера на изискваните икономии на енергия за периода на задължения от 1 януари 2014 г. до 31 декември 2020 г.~~

↓ НОВ

⇒ Съвет

13. Когато дадена държава членка не е постигнала изискваните кумулативни икономии на енергия при крайното потребление до края на всеки период на задължения, посочен в параграф 1 от настоящия член, тя трябва да постигне оставащите икономии до края на следващия период на задължения, в допълнение към кумулативните икономии на енергия, предвидени за следващия период на задължения. ➔ Като алтернатива, когато дадена държава членка е постигнала кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, над изискваното равнище до края на всеки период на задължения, посочен в параграф 1 от настоящия член, тя има право да пренесе допустимия размер от не повече от 10 % от въпросния излишък в следващия период на задължения, без целевото задължение да бъде увеличено. ☹

↓ 2018/2002 член 1, точка 3

⇒ НОВ

~~8. През дерогация от параграф 1 от настоящия член, държавите членки, които разрешават на задължените страни да използват възможността, посочена в член 7а, параграф 6, буква б), могат за целите на параграф 1, първа алинея, буква а) от настоящия член да отчетат икономии на енергия, реализирани през всяка отделна година след 2010 г. и преди периода на задължения, посочен в параграф 1, първа алинея, буква а) от настоящия член, все едно че тези икономии на енергия са реализирани след 31 декември 2013 г. и преди 1 януари 2021 г., при условие че са налице всички следни обстоятелства:~~

~~а) между 31 декември 2009 г. и 31 декември 2014 г. схемата за задължения за енергийна ефективност е била в сила във всеки момент и е била включена в първия национален план за действие за енергийна ефективност на държавите членки, представен съгласно член 24, параграф 2;~~

~~б) икономии са били генерирани по схемата за задължения;~~

~~в) икономии са били изчислени в съответствие с приложение V;~~

~~г) годините, за които тези икономии са отчетени като реализирани, са били докладвани в националните планове за действие за енергийна ефективност в съответствие с член 24, параграф 2.~~

11. При разработването на мерките на политиката за изпълнение на задълженията си за постигане на икономии на енергия, държавите членки вземат предвид необходимостта от намаляване на енергийната бедност в съответствие с критериите, определени от тях, и при отчитане на съществуващите практики в тази област, като изискват в подходяща степен дял от мерките за енергийна ефективност в рамките на националните им схеми за задължения за енергийна ефективност, алтернативните мерки на политиката или програмите и мерките, финансирани по линия на националния фонд за енергийна ефективност, да бъдат реализирани приоритетно в уязвими домакинства, включително домакинства, засегнати от енергийна бедност, и когато е целесъобразно, в сгради за социално жилищно настаняване.

В съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999 държавите членки включват в своите интегрирани национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата информация за резултатите от мерките за намаляване на енергийната бедност в контекста на настоящата директива.

1412. ⇨ Като част от актуализациите на своите национални планове в областта на енергетиката и климата и съответните доклади за напредъка, както и на следващите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, нотифицирани съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999, ⇨ държавите членки доказват, ⇨ като включват при необходимост данни и изчисления: ⇨

a) че в случаите на припокриване на въздействието на мерки на политиката или отделни действия не се извършва двойно отчитане на икономии на енергия;¹

↓ НОВ

б) как икономии на енергия, постигнати съгласно параграф 1, първа алинея, букви б) и в), допринасят за постигането на техния национален принос съгласно член 4;

в) че са определени мерки на политиката за изпълнение на тяхното задължение за икономии на енергия, разработени в съответствие с изискванията на настоящия член, и че тези мерки на политиката са допустими и подходящи, за да се гарантира постигането на изискваното количество кумулативни икономии на енергия при крайното потребление до края на всеки период на задължения.

Член ~~97а~~

Схеми за задължения за енергийна ефективност

1. В случаите, при които държавите членки решат да изпълнят своите задължения за постигане на размера на икономии на енергия по член ~~87~~, параграф 1 посредством схема за задължения за енергийна ефективност, те гарантират, че задължените страни по параграф 2 от настоящия член, действащи на територията на всяка държава членка, изпълняват своето изискване за кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, посочено в член ~~87~~, параграф 1, без това да засяга посоченото в член ~~87~~, параграфи ~~84~~ и ~~95~~.

↻ В случаите, при които държавите членки решат да изпълнят своите задължения за постигане на размера на икономии на енергия по член 8, параграф 1 посредством схема за задължения за енергийна ефективност, държавите членки могат също да назначат изпълнителен публичен орган, който да управлява схемата. ↻

Когато е приложимо, държавите членки могат да решат задължените страни да изпълняват тези икономии, изцяло или частично, като вноски в националния фонд за енергийна ефективност в съответствие с член ~~28, параграф 1~~~~20, параграф 6~~.

2. Държавите членки определят, на базата на обективни и недискриминационни критерии, задължени страни измежду ⇒ операторите на преносни системи, ⇐ енергоразпределителните предприятия, предприятията за продажба на енергия на дребно и предприятията за разпределение на транспортни горива или предприятията за продажба на транспортни горива на дребно, действащи на тяхна територия. Размерът на икономии на енергия, необходим за изпълнение на задължението, се постига от задължените страни при крайните клиенти, посочени съответно от държавата членка, независимо от изчисленията, направени съгласно член ~~87~~, параграф 1, или ако държавата членка реши — посредством сертифицирани икономии на енергия от други страни, както е описано в параграф ~~106~~, буква а) от настоящия член.

3. Когато предприятията за продажба на енергия на дребно са определени като задължени страни съгласно параграф 2, държавите членки гарантират, че при изпълнение на своите задължения предприятията за продажба на енергия на дребно не създават никакви пречки на потребителите да преминат от един доставчик към друг.

↓ нов

↪ Съвет

4. Държавите членки могат да изискват от задължените страни да постигат определен дял от своите задължителни икономии на енергия в групите на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища. Държавите членки могат също така да изискват от задължените страни да постигат целите за намаляване на енергийните разходи ↪, при условие че те водят до икономии на енергия при крайното потребление и се изчисляват в съответствие с приложение V, както и да постигат ↪ ↪ [...] ↪ икономии на енергия чрез насърчаване на мерки за подобряване на енергийната ефективност, включително мерки за финансово подпомагане, смекчаващи въздействието на цените на въглеродните емисии върху МСП и микропредприятията.

5. Държавите членки могат да изискват от задължените страни да работят заедно с местните органи или общините ↪ и социалните служби ↪ за прилагането на мерки за подобряване на енергийната ефективност в групите на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища. Това включва идентифициране и удовлетворяване на специфичните нужди на определени групи, изложени на риск от енергийна бедност или по-податливи на последиците от нея. С цел защита на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, държавите членки насърчават задължените страни да предприемат действия като саниране на сгради, включително на социални жилища, подмяна на уреди, финансово подпомагане и стимулиране на мерки за подобряване на енергийната ефективност в съответствие с националните схеми за финансиране и подпомагане или енергийни обследвания. ↪ Държавите членки гарантират допустимостта на мерките за обособените части, разположени в многофамилни сгради. ↪

6. ➡ [...] ⚡ ➡ Тези държави ⚡ членки ➡, които са изискали от задължените страни да постигнат определен дял от своите задължителни икономии на енергия в групите на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, ⚡ изискват от задължените страни да докладват ежегодно за икономии на енергия, постигнати от тях в резултат на действия, прилагани в групите на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, и изискват обобщена статистическа информация за техните крайни клиенти (указваща промените в икономии на енергия спрямо предварително предадената информация) и за предоставената техническа и финансова подкрепа.

↓ 2018/2002 член 1, точка 4

(адаптиран)

⇒ нов

74. Държавите членки изразяват размера на икономии на енергия, които се изискват от всяка задължена страна, или като крайно, или като първично енергийно потребление. Избраният метод за изразяване на размера на изискваните икономии на енергия се използва и за изчисляване на декларираните от задължените страни икономии. ➡ Когато се преобразуват стойностите на икономии на енергия, се прилагат стойностите за долната топлина на изгаряне, ⇐ ~~Прилагат се коефициентите за преобразуване~~ посочени ➡ в приложение VI към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията¹ и коефициентът на първична енергия съгласно член 29, ⇐ ~~в приложение IV~~ ➡ освен ако не бъде обосновано използването на други коефициенти за преобразуване ⇐.

¹ Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията от 19 декември 2018 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за изменение на Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията (ОВ L 334, 31.12.2018 г., стр. 1—93).

85. Държавите членки ~~с~~ създават ~~и~~ ~~въвеждат~~ системи за измерване, контрол и проверка, ~~чрез~~ ~~в рамките на~~ които се извършва документирана проверка на поне една представителна извадка със статистически значим дял от мерките за подобряване на енергийната ефективност, реализирани от задължените страни. Измерването, контролът и проверката по тази система се извършват независимо от задължените страни. ⇨ Когато даден субект е задължена страна по национална схема за задължения за енергийна ефективност съгласно член 9 и съгласно схемата на ЕС за търговия с емисии за сгради и пътен транспорт [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)¹], системата за наблюдение и проверка трябва да гарантира, че цената на въглеродните емисии, която се предава при освобождаването на гориво за потребление [съгласно член 1, точка 21 от COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)], се взема предвид при изчисляването и отчитането на икономии на енергия от съответните мерки за енергоспестяване на този субект. ⇐

↓ нов

9. Държавите членки информират Комисията, като част от интегрираните национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999, за въведените системи за измерване, контрол и проверка, включително, но не само, за използваните методи, за установените проблеми и начина, по който те са били разрешени.

¹ Предложение за ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на система за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Съюза, Решение (ЕС) 2015/1814 относно създаването и функционирането на резерв за стабилност на пазара за схемата на Съюза за търговия с емисии на парникови газове и Регламент (ЕС) 2015/757 (текст от значение за ЕИП) {SEC(2021) 551 final} - {SWD(2021) 557 final} - {SWD(2021) 601 final} - {SWD(2021) 602 final}.

106. В рамките на схемата за задължения за енергийна ефективност държавите членки могат ☒ да упълномощят задължените страни да извършват следните ☒ ~~да предприемат едно от~~ ~~следните действия или и двете~~ действия:

- а) ~~да разрешават на задължените страни~~ да отчетат в рамките на изпълнението на своето задължение сертифицирани икономии на енергия, постигнати от доставчици на енергийни услуги или други трети страни, включително когато задължените страни насърчават мерки чрез други одобрени от държавата организации или чрез публични органи, като мерките може да включват или да не включват официални форми на партньорство, както и да бъдат съчетавани с други източници на финансиране. В случаите, при които държавите членки разрешават подобна практика, те гарантират, че сертифицирането на икономии на енергия следва процес на одобряване, който е въведен в държавите членки, който е ясен, прозрачен и открит за всички участници на пазара и с който се цели свеждане до минимум на разходите за сертифициране;
- б) ~~да разрешават на задължените страни~~ да отчетат икономии на енергия, постигнати в определена година, като икономии постигнати през всяка от четирите предходни или трите следващи години, при условие че не се излиза извън периодите на задължения, установени в член 87, параграф 1.

Държавите членки оценяват и ако е целесъобразно предприемат мерки за свеждане до минимум на въздействието на преките и непреките разходи на схемите за задълженията за енергийна ефективност върху конкурентоспособността на енергоемките промишлени сектори, изложени на международна конкуренция.

117. Всяка година държавите членки публикуват икономии на енергия, постигнати от всяка задължена страна или всяка подкатегория задължена страна, както и общия размер на икономии на енергия в рамките на схемата.

Алтернативни мерки на политиката

1. В случаите, при които държавите членки решат да изпълняват своите задължения за постигане на изискваните по член ~~87~~, параграф 1 икономии на енергия посредством алтернативни мерки на политиката, те гарантират, без да се засяга член ~~87~~, параграфи ~~84~~ и ~~95~~, постигането на изискваните по член ~~87~~, параграф 1 икономии на енергия при крайните клиенти.
2. За всички мерки с изключение на свързаните с данъчното облагане държавите членки въвеждат системи за измерване, контрол и проверка, в рамките на които се извършва документирана проверка на поне една представителна извадка със статистически значим дял от мерките за подобряване на енергийната ефективност, въведени от участващите или изпълняващите страни. Измерването, контролът и проверката се извършват независимо от участващите или изпълняващите страни.

↓ НОВ

3. Държавите членки информират Комисията, като част от интегрираните национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999, за въведените системи за измерване, контрол и проверка, включително, но не само, за използваните методи, за установените проблеми и начина, по който те са били разрешени.
4. Когато докладват данъчна мярка, държавите членки доказват как е гарантирана ефективността на ценовия сигнал, като например данъчната ставка и видимостта във времето, при разработването на данъчната мярка. При намаляване на данъчната ставка държавите членки посочват и обосновават по какъв начин данъчните мерки продължават да водят до нови икономии на енергия.

Член 11~~8~~

~~Енергийни обследвания и системи за управление на енергията~~ ☒ Системи за
енергийно управление и енергийни обследвания ☒

↓ нов
☞ Съвет

1. Държавите членки гарантират, че предприятията със средно годишно потребление на енергия над 100 TJ през предходните три години от всички енергоносители, взети заедно, прилагат система за енергийно управление. Системата за енергийно управление се сертифицира от независим орган съгласно съответните европейски или международни стандарти.

2. Държавите членки гарантират, че предприятията със средно годишно потребление на енергия над 10 TJ през предходните три години от всички енергоносители, взети заедно, които не прилагат система за енергийно управление, се подлагат на енергийно обследване. Енергийните обследвания се извършват по независим и разходно ефективен начин от квалифицирани или акредитирани експерти в съответствие с изискванията, предвидени в член 26, или се осъществяват и са под надзора на независими органи съгласно националното законодателство. Енергийните обследвания се провеждат най-малко на всеки четири години, считано от датата на предходното енергийно обследване.

Резултатите от енергийните обследвания, включително препоръките от тези обследвания, се предават на ръководството на предприятието. Държавите членки гарантират, че резултатите и изпълнението на препоръките се публикуват в годишния доклад на предприятието, ☞ [...] ☞ с изключение на информацията, предмет на националното законодателство за защита на търговската и фирмената тайна и поверителността. ☞

⇒ За целите на параграфи 1 и 2, ако дадено предприятие има годишно потребление на енергия над 100 TJ и съответно над 10 TJ през дадена година, държавите членки изискват тази информация да бъде предоставена на националните органи, отговарящи за прилагането на настоящия член. За тази цел държавите членки могат да насърчат използването на нова или съществуваща платформа за улесняване на събирането на необходимите данни на национално равнище. ↻

↓ 2012/27/EC

⇒ нов

⇒ Съвет

3±. Държавите членки насърчават наличието за всички крайни клиенти на висококачествени енергийни обследвания, които са разходно ефективни и:

- а) се извършват по независим начин от квалифицирани и/или акредитирани експерти в съответствие с критериите за квалификация; или
- б) се осъществяват и наблюдават от независими органи съгласно националното законодателство.

Посочените в първа алинея енергийни обследвания могат да се извършват от вътрешни експерти или лица, извършващи енергийни обследвания, при положение че съответната държава членка е въвела схема за осигуряване и проверка на качеството на обследванията, в т.ч. ако е целесъобразно – годишна произволна извадка от най-малкото статистически значим процентен дял от всички енергийни обследвания, които провеждат.

За да се гарантира високо качество на енергийните обследвания и системите за ~~управление на енергията~~ енергийно управление, държавите членки установяват прозрачни и недискриминационни минимални критерии за енергийните обследвания, основани на приложение VI. ⇒ Държавите членки ⇒ посочват компетентен орган или структура, които да гарантират спазването на сроковете за извършване на енергийните обследвания, посочени в параграф 2, и правилното прилагане на минималните критерии, изложени в приложение VI ↻ [...] ↻. ⇐

При енергийните обследвания не се включват клаузи, които да препятстват трансфера на констатациите от обследването към квалифициран/акредитиран доставчик на енергийни услуги, при условие че клиентът не възразява.

~~42.~~ Държавите членки разработват програми за насърчаване на МСП $\Rightarrow$, които не са предмет на разпоредбите по параграф 1 или 2, $\Leftarrow$ ~~да преминат през~~ да се подлагат на енергийни обследвания ~~както и за последващо прилагане впоследствие на~~ и да прилагат впоследствие препоръките от тези обследвания.

На основата на прозрачни и недискриминационни критерии и без да се засяга правото на Съюза в областта на държавната помощ, държавите членки могат да създадат схеми за подпомагане на МСП, в т.ч. ако те са сключили доброволни споразумения – да покрият разходите за енергийно обследване и за прилагане на препоръките от обследването за висока ефективност на разходите, ако бъдат изпълнени предлаганите мерки.

Държавите членки представят на вниманието на МСП, включително чрез съответните представителни посреднически организации, конкретни примери как системите за енергийно управление могат да подпомогнат тяхната търговска дейност. Комисията подпомага държавите членки, като оказва подкрепа за обмена на най-добри практики в тази област.

~~3. Държавите членки разработват и програми за повишаване на осведомеността на домакинствата относно ползите от такива обследвания посредством подходящи консултантски услуги.~~

~~Държавите членки насърчават изготвянето на програми за обучение за квалификация на лицата, извършващи енергийни обследвания, с цел да се улесни осигуряването на достатъчен брой експерти.~~

~~4. Държавите членки правят необходимото предприятията, които не са МСП, да бъдат подложени на енергийно обследване, което да бъде извършено по независим и разходно ефективен начин от квалифицирани и/или акредитирани експерти или да бъде осъществено и наблюдавано от независими органи съгласно националното законодателство, до 5 декември 2015 г. и поне веднъж на четири години след датата на предходното енергийно обследване.~~

↓ НОВ

5. Държавите членки разработват програми за насърчаване на предприятия, които не са МСП и не са предмет на разпоредбите в параграф 1 или 2, да се подлагат на енергийни обследвания и да прилагат впоследствие препоръките от тези обследвания.

↓ 2012/27/EC

⇒ нов

~~65.~~ Енергийните обследвания се считат за отговарящи на изискванията по параграф 4 ⇒ 2 ⇐, когато те се провеждат по независим начин, в съответствие с минимални критерии, основани на приложение VI, и в изпълнение на доброволни споразумения, сключени между организации от заинтересовани страни и упълномощен орган и наблюдавани от съответната държава членка или от други органи, на които компетентните власти са възложили съответното задължение, или от Комисията.

Достъпът на участници на пазара, предлагащи енергийни услуги, се основава на прозрачни и недискриминационни критерии.

↓ нов

⇒ Съвет

7. Предприятията, които изпълняват договор за енергоспестяване с гарантиран резултат, се освобождават от изискванията по параграфи 1 и 2, при условие че този договор ⇒ обхваща необходимите елементи от системата за енергийно управление и че този договор ⚙ отговаря на изискванията, посочени в приложение XIV.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

~~86.~~ Предприятията, ~~които не са МСП и~~ които прилагат система за управление на ~~енергията~~ или на околната среда, която е сертифицирана от независим орган съобразно съответните европейски или международни стандарти, се освобождават от изискванията по ~~параграф 4~~ ⇒ параграфи 1 и 2 ⇐, при условие ~~че държавите членки гарантират~~, че въпросната система за управление ☒ на околната среда ☒ включва енергийно обследване в съответствие с минималните критерии, основани на приложение VI.

~~97.~~ Енергийните обследвания могат да бъдат самостоятелни или част от по-широкообхватен одит за въздействието върху околната среда. Държавите членки могат да поискат в рамките на енергийно обследване да бъде извършена оценка на техническата и икономическата осъществимост на свързване към съществуваща или планирана районна отоплителна или охладителна мрежа.

Без да се засяга правото на Съюза в областта на държавната помощ, държавите членки могат да прилагат схеми за стимулиране и подпомагане на изпълнението на препоръките от енергийните обследвания и други подобни мерки.

↓ НОВ

⇒ Съвет

⇒ Член 11а

Центрове за данни ⇐

⇒ [...] ⇐ ⇒ 1. Държавите ⇐ членки изискват от собствениците и операторите на всеки център за данни със значително потребление на енергия, намиращ се на тяхна територия, да направят публично достояние до 15 март 2024 г. и всяка година след това информацията, посочена в приложение VI ⇒ а ⇐ ⇒ [...] ⇐, която държавите членки впоследствие докладват на Комисията. ⇒ 1 ⇐

¹ Понастоящем Комисията работи по понятието „центрове за данни със значително потребление на енергия“. Резултатът от тази работа може да стане част от законодателен текст или делегиран акт на по-късен етап.

⇒ 2. Центровете за данни, които биват използвани или които предоставят услугите си изключително с крайни цели за отбрана, гражданска сигурност и защита на населението не са обхванати от разпоредбите на параграф 1. ↻

⇒ До 30 юни 2024 г. Комисията създава база данни на ЕС за центровете за данни, която включва информацията, съобщена от държавите членки в съответствие с параграф 1. Базата данни на ЕС е публично достъпна. ↻

↓ 2012/27/ЕС

Член 129

↓ 2019/944 член 70, точка 1, буква а)

Измерване на потреблението на природен газ

↓ 2019/944 член 70, точка 1, буква б)

1. Държавите членки гарантират, че доколкото това е технически осъществимо, финансово разумно и пропорционално спрямо потенциалните икономии на енергия, крайните потребители на природен газ са оборудвани с индивидуални измервателни уреди на конкурентни цени, които точно отразяват действителното енергийно потребление на съответния краен потребител и които дават информация за действителното време на потреблението.

↓ 2012/27/ЕС

Такъв индивидуален измервателен уред на конкурентна цена се осигурява, когато:

- а) се подменя съществуващ уред, освен в случаите, когато това е технически невъзможно или нерентабилно по отношение на очакваните потенциални икономии в дългосрочен план;
 - б) се прави свързване на нова сграда или основен ремонт на съществуваща сграда, както е посочено в Директива 2010/31/ЕС.
-

↓ 2019/944 член 70, точка 1, буква в)

2. Когато и доколкото държавите членки прилагат интелигентни измервателни системи и са въвели интелигентни измервателни уреди за природен газ в съответствие с Директива 2009/73/ЕО:

↓ 2012/27/ЕС

- а) те правят необходимото измервателните системи да осигуряват информация на крайните клиенти относно реалния период на потребление, както и да се вземат изцяло под внимание целите за енергийна ефективност и ползите за крайния клиент при формулиране на минимално допустимите функционални характеристики на измервателните уреди и задълженията, наложени на участниците на пазара;
- б) те гарантират сигурността на интелигентните измервателни уреди и предаването на данни, както и неприкосновеността на личния живот на крайните клиенти, при спазване на съответното законодателство на Съюза относно защита на данните и неприкосновеността на личния живот;
- вж.) те изискват по време на инсталирането на интелигентни измервателни уреди на потребителите да се дават подходящи съвети и информация, по-специално за пълния потенциал на тези уреди по отношение на управлението на отчитането на показанията и наблюдението на енергопотреблението.

Член ~~139~~

Отчитане на отоплението, охлаждането и топлата вода за битови нужди

1. Държавите членки гарантират, че за районните отоплителни и охладителни системи и топлата вода за битови нужди крайните клиенти получават измервателни уреди на конкурентни цени, които отразяват вярно тяхното реално енергопотребление.
2. В случаите, когато топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди за дадена сграда се подават от централен източник, обслужващ множество сгради, или от районна отоплителна или районна охладителна система, при топлообменника или точката на доставка се монтира измервателен уред.

**Отчитане на разпределението и дялово разпределяне на разходите за отопление,
охлаждане и топла вода за битови нужди**

1. В многофамилните и многофункционалните сгради с централен източник на топлинна енергия или централен източник на енергия за охлаждане, или снабдявани от районна отоплителна или районна охладителна система, се инсталират индивидуални измервателни уреди за измерване на консумацията на топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди във всяка обособена част от сградата, когато това е технически осъществимо и икономически ефективно от гледна точка на пропорционалността спрямо потенциалните икономии на енергия.

В случаите, при които използването на индивидуални измервателни уреди не е технически осъществимо или икономически ефективно за измерване на потреблението на топлинната енергия във всяка обособена част от сградата, се използват индивидуални топлинни разпределители за определяне на потреблението на топлинна енергия при всеки радиатор, освен ако въпросната държава членка докаже, че монтирането на подобни топлинни разпределители не би било икономически ефективно. В такива случаи може да бъде разгледана възможността за използване на алтернативни икономически ефективни методи за измерване на потреблението на топлинна енергия. Общите критерии, методики и/или процедури за определяне на техническата неосъществимост и липсата на икономическа ефективност се определят ясно и се публикуват от всяка държава членка.

2. Независимо от разпоредбите на параграф 1, първа алинея индивидуални измервателни уреди се предоставят за топла вода за битови нужди в нови многофамилни сгради и в жилищната част на нови многофункционални сгради, които са оборудвани с централен източник на топлинна енергия за топла вода за битови нужди или се снабдяват от районни отоплителни системи.

3. В случаите, при които многофамилни или многофункционални сгради се снабдяват от районна отоплителна или районна охладителна система, или когато в такива сгради преобладават собствени, общи за сградата отоплителни или охладителни системи, с цел осигуряване на прозрачност и точност на отчитането на индивидуалното потребление държавите членки гарантират, че разполагат с прозрачни, обществено достъпни национални правила за разпределение на разходите за потреблението на топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди в такива сгради. Когато е целесъобразно, тези правила включват насоки за начина на разпределяне на разходите за енергия, която се използва по следния начин:

- а) топла вода за битови нужди;
- б) топлинна енергия, отдавана от сградната инсталация и с цел отопление на общите помещения, когато стълбищата и коридорите са оборудвани с радиатори;
- в) с цел отопляване или охлаждане на апартаментите.

Член ~~159а~~

Изискване за дистанционно отчитане

1. За целите на членове ~~139а~~ и ~~149б~~ ☒ новоинсталираните ☒ измервателните уреди ~~или~~ топлинните разпределители, ~~монтирани след 25 октомври 2020 г.~~ са устройства с дистанционно отчитане. Прилагат се условията за техническата приложимост и икономическата ефективност, установени в член ~~149б~~, параграф 1, ~~продължават да се прилагат.~~

2. До 1 януари 2027 г. съответните измервателни уреди и топлинните разпределители, които вече са инсталирани, но не са с възможност за дистанционно отчитане, трябва или да бъдат преустроени така, че да могат да се отчитат дистанционно, или да бъдат заменени с уреди с възможност за дистанционно отчитане, освен ако съответната държава членка не докаже, че това е икономически неефективно.

↓ 2012/27/ЕС

Член ~~164~~

↓ 2019/944 член 70, точка 2, буква а)

Информация за фактурирането на потреблението на природен газ

↓ 2019/944 член 70, точка 2, буква б)
(адаптиран)

1. В случаите, при които крайните клиенти не разполагат с интелигентните измервателни уреди, посочени в Директива 2009/73/ЕО, държавите членки трябва да направят необходимото, така че ~~до 31 декември 2014 г.~~ информацията за фактурирането относно потреблението на природен газ да ~~е~~ става надеждна, точна и ~~да се основава~~ основана на действителното потребление, в съответствие с приложение VII, точка 1.1, когато това е технически възможно и икономически оправдано.

↓ 2012/27/ЕС

Това задължение може да бъде изпълнено чрез система за редовно самоотчитане от крайните клиенти, при която те предават показанията от своя измервателен уред на енергийния доставчик. Единствено когато крайният клиент не предаде показанията от измервателния си уред за даден период на фактуриране, фактурирането се основава на прогнозно потребление или на фиксирана стойност.

↓ 2019/944 член 70, точка 2, буква в)

2. Измервателните уреди, инсталирани в съответствие с Директива 2009/73/ЕО, предоставят точна информация за фактурирането, основана на реалното потребление. Държавите членки гарантират, че крайните клиенти имат възможност за лесен достъп до допълнителна информация относно предходно потребление, която позволява подробни самостоятелни проверки.

Допълнителната информация относно предходното потребление включва:

- а) кумулативни данни за срок от поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък. Данните съответстват на интервалите, за които е предоставена информацията от честото фактуриране; ~~н~~
- б) подробни данни според времето на използване за който и да е ден, седмица, месец и година. Тези данни се предоставят на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред, като обхваща срок от поне 24 предходни месеца или периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък.

3. Независимо дали са инсталирани интелигентни измервателни уреди, държавите членки:

- а) изискват – доколкото информацията за енергийното фактуриране и за предходното потребление на крайните клиенти е налична – по искане на крайния клиент тази информация да се предоставя на доставчик на енергийни услуги, посочен от съответния краен клиент;
- б) правят необходимото на крайните клиенти да се предложи опция за електронна информация за фактурирането и електронни фактури и ~~че~~ при поискване те да получават ясно и разбираемо обяснение за начина на изчисляване на тяхната сметка, особено когато сметките не се основават на действително потребление;
- в) гарантират, че наред с фактурата на крайните клиенти се предоставя и подходяща информация, която съдържа подробно описание на текущите енергийни цени, в съответствие с приложение VII;
- г) могат да постановят, че по искане на крайния клиент информацията, съдържаща се в тези сметки, не се приема като искане за плащане. В подобни случаи държавите членки гарантират, че доставчиците на енергийни източници предлагат гъвкави условия за самите плащания;

- д) изискват на потребителите да се предоставят при поискване информация и оценка на разходите за енергия своевременно и в лесно разбираем формат, който им позволява да сравняват търговските условия на сходна основа.

↓ 2018/2002 член 1, точка 8
(адаптиран)

Член ~~1740a~~

Информация за фактурирането и потреблението на отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди

1. Когато са инсталирани измервателни уреди или топлинни разпределители, държавите членки гарантират, че информацията за фактурирането и потреблението е надеждна, точна и се основава на реалното потребление или на показанията на топлинния разпределител, в съответствие с приложение VIII ~~Уча~~, точки 1 и 2 за всички крайни ползватели, ~~а именно за физически или юридически лица, които купуват топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди за собствено крайно потребление, или физически или юридически лица, които се помещават в отделна сграда или в обособена част в многофамилните или многофункционалните сгради, които се снабдяват с топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди от централен източник, които нямат пряк или индивидуален договор с доставчик на енергия.~~

Това задължение може, когато дадена държава членка предвижда това, и с изключение на случаите, когато се измерва разпределението на потреблението въз основа на топлинни разпределители съгласно член ~~1496~~, да бъде изпълнено чрез система за редовно самоотчитане от крайния клиент или крайния ползвател, при която той предава показанията от своя измервателен уред. Единствено когато крайният клиент или крайният ползвател не е предал показанията от измервателния си уред за даден период на фактуриране, фактурирането се основава на оценка на потреблението или на фиксирана стойност.

2. Държавите членки:

- а) изискват — в случай, че има налична информация за фактурирането на енергията и за предходното потребление или показания на топлинния разпределител на крайните ползватели — тази информация да се предоставя, по искане на крайния ползвател, на посочен от крайния ползвател доставчик на енергийни услуги;

- б) гарантират, че на крайните клиенти се предлага опция за електронна информация за фактурирането и електронни фактури;
- в) гарантират, че на всички крайни ползватели се предоставя ясна и разбираема информация за фактурирането, в съответствие с приложение ~~VIII~~^{VII}~~Чл.~~^{Чл.}, точка 3;~~##~~
- г) насърчават киберсигурността и гарантират правото на неприкосновеност на личния живот и защитата на данните на крайните ползватели в съответствие с приложимото право на Съюза.

Държавите членки могат да предвидят, че по искане на крайния клиент, предоставянето на информация за фактурирането не се счита за искане за плащане. В такива случаи държавите членки гарантират предлагането на гъвкави схеми за действително плащане.

3. Държавите членки решават кой трябва да отговаря за предоставянето на информацията по параграфи 1 и 2 за крайните ползватели, които нямат пряк или индивидуален договор с доставчик на енергия.

↓ 2018/2002 член 1, точка 9

Член ~~18~~¹⁴

↓ 2019/944 член 70, точка 3

**Разходи за достъп до информация за измерването и до информация за фактурирането
на потреблението на природен газ**

↓ 2018/2002 член 1, точка 9

Държавите членки ~~трябва да~~ гарантират, че крайните клиенти получават безплатно всички свои сметки за потребление на енергия и информация за фактурирането, както и че разполагат с безплатен достъп по подходящ начин до данните за своето потребление.

Член ~~1944a~~

Разходи за достъп до информация за отчитането, фактурирането и потреблението на отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди

1. Държавите членки гарантират, че крайните ползватели получават безплатно всички свои сметки за потребление на енергия и информация за фактурирането, както и че разполагат с безплатен достъп по подходящ начин до данните за своето потребление.
2. Независимо от посоченото в параграф 1 от настоящия член, разпределението на разходите за информация за фактурирането по отношение на индивидуалното потребление на енергия за отопление, охлаждане и топла вода за битови нужди в многофамилни и многофункционални сгради съгласно член ~~1496~~ се извършва без да се калкулира печалба. Разходите, произтичащи от възлагането на тази задача на трета страна, обикновено доставчик на услуги или местен доставчик на енергия, които покриват измерването, дяловото разпределяне и отчитането на реалното индивидуално потребление в такива сгради, могат да бъдат прехвърлени на крайните ползватели, доколкото тези разходи са разумни.
3. За да се гарантира, че разходите за посочените в параграф 2 услуги по отчитане на разпределението са разумни, държавите членки могат да стимулират конкуренцията в този сектор на услугите, като предприемат необходимите мерки, например като препоръчват или по друг начин насърчават използването на тръжни процедури и/или използването на оперативно съвместими устройства и системи, улесняващи смяната на доставчиците на услуги.

↓ НОВ

↻ Съвет

ГЛАВА IV

ИНФОРМИРАНЕ И ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ПРАВА НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Член 20

Основни договорни права по отношение на отоплението, охлаждането и топлата вода за битови нужди

1. Без да се засягат правилата на Съюза относно защитата на потребителите, и по-специално Директива 2011/83/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹ и Директива 93/13/ЕИО на Съвета², държавите членки гарантират, че крайните клиенти и, когато е изрично посочено, крайните ползватели имат правата, предвидени в параграфи 2—8 от настоящия член.

2. Крайните клиенти имат право да сключват със своя доставчик договор, в който се посочват:

- а) самоличността [...] и адресът и данните за контакт на доставчика;
- б) предоставяните услуги и [...] включените минимални нива на качество на услугите;

¹ Директива 2011/83/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно правата на потребителите, за изменение на Директива 93/13/ЕИО на Съвета и Директива 1999/44/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за отмяна на Директива 85/577/ЕИО на Съвета и Директива 97/7/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 304, 22.11.2011 г., стр. 64).

² Директива 93/13/ЕИО на Съвета от 5 април 1993 г. относно неравноправните клаузи в потребителските договори (ОВ L 95, 21.4.1993 г., стр. 29).

в) ☞ [...] ☞ ☞ видовете ☞ услуги по поддръжката ☞ , включени в договора без допълнителни такси ☞;

г) средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими тарифи, такси за поддръжка и продукти или услуги в пакета;

д) продължителността на договора, условията за подновяване и прекратяване на договора и услугите, включително на продуктите или услугите, които се предоставят в пакет с посочените услуги, както и дали се разрешава прекратяване на договора, без да се заплаща такса;

е) договорености за компенсации и възстановяване на суми, които се прилагат, ако не са спазени нивата на качество на договорената услуга, включително неточно или забавено фактуриране;

ж) способът за започване на извънсъдебни процедури за разрешаване на спорове в съответствие с член 21;

з) информация относно правата на потребителите, включително информация относно обработката на жалби и цялата информация, посочена в настоящия параграф, като данните се посочват ясно във фактурата или на уебсайта на предприятието ☞ [...] ☞ ☞ ; ☞

☞ и) данните на договора, които дават възможност на клиента да идентифицира съответното обслужване на едно гише, посочено в член 21, параграф 2, трета алинея, подточка i). ☞

Условията трябва да бъдат справедливи и предварително известни. При всички случаи тази информация се предоставя преди сключването или потвърждаването на договора. Когато се сключват договори чрез посредници, информацията, свързана с въпросите, уредени в настоящия параграф, също се предоставя преди сключване на договора.

На крайните клиенти и крайните ползватели се предоставя резюме на основните договорни условия, ☞ включително цените и тарифите, ☞ което е ☞ [...] ☞ ☞ формулирано ☞ на разбираем език и по кратък и опростен начин.

3. Крайните клиенти се уведомяват по подходящ начин за всяко намерение да бъдат променени договорните условия ☹ и за възможността да прекратят договора си, ако не приемат новите условия ☹. Доставчиците уведомяват крайните си клиенти директно, по прозрачен и разбираем начин, за всяко преизчисляване на цената за доставка, както и за причините и предварителните условия за преизчисляването и за неговия обхват, в подходящ момент, не по-късно от две седмици или не по-късно от един месец за битовите клиенти, преди преизчисляването да влезе в сила. ☹ Прекратяването на договора не води до допълнителни разходи за крайния клиент. ☹

4. Доставчиците предлагат на крайните клиенти широк набор методи на плащане. Тези методи на плащане не дискриминират неправомерно клиентите. Разликите в таксите, свързани с методите на плащане или системите за авансови плащания, са обективни, недискриминационни и пропорционални и не надвишават преките разходи, които понася получателят на плащането за използването на конкретния метод на плащане или система за авансово плащане, съгласно член 62 от Директива (ЕС) 2015/2366 на Европейския парламент и на Съвета¹.

5. Съгласно параграф 6 битовите клиенти, които имат достъп до системи за авансови плащания, не трябва да са поставени в по-неблагоприятно положение поради този факт.

6. Доставчиците предоставят на крайните клиенти и крайните ползватели справедливи и прозрачни общи условия, които са формулирани ясно и недвусмислено и не включват извъндоговорни пречки за упражняването на правата на потребителите, например прекомерна договорна документация. Крайните ползватели получават достъп до тези общи условия при поискване. Крайните клиенти и крайните ползватели са защитени от непочтени или подвеждащи методи на продажба. На крайните клиенти с увреждания се предоставя цялата значима информация относно техния договор с доставчика им в достъпен формат.

¹ Директива (ЕС) 2015/2366 на Европейския парламент и на Съвета от 25 ноември 2015 г. за платежните услуги във вътрешния пазар, за изменение на директиви 2002/65/ЕО, 2009/110/ЕО и 2013/36/ЕС и Регламент (ЕС) № 1093/2010 и за отмяна на Директива 2007/64/ЕО (ОВ L 337, 23.12.2015 г., стр. 35–127).

7. Крайните клиенти и крайните ползватели имат право да получават от своите доставчици добро качество на обслужване и обработка на жалбите. Доставчиците обработват жалбите по опростен, справедлив и бърз начин.

⇒ 7а. В случай на планирано изключване доставчиците осигуряват на съответните клиенти достатъчно рано и без допълнителни разходи подходяща информация за алтернативни мерки. Тези алтернативни мерки могат да се отнасят до източници на подкрепа с цел избягване на изключването от мрежата, системи за авансови плащания, енергийни обследвания, консултантски услуги по енергийните въпроси, алтернативни разплащателни планове, съвети за управление на дълга или мораториуми върху изключването от мрежата. ⌂

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

Член ~~21~~₄₂

~~Програма~~ Информирание и овластяване на потребителите ⊗ повишаване на осведомеността ⊗

↓ НОВ

1. Държавите членки гарантират, че информацията относно достъпните мерки за подобряване на енергийна ефективност, отделни действия и финансови и правни рамки е прозрачна и се разпространява широко до всички заинтересовани участници на пазара като крайни клиенти и крайни ползватели, потребителски организации, представители на гражданското общество, общности за енергия от възобновяеми източници, местни и регионални органи, енергийни агенции, доставчици на социални услуги, строители, архитекти, инженери, одитори по околната среда и лица, извършващи енергийни обследвания, както и монтажници на строителни елементи, съгласно определенията в член 2, параграф 9 от Директива 2010/31/EC.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

~~21.~~ Държавите членки предприемат подходящи мерки за насърчаване и улесняване на ефикасното използване на енергия от ~~дребните потребители на енергия~~ ⇒ крайните клиенти ⇐, ~~включително битовите потребители~~ ⇒ и крайните ползватели ⇐. Тези мерки ~~могат~~ ⇒ трябва ⇐ да бъдат част от национална стратегия ⇐, например от интегрирания национален план в областта на енергетиката и климата съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999 или от дългосрочната стратегия за санирането, определена в Директива 2010/31/ЕС ⇐.

~~2.~~ За целите на ~~параграф 1~~ ⇒ настоящия член ⇐ тези мерки включват ~~едни или повече от елементите, изброени в буква а) или б)~~:

~~а)~~ ~~порец~~ набор от инструменти и политики за насърчаване на промени в поведението, ~~които могат да включват~~ ☒ като например ☒:

- i) фискални стимули;
- ii) достъп до финансиране, ⇒ ваучери, ⇐ безвъзмездни средства или субсидии;
- iii) предоставяне на информация ⇒ в достъпна форма на лица с увреждания ⇐;
- iv) примерни проекти;
- v) дейности на работното място;

↓ НОВ

vi) обучения;

vii) цифрови инструменти.

↓ 2012/27/EC

⇒ нов

⇒ Съвет

⇒ За целите на настоящия член тези мерки обхващат [...] [...] създаването на рамка за подкрепа за [...] за включване на потребителите и потребителските организации в евентуалното въвеждане на интелигентни измервателни уреди чрез информирание относно [...] [...] участници на пазара като посочените в параграф 1 [...] , по-специално с цел [...] ⇐:

↓ нов

i) създаване на обслужване на едно гише или подобни механизми за предоставяне на технически, административни и финансови консултации и помощ във връзка с енергийната ефективност, включително относно енергийното саниране на сгради и използването на енергия от възобновяеми източници за сградите, на крайните клиенти и крайните ползватели, особено битовите и малките небитови крайни клиенти и ползватели.

↓ 2012/27/EC

⇒ нов

ii) ~~Уведомление~~ уведомяване относно:

⇒ разходно ефективните и лесно постижими промени в използването на енергия;

iii) ⇒ разпространение на ⇐ информация за мерките за енергийна ефективност
⇒ и финансовите инструменти за тази цел ⇐:

↓ НОВ

- iv) създаване на единни точки за контакт с цел предоставяне на крайните клиенти и крайните ползватели на цялата необходима информация относно техните права, приложимото право и механизмите за разрешаване на спорове, с които разполагат в случай на спор. Такива точки за контакт могат да са част от пунктове за обща информация за потребителите.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

32. Държавите членки установяват съответни условия за ~~пазарните оператори~~ ☒ участниците на пазара ☒ за предоставяне на подходяща и целева информация и консултации на ☒ крайните клиенти ☒ ~~потребителите на енергия~~ ☒ , включително на уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, ☒ по въпросите на енергийната ефективност.

↓ нов

↻ Съвет

4. Държавите членки гарантират, че крайните клиенти, крайните ползватели, уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, имат достъп до опростен, справедлив, прозрачен, независим, ефективен и ефикасен механизъм за извънсъдебно разрешаване на спорове във връзка с правата и задълженията, установени по силата на настоящата директива чрез независим механизъм като енергиен омбудсман или орган за защита на потребителите или чрез регулаторен орган. Когато крайният клиент е потребител съгласно определението в член 4, параграф 1, буква а) от Директива 2013/11/ЕС на Европейския парламент и на Съвета¹, тези извънсъдебни механизми за разрешаване на спорове отговарят на изискванията, установени в посочената директива. ➡ Вече съществуващите в държавите членки механизми за извънсъдебно разрешаване на спорове могат да бъдат използвани за тази цел, при условие че са също толкова ефективни. ⬅

Ако е необходимо, държавите членки гарантират, че органите за алтернативно разрешаване на спорове си сътрудничат, с цел да предоставят опростени, справедливи, прозрачни, независими, ефективни и ефикасни механизми за извънсъдебно разрешаване на спорове във връзка с продукти или услуги, които са обвързани с продукти или услуги, попадащи в обхвата на настоящата директива, или са част от пакети, съдържащи такива продукти или услуги.

Участието на предприятия в механизмите за извънсъдебно разрешаване на спорове на битовите клиенти е задължително, освен ако държавата членка докаже пред Комисията, че други механизми са еднакво ефективни.

¹ Директива 2013/11/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 21 май 2013 г. за алтернативно решаване на потребителски спорове и за изменение на Регламент (ЕО) № 2006/2004 и Директива 2009/22/ЕО (Директива за АРС за потребители) (ОВ L 165, 18.6.2013 г., стр. 63).

Член 19

Други мерки за насърчаване на енергийната ефективност

51. ⇒ Без да се засягат основните принципи на собствеността и наемните правоотношения в държавите членки, ⇐ ~~Държавите членки оценяват и при необходимост те~~ предприемат ~~подходящи~~ ⇒ необходимите ⇐ мерки за отстраняване на регулаторни и нерегулаторни пречки за енергийната ефективност, ~~без да се засягат основните принципи на собствеността и наемните правоотношения в държавите членки, по специално~~ във връзка с се:

a) разпределянето на стимулите между собствениците и наемателите на дадена сграда или помежду собствениците ☒ на дадена сграда или обособена част от сграда ☒ с оглед да се гарантира, че тези страни не се въздържат да извършват инвестиции за подобряване на енергийната ефективност (каквито в противен случай биха осъществили) поради факта, че няма да получат индивидуално всички ползи или поради липсата на правила за разпределяне на разходите и ползите помежду им, ~~включително национални правила и мерки за регулиране на процесите за вземане на решения при наличие на много собственици~~;

~~Тези~~ Мерките за отстраняване на ☒ такива ☒ пречките ~~те~~ могат да включват осигуряване на стимули, отмяна или изменение на правни или регулаторни разпоредби или приемане на указания и тълкувателни съобщения, или опростяване на административните процедури ⇒ , ~~включително национални правила и мерки за регулиране на процеса за вземане на решения при наличие на много собственици~~ ↻ , както и възможността за използване на решения на трети страни за финансиране ↻ ⇐. Тези мерки могат да бъдат съчетани с осигуряване на образование, обучение и специфична информация, както и техническо съдействие в областта на енергийната ефективност ⇒ за участници на пазара като посочените в параграф 1 ⇐.

~~2. Комисията се уведомява за оценката на пречките и мерките, посочени в параграф 1, в първия национален план за действие за енергийна ефективност по член 24, параграф 2. Комисията насърчава обмена на добри национални практики в това отношение.~~

↓ нов

Държавите членки предприемат подходящи мерки в подкрепа на многостранния диалог с участието на значимите публични и социални партньори като организации на собственици и наематели, организации на потребителите, общности за енергия от възобновяеми източници, граждански енергийни общности, местни и регионални органи и съответни публични органи и агенции, с цел да бъдат определени предложения за съвместно приемани мерки, стимули и насоки, свързани с разделянето на стимулите между собствениците и наемателите или между собствениците на сгради или обособени части от сгради.

Всяка държава членка докладва за такива пречки и за мерките, предприети в нейната дългосрочна стратегия за саниране съгласно член 2а от Директива 2010/31/ЕС и Регламент (ЕС) 2018/1999.

↓ 2012/27/ЕС

⇒ нов

~~65. Комисията насърчава обмена и широкото разпространение на информацията относно най-добрите~~ ⇒ добри ⇐ практики в областта на енергийната ефективност ⇒ и методики за смекчаване на разделянето на стимулите ⇐ в държавите членки.

↓ нов

↻ Съвет

Член 22

Предоставяне на права и защита на уязвимите клиенти и намаляване на енергийната бедност

1. ☒ [...] ☒ Без да се засягат техните национални икономически и социални политики, държавите ☒ членки предприемат подходящи мерки за предоставяне на права и защита на хора, засегнати от енергийна бедност, уязвими клиенти и, когато е приложимо, хора, живеещи в социални жилища.

При определянето на понятието „уязвими клиенти“ съгласно член 28, параграф 1 и член 29 от Директива (ЕС) 2019/944, както и член 3, параграф 3 от Директива 2009/73/ЕО, държавите членки вземат предвид крайните ползватели.

2. Държавите членки ☒ могат да ☒ прилагат мерки за подобряване на енергийната ефективност и сродни мерки за защита или информиране на потребителите, по-специално посочените в член 21 и член 8, параграф 3, като приоритет сред хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, с цел облекчаване на енергийната бедност.

3. За да подкрепят уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, държавите членки ☒ могат да ☒.

a) прилагат мерки за подобряване на енергийната ефективност с цел смекчаване на ефектите от разпределението, дължащи се на други политики и мерки, като например данъчни мерки съгласно член 10 от настоящата директива или схеми за търговия с емисии за сградите и в транспортния сектор в съответствие с Директивата за CTE [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)];

- б) използват по най-добрия възможен начин публичното финансиране, което е на разположение на национално равнище и на равнището на Съюза, включително, когато е приложимо, финансовата вноска, която държавата членка получава от Социалния фонд за климата съгласно [членове 9 и 14 от Регламента за Социалния фонд за климата, COM 2021 568 final], и приходите от търгове за квоти от търговия с емисии съгласно СТЕ на ЕС [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)], за инвестиции в мерки за подобряване на енергийната ефективност като приоритетни действия;
- в) когато е приложимо, извършват своевременни, ориентирани към бъдещето инвестиции в мерки за подобряване на енергийната ефективност, преди да се е проявило въздействието на други политики и мерки за разпределяне;
- г) насърчават техническата помощ и въвеждането на подходящи инструменти за финансиране, като например схеми със сметки за комунални услуги, местен резерв за загуби по заеми, гаранционни фондове, фондове, насочени към основно саниране и саниране за достигане на минимално равнище на икономии на енергия;
- д) насърчават техническата помощ за социалните участници с цел да се поощри активното участие на уязвимите клиенти на енергийния пазар и да се постигнат положителни промени в тяхното поведение при потреблението на енергия;
- е) осигуряват достъп до финансиране, безвъзмездни средства или субсидии, обвързани с достигането на минимално равнище на икономии на енергия.

4. Държавите членки създават ☑ или възлагат на съществуваща ☒ мрежа от експерти от различни сектори, като например сектора на здравеопазването, строителния сектор и социалния сектор, с цел разработване на стратегии за подпомагане на вземащите решения на местно и национално равнище при прилагането на мерки за подобряване на енергийната ефективност ☑ [...] ☒ и ☒ инструменти за техническа помощ и финансиране ☑, насочени към намаляване на енергийната бедност ☒. Държавите членки се стремят да осигурят мрежа от експерти, чийто състав осигурява баланс между половете и отразява ☑ [...] ☒ гледните точки на ☑ всички ☒ [...] ☒.

Държавите членки могат да възложат на същата мрежа от експерти $\Rightarrow$ да предоставя съвети относно $\odot$:

- а) $\Rightarrow$ [...] $\odot$ национални определения, показатели и критерии за енергийна бедност и засегнати от енергийна бедност $\Rightarrow$ [...] $\odot\odot$ и $\odot$ понятието „уязвими клиенти“, включващо „крайните ползватели“;
- б) $\Rightarrow$ [...] $\odot\odot$ разработването или подобряването на $\odot$ съответните показатели и набори от данни, свързани с проблема на енергийната бедност, които следва да се използват и докладват;
- в) $\Rightarrow$ [...] $\odot$ методи и мерки за осигуряване на икономическата достъпност $\Rightarrow$ на разходите за живот $\odot$ и насърчаване на неутралността по отношение на разходите за жилища или подходи, които гарантират, че публичното финансиране, инвестирано в мерки за подобряване на енергийната ефективност, е от полза както за собствениците, така и за наемателите на сгради и обособени части от сгради, по-специално по отношение на уязвимите клиенти, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища;
- г) $\Rightarrow$ [...] $\odot$ мерки за предотвратяване или смекчаване на ситуации, в които определени групи от населението са по-засегнати или по-изложени на риск от енергийна бедност или по-податливи на последиците от нея $\Rightarrow$ [...] $\odot$.

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

~~3. Комисията прави преглед на въздействието на мерките в подкрепа на разработването на платформи, включващи inter alia органите на европейския социален диалог, за насърчаване на програми за обучение в областта на енергийната ефективност, като предлага и други мерки, ако е целесъобразно. Комисията насърчава европейските социални партньори в обсъждането на въпросите на енергийната ефективност.~~

ГЛАВА ~~VIII~~

ЕФЕКТИВНОСТ НА ЕНЕРГОСНАБДЯВАНЕТО

Член ~~23~~~~4~~

~~Оценка и планиране на~~ ~~Назначаване на ефективността при отоплението и~~
охлаждането

↓ нов

↻ Съвет

1. Като част от ~~и~~ ~~и~~ интегрираните национални планове ~~в~~ в областта на енергетиката и климата ~~и~~ ~~и~~ техните актуализации (считано от юни 2024 г.), в ~~с~~ съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999, всяка държава членка нотифицира на Комисията всеобхватна оценка на отоплението и охлаждането. Тази всеобхватна оценка съдържа информацията, посочена в приложение IX, и се придружава от оценката, извършена съгласно член 15, параграф 7 от Директива (ЕС) 2018/2001.

~~2.~~ 2. Държавите членки правят необходимото заинтересованите лица, засегнати от всеобхватната оценка, да получат възможността да участват в подготовката на планове за отопление и охлаждане, всеобхватната оценка и политиките и мерките, съгласно националното законодателство за защита на търговската и фирмената тайна и поверителността. ~~с~~

↓ 2012/27/EC (нов)

↻ Съвет

~~1. До 31 декември 2015 г. държавите членки извършват и уведомяват Комисията за всеобхватна оценка на потенциала за прилагане на високоефективното комбинирано производство на енергия и на ефективни районни отоплителни и охладителни системи, в която се съдържа информацията, посочена в приложение VIII. Ако вече са извършили равностойна оценка, те уведомяват за това Комисията.~~

~~Във всеобхватната оценка се отчита изцяло анализът на националния потенциал за високоефективно комбинирано производство на енергия, извършен съгласно Директива 2004/8/ЕО.~~

~~По искане на Комисията оценката се актуализира и представя на Комисията на всеки пет години. Комисията отправя такова искане поне една година преди съответната дата.~~

~~2. Държавите членки приемат политики, които насърчават надлежното отчитане на местно и регионално равнище на потенциала на използване на ефективни отоплителни и охладителни системи, по-специално системи, използващи високоефективно комбинирано производство на енергия. Отчита се и потенциалът за развитие на местни и регионални пазари на топлинна енергия.~~

3. За целите на посочената в параграф 1 оценка държавите членки извършват анализ на разходите и ползите, който обхваща техните територии и се основава на климатичните условия, икономическата осъществимост и техническата съвместимост ~~в съответствие с приложение IX, част 4.~~ Анализът на разходите и ползите е в състояние да улесни намирането на най-ефективните по отношение на ресурсите и разходите решения за посрещане на нуждите от отопление и охлаждане. Анализът на разходите и ползите може да бъде част от екологична оценка съгласно Директива 2001/42/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ~~от 27 юни 2001 г. относно оценката на последиците на някои планове и програми върху околната среда~~¹.

¹ Директива 2001/42/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 27 юни 2001 г. относно оценката на последиците на някои планове и програми върху околната среда (ОВ L 197, 21.7.2001 г., стр. 30).

Държавите членки определят компетентните органи, отговорни за изготвянето на анализите на разходите и ползите, предоставят подробна методика и допускания в съответствие с приложение X и установяват и публикуват процедурите за изготвяне на икономическия анализ.

4. Когато в оценката, посочена в параграф 1, и в анализа, посочен в параграф 3, се набележи потенциал за прилагане на високоефективно комбинирано производство на енергия и/или ефективно районно отопление и охлаждане, ползите от които превишават разходите, държавите членки предприемат подходящи мерки за развитие на ефективна отоплителна и охладителна инфраструктура и/или за подпомагане на развитието на високоефективно комбинирано производство на енергия и използване на топлинна и охладителна енергия, генерирани на база отпадна топлина и възобновяеми енергийни източници, в съответствие с параграф ~~1~~⁵ и член 24, параграфи 4 и 6~~7~~.

Ако в оценката, посочена в параграф 1, и в анализа, посочен в параграф 3, не бъде отчетен потенциал, ползите от който да превишават разходите, в т.ч. административните разходи за извършване на посочения в член 24, параграф 4~~параграф 5~~ анализ на разходите и ползите, съответната държава членка може да освободи инсталациите от предвиденото в посочения параграф изискване.

↓ нов

↻ Съвет

5. Държавите членки приемат политики и мерки, които гарантират, че потенциалът, установен в рамките на всеобхватните оценки, извършени съгласно параграф 1, е използван. Тези политики и мерки включват най-малко информацията, посочена в приложение IX. Всяка държава членка нотифицира тези политики и мерки като част от своя интегриран национален план в областта на енергетиката и климата, следващия интегриран национален план в областта на енергетиката и климата и съответните доклади за напредъка, нотифицирани в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999.

6. Държавите членки насърчават регионалните и местните органи да изготвят местни планове за отопление и охлаждане поне в общини  и общности  с общо население над 50 000 души. Тези планове следва най-малко:

- а) да се основават на информацията и данните, предоставени във всеобхватните оценки, извършени съгласно параграф 1, и да предоставят оценка и карта на потенциала за повишаване на енергийната ефективност, включително чрез  районни отоплителни или охладителни системи,  оползотворяване на отпадната топлина, и потенциала за енергия от възобновяеми източници при отоплението и охлаждането в тази конкретна област;
- б) да включват стратегия за използване на установения потенциал съгласно параграф 6, буква а);
- в) да бъдат подготвени с участието на всички съответни регионални или местни заинтересовани страни и да гарантират участието на широката общественост;
- г) да вземат под внимание общите потребности на местните общности и множество местни или регионални административни единици или региони;
- д) да включват наблюдение на напредъка при изпълнението на наредените политики и мерки.

Държавите членки предприемат необходимите мерки, за да ☞ [...] ☞ могат съответните заинтересовани страни, засегнати от планирането, да участват ☞ в подготовката на планове за отопление и охлаждане, всеобхватната оценка и политиките и мерките.

За тази цел държавите членки разработват препоръки, които да подкрепят прилагането от страна на регионалните и местните органи на политики и мерки за енергийно ефективно и основано на енергия от възобновяеми източници отопление и охлаждане на регионално и местно равнище, като се използва набелязаният потенциал. Държавите членки ☞ [...] ☞ предоставят подкрепа на ☞ регионалните и местните органи ☞ [...] ☞, която може да включва ☞ схеми за финансова и техническа подкрепа.

Член 24

Доставка на енергия за отопление и охлаждане

1. ☞ [...] ☞ С оглед да се гарантира по-ефикасно потребление ☞ на първичната ☞ [...] ☞ енергия ☞ и ☞ [...] ☞ да се увеличи дялът ☞ на енергията от възобновяеми източници в доставките на енергия за отопление и охлаждане една ефективна ☞ районна ☞ отоплителна и охладителна система е система, която отговаря на следните критерии:

- a) до 31 декември 2025 г. — система, използваща поне 50 % енергия от възобновяеми източници, 50 % отпадна топлина, 75 % топлинна енергия от комбинирано производство на енергия или 50 % от съчетание на такава енергия и топлина;
- б) от 1 януари 2026 г. — система, използваща поне 50 % енергия от възобновяеми източници, 50 % отпадна топлина, ☞ 50 % енергия от възобновяеми източници и отпадна топлина, ☞ 80 % топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство или поне съчетание от такава топлинна енергия, постъпваща в мрежата, като дялът на енергията от възобновяеми източници е най-малко 5 %, а общият дял на енергията от възобновяеми източници, отпадната топлина или енергията от високоефективно комбинирано производство на енергия е най-малко 50 %;
- в) от 1 януари 2035 г. — система, използваща най-малко 50 % енергия от възобновяеми източници ☞, 50 % отпадна топлина, 50 % енергия от възобновяеми източници и ☞ и отпадна топлина ☞ или система ☞, при ☞ [...] ☞ която ☞ [...] ☞ общият дял ☞ на енергията от възобновяеми източници ☞ отпадната топлина или енергията от високоефективно комбинирано производство на енергия ☞ е най-малко ☞ [...] ☞ 80%, като общият дял на енергията от възобновяеми източници и отпадната топлина е най-малко 35% ☞;

г) от 1 януари 2045 г. — система, използваща най-малко 75 % енергия от възобновяеми източници ☞ [...] ☞☞, 75 % отпадна топлина или 75 % енергия от възобновяеми източници и отпадна топлина и използваща най-малко 95 % енергия от възобновяеми източници, отпадна топлина и енергия от високоефективно комбинирано производство на енергия ☞;

д) от 1 януари 2050 г. — система, използваща само енергия от възобновяеми източници ☞, само отпадна топлина или само съчетание от енергия от възобновяеми източници ☞ и отпадна топлина ☞ [...] ☞;

☞2. Държавите членки могат също да изберат, като алтернатива на критериите, изложени в параграф 1, букви а) — д) от настоящия член, критерий за показатели за устойчивост въз основа на количеството емисии на парникови газове от районната отоплителна и охладителна система за единица топлинна или охладителна енергия, доставяни на клиентите, като се имат предвид мерките, взети в изпълнение на задължението по силата на [член 24, параграф 4 от Директивата за енергията от възобновяеми източници COM(2021) 557 final¹]. Когато се избира този критерий, ефикасна районна отоплителна и охладителна система е система, при която на клиентите се доставя следното максимално количество емисии на парникови газове на единица топлинна или охладителна енергия:

а) до 31 декември 2025 г.: 200 g/kWh

б). от 1 януари 2026 г. : 150 g/kWh

в) от 1 януари 2035 г.: 100 g/kWh

г) от 1 януари 2045 г.: 50 g/kWh

д) от 1 януари 2050 г.: 0 g/kWh

¹ Предложение за директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на енергията от възобновяеми източници, и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета.

Държавите членки могат да изберат да прилагат горепосочения критерий за емисии на парникови газове на единица топлинна или охладителна енергия за всеки период, посочен в букви а)—д) от параграф 1. При това те уведомяват Комисията за избора си най-малко в рамките на три месеца след влизането в сила на настоящата директива за периода, посочен в буква а), и най-малко шест месеца преди началото на периодите, посочени в букви б)—д). Уведомяването включва мерки, взети в изпълнение на задължението по силата на [член 24, параграф 4 от Директивата за енергията от възобновяеми източници COM(2021) 557 final]¹, ако за тях не е направено уведомление преди в последната актуализация на техния национален план в областта на енергетиката и климата. ☺

☺ [...] ☺ ☺ 3. ☺ Държавите членки гарантират, че когато дадена ☺ районна ☺ отоплителна и охладителна система се изгражда или ☺ нейните захранващи блокове ☺ се ☺ [...] ☺ ☺ преоборудват ☺ значително, ☺ [...] ☺ ☺ те отговарят ☺ на критериите, посочени в параграф 1, приложими към момента, в който тя започва да функционира след изграждането или преоборудването. Освен това държавите членки гарантират, че когато дадена ☺ районна ☺ отоплителна и охладителна система се изгражда или ☺ [...] ☺ ☺ нейните захранващи блокове се преоборудват ☺ значително, 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.

¹ Предложение за директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на енергията от възобновяеми източници, и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета.

⇒ [...] ⇨ 4. ⇨ Държавите членки гарантират, че считано от 1 януари 2025 г. и на всеки пет години след това операторите на всички съществуващи районни отоплителни и охладителни системи с обща отдадена ⇒ [...] ⇨ топлинна и охладителна ⇨ мощност над 5 MW, които не отговарят на критериите, посочени в параграф 1, букви б)–д), изготвят план за ⇒ гарантиране на по-ефикасно потребление на първичната енергия ⇨ [...] ⇨ и ⇒ за увеличаване на дела на ⇨ енергията от възобновяеми източници ⇒ в доставките на енергия за отопление и охлаждане ⇨. Планът включва мерки за изпълнение на критериите, посочени в параграф 1, букви б)–д), и се одобрява от компетентния орган.

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

⇒ [...] ⇨ 5. ⇨ С цел да оценят икономическата осъществимост на увеличаването на енергийна ефективност на услугите за отопление и охлаждане, ⇨ държавите членки правят необходимото, за да се извърши анализ на разходите и ползите ⇨ на институционално равнище ⇨ в съответствие с приложение XIX, част 2, когато след 5 юни 2014 г. ⇨ посочените по-долу инсталации представляват планувани нови инсталации или значително преоборудвани инсталации ⇨:

а) ~~се планира нова~~ топлоелектрическа инсталация за производство на електроенергия ⇨ със средна годишна ⇨ обща входяща ~~топлинна~~ ⇨ енергийна ⇨ мощност над 20 ⇨ ⇒ [...] ⇨ 10 ⇨ MW, за да бъдат оценени разходите и ползите от проектиране на инсталация, която да функционира като инсталация за високоефективно комбинирано производство на енергия;

б) ~~се извършва значително преоборудване на съществуваща топлоелектрическа инсталация за производство на електроенергия с обща входяща топлинна мощност над 20 MW, за да бъдат оценени разходите и ползите от преоборудване на инсталацията като инсталация за високоефективно комбинирано производство на енергия;~~

в) ~~се планира или се извършва значително преоборудване на промишлена инсталация с обща входяща топлинна мощност над 20 MW, която генерира отпадна топлинна на полезно-температурно ниво, за да бъдат оценени разходите и ползите от използването на отпадна топлинна за задоволяване на икономически оправдано търсене, в т.ч. чрез комбинирано производство на енергия, както и от свързването на тази инсталация с районна отоплителна или охладителна мрежа;~~

г) ~~когато се планира нова районна отоплителна и охладителна мрежа или при съществуваща районна отоплителна или охладителна мрежа се планира нова инсталация за производство на енергия с обща входяща топлинна мощност над 20 MW, или се налага значително преоборудване на съществуваща инсталация, за да бъдат оценени разходите и ползите от оползотворяване на отпадна топлинна от съседни промишлени инсталации;~~

↓ нов

↻ Съвет

- б) промишлена инсталация с общо средногодишно количество входяща енергийна мощност над $\Rightarrow$ [...] $\Leftarrow$ $\Rightarrow$ 10 $\Leftarrow$ MW, за да се оцени оползотворяването на отпадната топлина на обекта и извън него;
- в) обслужващо съоръжение с общо средногодишно количество входяща енергийна мощност над $\Rightarrow$ [...] $\Leftarrow$ $\Rightarrow$ 10 $\Leftarrow$ MW, като например съоръжения за пречистване на отпадъчни води и съоръжения за ВНГ, за да се оцени оползотворяването на отпадната топлина на обекта и извън него;
- г) център за данни с общо средногодишно количество входяща енергийна мощност над 1 MW, за да бъдат оценени разходите и ползите от използването на отпадната топлина за задоволяване на икономически оправдано търсене, както и от свързването на тази инсталация с районна отоплителна мрежа или ефективна/използваща енергия от ВЕИ районна охладителна система. При анализа трябва да се вземат предвид решения за охладителната система, които позволяват отстраняване или улавяне на отпадната топлина при полезно температурно ниво с минимални вложени допълнителни количества енергия.

За целите на оценката на отпадната топлина на място съгласно букви б)–г) вместо анализа на разходите и ползите, посочен в настоящия параграф, могат да се извършват енергийни обследвания в съответствие с приложение VI.

↓ 2012/27/ЕС

⇒ нов

↻ Съвет

Монтирането на оборудване, с което да се улавя въглероден диоксид, произведен от горивна инсталация, с оглед на съхранението му в геоложки формации в съответствие с Директива 2009/31/ЕО, не се счита за преоборудване за целите по букви ~~б), в) и г)~~ $\Rightarrow$ б) и в) $\Leftarrow$ от настоящия параграф.

Държавите членки изискват ~~могат да изискат посоченият в букви в) и г)~~ анализът на разходите и ползите да бъде извършен в сътрудничество с дружествата, отговарящи за експлоатацията на ~~районни отоплителни и охладителни мрежи~~ съоръжението .

[...] ~~6.~~ 6. Държавите членки могат да освободят от изискванията по параграф 6 [...] 5:

а) инсталациите за производство на електроенергия през пиковите часове и резервните инсталации за производство на електроенергия, запланирани да работят при по-малко от 1500 експлоатационни часа годишно като плаваща средна стойност, изчислена за период от пет години, въз основа на създадена от държавите членки процедура за проверка, с която се гарантира, че този критерий за освобождаване е изпълнен;

~~б)~~ ~~инсталациите за ядрена енергия;~~

~~бв)~~ инсталациите, които е необходимо да бъдат разположени в близост до геоложка формация за съхранение на въглероден диоксид, одобрено съгласно Директива 2009/31/ЕО;

НОВ

в) центрове за данни, чиято отпадна топлина се използва или ще се използва в районна отоплителна мрежа или директно за отопление на помещения, за подготовка на топла вода за битови нужди или за други цели в сградата или групата сгради, в която са поместени.

2012/27/ЕС (адаптиран)

НОВ

Съвет

Държавите членки могат да установят прагове, изразени посредством наличното количество полезна отпадна топлина, търсенето на топлина или разстоянието между промишлените инсталации и районните отоплителни мрежи, за освобождаване на отделните инсталации от разпоредбите на параграф 5 [...] 5, букви ~~в) и г)~~ в) и г) .

Държавите членки уведомяват Комисията за освобождавания, приети по настоящия параграф, ~~до 31 декември 2013 г., а след това и за всички последващи промени в тях.~~

~~7~~ ~~7~~ [...] ~~7~~ Държавите членки приемат критерии за предоставяне на разрешения по член ~~87~~ от Директива (ЕС) ~~2019/944~~~~2009/72/ЕО~~ или равностойни критерии за разрешение, така че:

- а) да се вземат предвид резултатите от всеобхватната оценка, посочена в член 23, параграф 1;
- б) да се осигури спазване на изискванията по параграф ~~45~~; ~~#~~
- в) да се вземат предвид резултатите от анализа на разходите и ползите по параграф ~~5~~ ~~5~~ [...] ~~5~~.

~~8~~ ~~8~~ [...] ~~8~~ Държавите членки могат да освободят отделни инсталации от изисквания, свързани с критериите за предоставяне на разрешения или с равностойните критерии за разрешения по параграф ~~7~~ ~~7~~ [...] ~~7~~, да осъществяват опции, ползите от които превишават разходите по тях, ако за това са налице наложителни причини от правен или финансов характер или причини, свързани със собствеността. В такива случаи съответните държави членки представят на Комисията обосновано уведомление за решението си в рамките на три месеца от неговото вземане. ~~⇒ Комисията може да представи становище по уведомлението в срок от три месеца след получаването му. ⇐~~

~~9~~ ~~9~~ [...] ~~9~~ Параграфи ~~5, 6, 7 и 8~~ ~~5, 6, 7 и 8~~ [...] ~~8~~ от настоящия член се прилагат за инсталации, обхванати от Директива 2010/75/ЕС, без да се засягат нейните разпоредби.

↓ нов

⇒ Съвет

⇒ 10 ⇄ [...] ⇄ . Държавите членки събират информация относно анализите на разходите и ползите, извършени в съответствие с параграф ⇒ 5 ⇄ [...] ⇄ , букви а), б), в) и г) от настоящия член. Тази информация следва да съдържа най-малко данни за наличните количества топлинна енергия и топлинните параметри, броя на планираните работни часове годишно и географското местоположение на обектите. Тези данни се публикуват при надлежно зачитане на тяхната потенциална чувствителност.

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

⇒ нов

⇒ Съвет

⇒ 11 ⇄ [...] ⇄ . На базата на хармонизираните референтни стойности на ефективността, посочени в приложение III, буква е), държавите членки осигуряват възможност произходът на електроенергията, произведена чрез високоефективно комбинирано производство на енергия, да се гарантира в съответствие с обективни, прозрачни и недискриминационни критерии, определени от всяка държава членка. Държавите членки правят необходимото тези гаранции за произход да съответстват на изискванията, както и да съдържат поне информацията, посочена в приложение XIX. Държавите членки взаимно признават своите гаранции за произход, изключително като доказателство за информацията, посочена в настоящия параграф. Всеки отказ за признаване на гаранция за произход като такова доказателство, по-специално поради причини, свързани с предотвратяването на измами, трябва да се основава на обективни, прозрачни и недискриминационни критерии. Държавите членки уведомяват Комисията за всеки такъв отказ и за основанията за него. В случай на отказ да бъде призната гаранция за произход Комисията може да приеме решение да принуди отказалата страна да признае гаранцията, по-специално с оглед на обективните, прозрачни и недискриминационни критерии, на които се основава подобно признаване.

Комисията се оправомощава да преразглежда, посредством делегирани актове в съответствие с член ~~31~~²³ от настоящата директива, хармонизираните референтни стойности на ефективността, посочени в ~~Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Комисията~~¹ Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 на Комисията², ~~въз основа на Директива 2004/8/ЕО до 31 декември 2014 г.~~

~~12~~ ~~[...]~~ . Държавите членки правят необходимото цялата достъпна помощ за комбинирано производство на енергия да се насочва към електроенергията, произвеждана чрез високоефективно комбинирано производство на енергия, а отпадната топлина да се използва ефективно за постигане на икономии на първична енергия. Публичната подкрепа за комбинираното производство на енергия и за производството на енергия от районни топлоцентрали и мрежи се подчинява на правилата за държавна помощ в случаите, при които тези правила са приложими.

Член ~~25~~⁵

Преобразуване, пренос и разпределение на енергия

1. ~~Държавите членки правят необходимото~~ Националните енергийни регулаторни органи ~~не~~ ~~обръщат надлежно внимание на~~ ⇒ прилагат принципа „ ⇐ енергийната ефективност ⇒ на първо място“ в съответствие с член 3 от настоящата директива ⇐, когато изпълняват регулаторните задачи, предвидени в директиви (EC) 2019/944~~2009/72/ЕО~~ и 2009/73/ЕО, относно решенията си във връзка с експлоатацията на газовата и електроенергийната инфраструктура⇒ , включително решенията за мрежовите тарифи ⇐ , както е изложено в член 18 от Регламент (ЕС) 2019/943 и в член 13 от Регламент (ЕС) 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета. При това националните енергийни регулаторни органи могат да вземат предвид сигурността на доставките и интеграцията на пазара ⇐ . ⇐.

¹ ~~ОВ L 343, 23.12.2011 г., стр. 91.~~

² Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 на Комисията от 12 октомври 2015 г. за преразглеждане на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, и за отмяна на Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Комисията (ОВ L 333, 19.12.2015 г., стр. 54).

~~По специално държавите членки правят необходимото националните енергийни регулаторни органи, като разработват мрежовите тарифи и разпоредби в рамките на Директива 2009/72/ЕО и като вземат предвид разходите и ползите, свързани с всяка мярка, да предоставят стимули за мрежовите оператори да осигуряват системни услуги на мрежовите потребители, даващи им възможност да реализират мерки за подобряване на енергийната ефективност в контекста на продължаващото въвеждане на интелигентни енергийни мрежи.~~

~~Тези системни услуги могат да се определят от оператора на системата и не следва да имат неблагоприятен ефект върху сигурността на системата.~~

↓ нов

↻ Съвет

2. Държавите членки гарантират, че операторите на преносни и разпределителни системи за газ и електроенергия прилагат принципа „енергийната ефективност на първо място“ в съответствие с член 3 от настоящата директива, когато вземат ↻ големи ↻ решения във връзка с планирането и развитието на мрежите и инвестициите в тях. ↻ [...] ↻ Националните регулаторни органи ↻ или други посочени национални органи се уверяват, че в методиките, използвани от операторите на преносни системи и операторите на разпределителни системи, ↻ ↻ [...] ↻ се оценяват алтернативите при анализа на разходите и ползите ↻ [...] ↻ и ↻ се вземат предвид по-широките ползи ↻ на енергийно ефективните решения. ↻ ↻ [...] ↻ ↻ Националните регулаторни органи и други посочени органи също така проверяват ↻ прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ от операторите на преносни системи или разпределителни системи, когато се одобряват, проверяват или наблюдават ↻ техните проекти ↻ ↻ [...] ↻ и планове за развитие на мрежата съгласно член 32, параграф 3 и член 51 от Директива 2019/944 и член 22 от Директива 2009/73/ЕО ↻.

3. ¹ Държавите членки гарантират, че операторите на преносни и разпределителни системи картографират загубите в мрежата и предприемат разходно ефективни мерки за оптимизирането на мрежите, когато това е технически и финансово осъществимо. Операторите на преносни и разпределителни системи докладват на националния енергиен регулаторен орган тези мерки и очакваните икономии на енергия от намаляването на загубите в мрежата. Националните енергийни регулаторни органи осигуряват стимули за операторите на преносни и разпределителни системи да оптимизират мрежите, когато това е технически и финансово осъществимо. Държавите членки гарантират, че операторите на преносни и на разпределителни системи извършват оценка на мерките за подобряване на енергийната ефективност по отношение на своите съществуващи преносни или разпределителни системи за газ или електроенергия и подобряват енергийната ефективност при проектирането и експлоатацията на инфраструктурата. Държавите членки насърчават операторите на преносни и разпределителни системи да разработват иновативни решения за подобряване на енергийната ефективност на съществуващите системи чрез регулиране, основано на стимули при спазване на тарифните принципи, изложени в член 18 от Регламент (ЕС) 2019/943 и член 13 от Регламент (ЕС) 715/2009.

4. Националните енергийни регулаторни органи включват специален раздел относно постигнатия напредък в подобряването на енергийната ефективност по отношение на експлоатацията на газовата и електроенергийната инфраструктура в годишния доклад, изготвен съгласно член 59, буква л), подточка i) от Директива (ЕС) 2019/944 и съгласно член 41 от Директива 2009/73/ЕО. В тези доклади националните енергийни регулаторни органи предоставят оценка на загубите в мрежата при експлоатацията на газовата и електроенергийната инфраструктура, мерките, предприети от операторите на преносни и разпределителни системи, и когато е приложимо, дават препоръки за подобрения на енергийната ефективност.

¹ Съгласно член 15, параграф 2 от Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО всички държави членки са предприели оценка на потенциала за енергийна ефективност на своята инфраструктура за газ и електроенергия и са идентифицирали конкретни мерки и инвестиции за въвеждане на разходно ефективни подобрения на енергийната ефективност в мрежовата инфраструктура, с график за тяхното въвеждане. Резултатите от тези действия представляват солидна основа за прилагането на принципа „енергийната ефективност на първо място“ при техните решения във връзка с планирането и развитието на мрежите и инвестициите в тях.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

↻ Съвет

5. По отношение на електроенергията държавите членки правят необходимото регулирането на мрежите, както и мрежовите тарифи да съответстват на критериите по приложение ~~XII~~, като се вземат под внимание насоките и кодексите, разработени съгласно Регламент (ЕС) 2019/943(ЕО) № 714/2009 ~~и [...]~~ ~~и задълженията, изложени в член 59, параграф 7, буква а) от Директива 2019/944/ЕО, за да се даде възможност необходимите инвестиции в мрежите да се извършват по начин, който гарантира жизнеспособността на мрежите.~~

~~2. До 30 юни 2015 г. държавите членки правят необходимото:~~

- ~~а) за предприемане на оценка на потенциала за енергийна ефективност на своята инфраструктура за газ и електроенергия, по-специално във връзка с преноса, разпределението, управлението на натоварването и оперативната съвместимост, както и със свързването към инсталации за производство на енергия, в т.ч. възможности за достъп за микрогенератори на енергия;~~
- ~~б) за идентифициране на конкретни мерки и инвестиции за въвеждане на разходно-ефективни подобрения на енергийната ефективност в мрежовата инфраструктура, с график за тяхното въвеждане.~~

↓ 2018/2002 член 1, точка 11

~~2а. До 31 декември 2020 г. Комисията, след като се консултира със съответните заинтересовани страни, изготвя обща методология, за да насърчава операторите на мрежи да намаляват загубите, да прилагат икономически и енергийно ефективна инвестиционна програма в инфраструктурата и да отчитат правилно енергийната ефективност и гъвкавостта на мрежата.~~

↓ 2012/27/EC

⇒ НОВ

63. Държавите членки могат да разрешат елементи от схемите и тарифните структури, които имат социална цел във връзка с мрежовия пренос и разпределението на енергия, при условие че отрицателните ефекти върху преносната или разпределителната мрежа бъдат сведени до необходимия минимум и че те не са значително по-големи от постиганата социална цел.

74. ~~Държавите членки~~ ⇒ Националните регулаторни органи ⇐ правят необходимото за премахване на онези стимули в тарифите за пренос и разпределение, които са в ущърб на ~~общата ефективност (в т.ч. на~~ енергийната ефективност) на производството, преноса, разпределението и доставките на електроенергия ⇐ или газ ⇐ ~~или на стимулите, които могат да пречат на включването на оптимизацията на потреблението в балансирането на пазарите и предоставянето на допълнителни услуги.~~ Държавите членки осигуряват стимулиране на операторите на мрежи с цел подобряване на ефективността при проектирането и функционирането на инфраструктурите и, в рамките на Директива 2009/72/ЕО, правят необходимото тарифите да позволяват на доставчиците да поемат участието на потребителите в ефективността на системата, в т.ч. чрез оптимизиране на потреблението в зависимост от националните обстоятелства.

↓ 2019/944 член 70, точка 5, буква а)

85. Операторите на преносни системи и операторите на разпределителни системи спазват изискванията, посочени в приложение XII.

↓ 2012/27/EC

⇒ НОВ

~~Държавите членки могат по специално да улеснят включването към енергийната мрежова система на електроенергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на енергия от малките агрегати и микроагрегатите за комбинирано производство на енергия. Държавите членки предприемат, когато е целесъобразно, мерки за насърчаване на операторите на мрежи да възприемат опростен процес на уведомяване (процес на „инсталиране и информиране“) при инсталирането на микроагрегати за комбинирано производство на енергия, за да се опростят и съкратят процедурите за предоставяне на разрешения на отделните граждани и монтажници.~~

~~6. Като спазват изискванията във връзка с поддържането на надеждност и безопасност на електроенергийната мрежа, държавите членки предприемат подходящи стъпки, за да осигурят – когато това е технически и икономически съвместимо – начина на обслужване на инсталацията за високоефективно комбинирано производство на енергия – възможност операторите на инсталации за високоефективно комбинирано производство на енергия да предлагат балансиращи услуги и други оперативни услуги на равнището на операторите на преносни системи или операторите на разпределителни системи. Операторите на преносни системи и операторите на разпределителни системи гарантират включването на подобни услуги в тържен процес за услуги, който да бъде прозрачен, недискриминационен и да подлежи на проверка.~~

9. Където това е уместно, ~~държавите членки~~ ⇨ националните регулаторни органи ⇐ могат да изискват от операторите на преносни системи и операторите на разпределителни системи да насърчават разполагането на инсталации за високоефективно комбинирано производство на енергия в близост до области с ~~подобно~~ търсене ⇨ на топлинна енергия ⇐, чрез намаляване на таксите за свързване и използване на системата.

~~10.~~ Държавите членки могат да разрешат на производителите на електроенергия от високоефективно комбинирано производство на енергия, желаещи да бъдат свързани към мрежата, да обявят търг за техническото осъществяване на свързването.

~~11.~~ При докладване по Директива 2010/75/ЕС и без да се засяга член 9, параграф 2 от същата директива, държавите членки обмислят възможността да включат информация относно равнищата на енергийна ефективност на инсталации, в които се извършва изгаряне на горива, с обща номинална входяща топлинна мощност от 50 MW или повече, от гледна точка на най-добрите налични техники, разработени съгласно Директива 2010/75/ЕС ~~и~~ Директива 2008/1/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 15 януари 2008 г. за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването¹.

~~Държавите членки могат да насърчават операторите на инсталации, посочени в първа алинея, да подобряват средногодишната си нетна ефективност.~~

¹ (ОВ L 24, 29.1.2008 г., стр. 8).

ГЛАВА ~~VIII~~

ХОРИЗОНТАЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Член ~~26~~

Осигуряване на схеми за квалификация, акредитиране и сертифициране

~~1. Когато дадена държава-членка счита, че националното равнище на техническа компетентност, обективност и надеждност е недостатъчно, тя прави необходимото, в срок до 31 декември 2014 г., схеми за сертифициране и/или акредитиране и/или равностойни схеми за квалификация, в т.ч., когато е необходимо — и подходящи програми за обучение, да бъдат предоставени на разположение или вече да са на разположение на доставчиците на енергийни услуги и енергийно обследване, на енергийните мениджъри и монтажниците на сградни компоненти, свързани с енергопотреблението, съгласно определението в член 2, параграф 9 от Директива 2010/31/ЕС.~~

~~2. Държавите-членки гарантират, че посочените в параграф 1 схеми предоставят прозрачност на потребителите, че те са надеждни и допринасят за постигане на националните цели за енергийна ефективност.~~

↓ нов

↻ Съвет

1. Държавите членки [...] създават мрежата, осигурявайки подходящо ниво на компетентност за професиите , свързани с [...] енергийната ефективност, което отговаря на нуждите на пазара. Държавите членки, в тясно сътрудничество със социалните партньори, гарантират, че са налице схеми за сертифициране и/или равностойни схеми за квалификация, включително, когато е необходимо, подходящи програми за обучение за професии , свързани с [...] енергийната ефективност, включително доставчици на енергийни услуги, доставчици на енергийни обследвания, енергийни ръководители, независими експерти и монтажници на строителни елементи и доставчици на интеграционни ремонтни дейности съгласно Директива 2010/31/ЕС, които схеми са надеждни и допринасят за постигането на националните цели за енергийна ефективност и общите цели на ЕС за декарбонизация.

[...] Държавите членки правят необходимото доставчиците на сертифициране и/или равностойни схеми за квалификация, включително, когато е необходимо, подходящи програми за обучение, да се акредитират съгласно Регламент (ЕО) № 765/2008¹ , когато е приложимо .

2. Държавите членки гарантират, че при националните схеми за сертифициране или равностойните схеми за квалификация, включително, когато е необходимо, програмите за обучение, са взети предвид съществуващите европейски или международни стандарти.

¹ Регламент (ЕО) № 765/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 9 юли 2008 г. за определяне на изискванията за акредитация и надзор на пазара във връзка с предлагането на пазара на продукти и за отмяна на Регламент (ЕИО) № 339/93 (ОВ L 218, 13.8.2008 г., стр. 30-47).

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

3. Държавите членки оповестяват публично схемите за сертифициране, ~~и/или акредитиране~~ или равностойните схеми за квалификация⇒, или подходящи програми за обучение ⇐ по параграф 1 и сътрудничат помежду си и с Комисията във връзка със сравнения между тези схеми и тяхното признаване.

Държавите членки предприемат подходящи мерки за информиране на потребителите за наличието на схеми⊗ те ⊗ ~~за сертифициране и/или акредитиране~~ в съответствие с член 27~~18~~, параграф 1.

↓ нов

↻ Съвет

4. До 31 декември 2024 г. и на всеки ↻ [...]↻↻ пет ↻ години след това държавите членки оценяват дали схемите осигуряват необходимото ниво на компетентност на доставчиците на енергийни услуги, лицата, извършващи енергийни обследвания, енергийните ръководители, независимите експерти и монтажниците на строителни елементи ↻ и доставчиците на интеграционни ремонтни дейности ↻ съгласно Директива 2010/31/ЕС и оповестяват публично оценката и препоръките от нея. ↻ Държавите членки могат да включат тези оценки в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата. ↻

~~Член 17~~

Информация и обучение

~~1. Държавите членки гарантират, че информацията относно достъпните механизми за енергийна ефективност и финансовата и правната рамка е прозрачна и се разпространява широко до всички заинтересовани участници на пазара, като потребители, строители, архитекти, инженери, одитори по околната среда и лица, извършващи енергийни обележдания, и монтажници на строителни елементи, съгласно определенията от Директива 2010/31/ЕС.~~

~~4. Държавите членки, с участието на заинтересовани лица, включително местни и регионални органи, насърчават подходящи програми за информиране, повишаване на осведомеността и за обучение с цел да информират гражданите за ползите и практическите особености на предприемането на мерки за повишаване на енергийната ефективност.~~

~~Член 27~~¹⁸

Енергийни услуги

1. Държавите членки насърчават пазара на енергийни услуги и достъпа ☒ до него ☒ на МСП ~~до този пазар~~ чрез:

~~a)~~ ^{a)} разпространение на ясна и лесно достъпна информация относно:

~~a)~~ ^{a)} наличните договори за енергийни услуги и клаузите, които следва да се включват в тези договори, за да се гарантират икономии на енергия и правата на крайните клиенти;

~~b)~~ ^{b)} финансовите инструменти, стимулите, безвъзмездната помощ ☒, револвиращите фондове, гаранциите, схемите за застраховане, ☒ и заемите за подпомагане на проекти за услуги, свързани с енергийната ефективност;

↓ НОВ

- в) наличните доставчици на енергийни услуги, които са квалифицирани и/или сертифицирани, и техните квалификации и/или сертификати в съответствие с член 26;
- г) наличните методики за наблюдение и проверка и схеми за контрол на качеството.
-

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

⇒ НОВ

~~2.6) насърчаване~~ ☒ Държавите членки насърчават ☒ разработването на етикети за качество, *inter alia* от търговски асоциации ☒ , които се основават на европейски или международни стандарти, когато е уместно ☒.

~~3.в)~~ ☒ Държавите членки оповестяват ☒ публично ~~оповестяване~~ и ☒ актуализират ☒ редовно ~~актуализиране на~~ списък на квалифицираните и/или сертифицираните доставчици на енергийни услуги и на техните квалификации или сертификати в съответствие с член ~~26~~ ~~16~~, или ~~осигуряване на~~ ☒ осигуряват ☒ интерфейс в случаите, когато доставчиците на енергийни услуги могат да предоставят информация.

↓ НОВ

4. Държавите членки насърчават публичните органи да използват договори за енергоспестяване с гарантиран резултат при санирането на големи сгради. По отношение на санирането на големи нежилищни сгради с полезна разгъната застроена площ над 1000 m² държавите членки гарантират, че публичните органи извършват оценка на осъществимостта на използването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат.

Държавите членки могат да насърчават публичните органи да комбинират сключването на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат с разширени енергийни услуги, включително реакция на потреблението и съхранение.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

5. ~~5.~~ ☒ Държавите членки подкрепят публичния сектор при приемането на ☒ ~~подкрепа за публичния сектор, като се поемат~~ оферти за енергийни услуги, и по-специално за преоборудване на сгради, чрез:

- a) ~~a~~) предоставяне на примерни договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, които съдържат най-малко елементите, посочени в приложение XIII ☒ , и при които са взети предвид съществуващите европейски или международни стандарти, наличните насоки за тържни процедури и ръководство на Евростат за статистическото третиране на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат в сметките на държавното управление ☒;
- b) ~~b~~) предоставяне на информация относно най-добрите практики при сключване на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, в т.ч. – ако има такъв – и анализ на разходите и ползите, като се използва подходът на жизнения цикъл;

↓ НОВ

- v) ~~v~~) предоставяне на публичен достъп до бази данни с текущи и изпълнени проекти за сключване на договори за енергоспестяване с гарантиран резултат, която включва предвидените и постигнатите икономии на енергия.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

6 ~~2~~. Държавите членки подкрепят доброто функциониране на пазара на енергийни услуги, като ~~по целесъобразност~~ ☒ вземат следните мерки ☒:

- a) определят и оповестяват пунктове за контакт, където крайните клиенти могат да получат посочената в параграф 1 информация;

б) ~~предприемат при необходимост мерки за премахване на~~ ☒ премахват ☒ пречките от регулаторен и нерегулаторен характер, които пречат разпространението на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат и на други модели на услуги за енергийна ефективност, с цел определяне и прилагане на мерки за енергоспестяване;

~~в) обмислят възможността да се въведе независим механизъм (или да се възложат такива функции), като например омбудсман, който да гарантира ефикасното обработване на жалби и извънсъдебни спорове, произтичащи от договори за енергийни услуги;~~

↓ НОВ

в) създават и засилват ролята на консултативни органи и независими пазарни посредници, включително обслужване на едно гише или сходни помощни механизми за насърчаване на развитието на пазара по отношение на предлагането и на търсенето, и предоставят публично информацията за тези помощни механизми, както и достъп до нея на участниците на пазара.

7. С цел подпомагане на правилното функциониране на пазара на енергийните услуги държавите членки могат да установят отделен механизъм или да определят омбудсман, за да гарантират ефикасното обработване на жалби и извънсъдебното разрешаване на спорове, произтичащи от договорите за енергийни услуги и за енергоспестяване с гарантиран резултат.

⇒ ~~дават възможност на независими пазарни посредници да играят роля при стимулирането на развитието на пазара по отношение на предлагането и на търсенето.~~

83. Държавите членки правят необходимото енергоразпределителните предприятия, операторите на разпределителни системи и предприятията за продажба на енергия на дребно да се въздържат от всякакви дейности, които могат да затруднят търсенето и предоставянето на енергийни услуги или ~~други~~ мерки за подобряване на енергийната ефективност или да попречат на развитието на пазарите за такива услуги или мерки, включително недопускане на конкуренти на пазара или злоупотреба с господстващо положение.

Член ~~28~~29

Национален фонд за енергийна ефективност, финансиране и техническа подкрепа

1. Без да се засягат членове 107 и 108 от ~~ДФЕС~~ ~~Договора за функционирането на Европейския съюз~~, държавите членки способстват за създаването на финансови механизми или използването на съществуващи такива за мерки за подобряване на енергийната ефективност, така че да се увеличат максимално ползите от различните потоци на финансиране ⇒ и от съчетаването на безвъзмездни средства, финансови инструменти и техническа помощ ⇐.

2. Когато е целесъобразно, Комисията подпомага, пряко или чрез европейските финансови институции, държавите членки да създадат инструменти за финансиране и ~~ехими за техническа подкрепа~~ ⇒ механизми за подпомагане на развитието на проекти на национално, регионално и местно равнище ⇐ с цел ⇒ инвестиции в ⇐ увеличаването на енергийната ефективност в различните отрасли ⇒ и предоставяне на права и защита на уязвимите клиенти ⇐ съгласно член 22, параграф 1 ⇐, хората, засегнати от енергийна бедност, и когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, включително като се интегрира аспектът на равнопоставеност, така че да не бъде пренебрегнат никой. ⇐.

⇒ 3. Държавите членки приемат мерки, за да ~~...~~ стимулират и насърчават ~~...~~ кредитните продукти за финансиране на енергийната ефективност като „зелени“ ипотeki и „зелени“ кредити (обезпечени или необезпечени), да се предлагат широко и по недискриминационен начин от финансовите институции и да са видими и достъпни за потребителите. Държавите членки предприемат мерки за подпомагане на схемите за финансиране, свързани със сметките за комунални услуги и данъчното облагане, вземайки предвид насоките на Комисията, приети в съответствие с параграф 8. Държавите членки ~~насърчават~~ гарантират, че предоставянето на информация на банките и другите финансови институции ☒ получават информация, относно възможности за участие във финансирането на мерки за подобряване на енергийната ефективност ☒ относно възможностите за участие, включително чрез установяване на публично-частни партньорства, във финансирането на мерки за подобряване на енергийната ефективност. Държавите членки насърчават създаването на механизми за гарантиране на заеми за инвестиции в енергийната ефективност.

43. Комисията улеснява обмена на най-добри практики между компетентните национални или регионални институции или органи, напр. посредством годишни срещи на регулаторните органи, публични бази данни с информация относно изпълнението на мерките от държавите членки и съпоставка между различните държави.

↓ 2018/2002 член 1, точка 12
(адаптиран)
⇒ нов

53a. С цел да се привлече частно финансиране за мерки за енергийна ефективност и енергийно обновяване, в съответствие с Директива 2010/31/ЕС, Комисията води диалог с публични и частни финансови институции, за да набележи възможните действия, които може да предприеме.

636. Действията, посочени в параграф 53a, включват ~~следните~~ ☒ следните елементи ☒:

- a) привличане на капиталови инвестиции в енергийна ефективност чрез отчитане на по-широките въздействия на икономите на енергия ~~за управлението на финансовия риск~~;

- б) осигуряване на по-добри енергийни и финансови данни за резултатите от:
- i) допълнителното проучване на начините, по които инвестициите в енергийна ефективност подобряват базовата стойност на активите;
 - ii) спомагателните проучвания за оценка на паричното изражение на неенергийните ползи от инвестициите за енергийна ефективност.

~~73.~~ С цел да се привлече частно финансиране за мерки за енергийна ефективност и енергийно обновяване, държавите членки при прилагането на настоящата директива:

- а) обмислят начините за по-добро използване на енергийните обследвания съгласно член ~~11~~ като фактор при вземането на решения;
- б) използват оптимално възможностите и инструментите, $\Rightarrow$ достъпни в бюджета на Съюза и $\Leftarrow$ предлагани от инициативата „Интелигентно финансиране за интелигентни сгради“ $\Rightarrow$ и съобщението на Комисията, озаглавено „Вълна на саниране“ $\Leftarrow$.

~~83.~~ До ~~1 януари 2020 г.~~ $\Rightarrow$ 31 декември 2024 г. $\Leftarrow$ Комисията дава на държавите членки $\Rightarrow$ и участниците на пазара $\Leftarrow$ насоки относно начините за осигуряване на частни инвестиции.

$\Downarrow$ НОВ

Насоките имат за цел да подпомогнат държавите членки и участниците на пазара при развитието и прилагането на техните инвестиции в енергийната ефективност в различните програми на Съюза и ще предлагат адекватни финансови механизми и решения с комбинация от безвъзмездни помощи, финансови инструменти и помощ за развитието на проекти, за да се увеличи мащабът и да се използва финансирането на Съюза като катализатор за увеличаване на ефекта и привличане на частни инвестиции.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

↻ Съвет

94. Държавите членки могат да създадат национален фонд за енергийна ефективност. Целта на този фонд е ⇒ да се прилагат мерки за енергийна ефективност, ↻ [...] ↻ подкрепящи държавите членки при постигането на техния национален принос в областта на енергийната ефективност и техните индикативни криви, посочени в член 4, параграф 2 ↻, и когато е приложимо, включително мерки съгласно член 8, параграф 3 и член 33 като приоритет сред уязвимите потребители, лицата, засегнати от енергийна бедност, и хората, живеещи в социални жилища ↻. Националният фонд за енергийна ефективност може да се финансира с приходите от провежданите в строителния и транспортния сектор търгове за квоти по системата за търговия с емисии на ЕС ⇐.

105. Държавите членки могат да ⇒ позволят на публичните органи да изпълняват ⇐ ~~предвидит изпълнението на~~ задълженията, предвидени в член 65, параграф 1, ~~да става чрез~~ ⇐ посредством ⇐ ежегодно внасяне в националния фонд за енергийна ефективност на сума, ~~равна~~ ⇐ равностойна ⇐ на инвестициите, необходими за посрещане на тези задължения.

116. Държавите членки могат да предвидят изпълнението на задълженията, посочени в член 87, параграфи 1 ⇒ и 4 ⇐, на задължените страни да става чрез ежегодно внасяне в националния фонд за енергийна ефективност на сума, равна на инвестициите, необходими за посрещане на тези задължения.

127. Държавите членки могат да използват приходите си от годишното разпределено количество емисии по силата на Решение № 406/2009/ЕО за разработване на новаторски механизми за финансиране, ~~за да приложат на практика целта от член 5 за подобряване на енергийните характеристики на сградите~~ ⇒ на подобрения на енергийната ефективност ⇐.

Коефициенти за преобразуване ☒ и коефициенти на първична енергия ☒

1. За целите на сравняването на икономии на енергия и за преобразуване на стойностите в сравними единици ⇒ се прилагат стойностите за долната топлина на изгаряне в приложение VI към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията¹ и коефициентите на първична енергия ⇐ ~~се прилагат коефициентите за преобразуване~~, установени в ⇒ параграф 2 ⇐ ~~приложение IV~~, освен ако не бъде обосновано използването на други ⇒ стойности или ⇐ коефициенти ~~за преобразуване~~.

↓ нов

2. Коефициентът на първична енергия се използва в случаите, при които икономии на енергия се изчисляват като първична енергия посредством подход „отдолу нагоре“, основан на крайното енергийно потребление. 3. За икономии на електроенергия, изразени в kWh, държавите членки прилагат коефициент, за да изчислят точните икономии при първичното енергийно потребление. Държавите членки използват приетия коефициент 2,1, освен ако се възползват от правото си на собствена преценка, за да определят друг коефициент, и при условие че направят съответната обосновка.

4. За икономии от други енергоносители, изразени в kWh, държавите членки прилагат коефициент, за да изчислят точните икономии при първичното енергийно потребление. 5. Когато държавите членки установяват свой собствен коефициент, заменящ приетата стойност, предоставена по настоящата директива, те използват за целта прозрачна методика, като се обосновават с национални обстоятелства, засягащи първичното енергийно потребление. Тези обстоятелства са обосновани, проверими и се основават на обективни и недискриминационни критерии.

¹ Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията от 19 декември 2018 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за изменение на Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията (ОВ L 334, 31.12.2018 г., стр. 1—93).

5. Когато установяват свой собствен коефициент, държавите членки отчитат своите енергийни миксове, включени в актуализациите на интегрираните им национални планове в областта на енергетиката и климата и следващия интегриран национален план в областта на енергетиката и климата, които трябва да бъдат нотифицирани на Комисията в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999. Ако държавите членки се отклонят от приетата стойност, те съобщават на Комисията коефициента, който използват, наред с методиката за изчисляване и използваните данни в актуализацията на интегрираните им национални планове в областта на енергетиката и климата и следващия интегриран национален план в областта на енергетиката и климата в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999.

6. До 25 декември 2022 г. и на всеки четири години след това Комисията преразглежда приетия коефициент въз основа на наблюдаваните данни. Това преразглеждане се прави, като се отчитат неговите въздействия върху други правни актове на Съюза, например Директива 2009/125/ЕО и Регламент (ЕС) 2017/1369.

ГЛАВА ~~VIII~~

ОКОНЧАТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Член ~~30~~³²

Санкции

Държавите членки въвеждат правилата относно санкциите, приложими в случай на неспазване на националните разпоредби, приети в съответствие с ~~членове от 7 до 11а и член 18, параграф 3,~~ ⇒ настоящата директива, ⇐ и предприемат необходимите мерки, за да гарантират тяхното прилагане. Предвидените санкции са ефективни, пропорционални и възпиращи. Държавите членки уведомяват Комисията за тези разпоредби ⇒ до [дата на транспонирането] ⇐ ~~до 5 юни 2014 г.~~ и незабавно я ~~нотифицират~~ уведомяват за всяко последващо изменение, свързано с тях.

Член ~~31~~³²

Делегирани актове

1. На Комисията се предоставя правомощието да приема делегирани актове в съответствие с член ~~32~~³², ~~с които да преразглежда~~ ☒ относно преразглеждането на ☒ хармонизираните референтни стойности на ефективността, посочени в член ~~24~~²⁴, параграф 10, втора алинея.

↓ 2018/2002 член 1, точка 13

(адаптиран)

⇒ нов

2. На Комисията се предоставя правомощието да приема делегирани актове в съответствие с член ~~32~~²³, за да изменя ⇒ или допълва ⇐ настоящата директива с цел адаптиране към техническия прогрес на стойностите, методите на изчисление, приетите коефициенти на първична енергия и изискванията ☒, посочени ☒ в ⇒ член 29 и ⇐ приложения ☒ II, III, V, VII—XI и XIII ☒ ~~I—V, VII—X и XII~~.

↓ нов

3. На Комисията се предоставя правомощието да приема делегирани актове в съответствие с член 32, за да измени или допълни настоящата директива, като създаде след консултации със съответните заинтересовани страни обща схема на Съюза за класиране на разположените на територията на Съюза центрове за данни според тяхната устойчивост. Със схемата се установява определението за показатели за устойчивост на център за данни и се определят, в съответствие с член 11, параграф 10 от настоящата директива, минималните прагови стойности за значителна консумация на енергия, а също така и ключовите показатели и методиката за тяхното измерване.

↓ 2012/27/EC

Член ~~32~~²³

Упражняване на делегирането

1. Правомощието да приема делегирани актове се предоставя на Комисията при спазване на предвидените в настоящия член условия.

↓ 2018/2002 член 1, точка 14, буква а)

⇒ НОВ

2. Правомощието да приема делегираните актове, посочени в член ~~3122~~, се предоставя на Комисията за срок от пет години, считано от ~~24 декември 2018 г.~~ ⇒ [дата на публикуване в ОВ] ⇐. Комисията изготвя доклад относно делегирането на правомощия не по-късно от девет месеца преди изтичането на петгодишния срок. Делегирането на правомощия се продължава мълчаливо за срокове с еднаква продължителност, освен ако Европейският парламент или Съветът не възразят срещу подобно продължаване не по-късно от три месеца преди изтичането на всеки срок.

↓ 2012/27/EC

3. Делегирането на правомощия, посочено в член ~~3122~~, може да бъде оттеглено по всяко време от Европейския парламент или от Съвета. С решението за оттегляне се прекратява посоченото в него делегиране на правомощия. То поражда действие в деня след публикуването на решението в *Официален вестник на Европейския съюз* или на по-късна, посочена в решението дата. То не засяга действителността на делегираните актове, които вече са влезли в сила.

↓ 2018/2002 член 1, точка 14, буква б)

~~43a~~. Преди приемането на делегиран акт Комисията се консултира с експерти, определени от всяка държава членка в съответствие с принципите, залегнали в Междуинституционалното споразумение от 13 април 2016 г. за по-добро законотворчество¹.

¹ ~~ОВ L 123, 12.5.2016 г., стр. 1~~

54. Веднага след като приеме делегиран акт, Комисията нотифицира акта едновременно на Европейския парламент и на Съвета.

65. Делегиран акт, приет съгласно член 31~~22~~, влиза в сила единствено ако нито Европейският парламент, нито Съветът не са представили възражения в срок от два месеца след нотифицирането на акта на Европейския парламент и на Съвета или ако преди изтичането на този срок и Европейският парламент, и Съветът са уведомили Комисията, че няма да представят възражения. Този срок се удължава с два месеца по инициатива на Европейския парламент или на Съвета.

Член 33~~24~~

Преразглеждане и наблюдение на изпълнението

14a. В контекста на доклада за състоянието на Енергийния съюз Комисията представя доклад относно функционирането на пазара на въглеродни емисии в съответствие с член 35, параграф 1 и член 35, параграф 2, буква в) от Регламент (ЕС) 2018/1999, като взема под внимание последствията от изпълнението на настоящата директива.

~~5. Комисията преразглежда дали продължава да е необходима възможността за освобождавания по член 14, параграф 6 за пръв път при оценката на първия национален план за действие за енергийна ефективност и на всеки три години след това. В случай че преразглеждането покаже, че някой от критериите за тези освобождавания вече не може да бъде обоснован, като се вземат предвид наличието на топлинен товар и действителните експлоатационни условия на освободените инсталации, Комисията предлага подходящи мерки.~~

↓ НОВ

↻ Съвет

2. До 31 октомври 2025 г. и на всеки четири години след това Комисията извършва оценка на настоящите мерки за увеличаване на енергийната ефективност и декарбонизация в областта на отоплението и охлаждането. При оценката се вземат предвид:

- а) тенденциите при енергийната ефективност и емисиите на парникови газове в областта на отоплението и охлаждането;
- б) взаимосвързаността на взетите мерки;
- в) промените в енергийната ефективност и емисиите на парникови газове в областта на отоплението и охлаждането;
- г) действащите и планираните политики и мерки в областите на енергийната ефективност и на емисиите на парникови газове на национално равнище и на равнище ЕС, както и
- д) мерките на държавите членки, представени в техните всеобхватни оценки съгласно член 23, параграф 1 от настоящата директива и нотифицирани в съответствие с член 17, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2018/1999.

↻ [...] ↔ Оценката може да бъде придружена от ↻ мерки за гарантиране на постигането на целите на Съюза в областта на климата и енергетиката.

~~36.~~ Преди 30 април всяка година държавите членки представят на Комисията статистически данни относно националното производство на електрическа и топлинна енергия от високоефективно и нискоефективно комбинирано производство на енергия, в съответствие с методиката, дадена в приложение ~~III~~, съотнесени към общото производство на електрическа и топлинна енергия. Те представят също така годишни статистически данни относно капацитета за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, относно използваните за комбинирано производство на енергия горива, както и относно производството и капацитета на районните отоплителни и охладителни системи, съотнесени към общия капацитет и производство на електрическа и топлинна енергия. Държавите членки предоставят и статистически данни за икономите на първична енергия, постигнати чрез прилагането на комбинирано производство на енергия, в съответствие с методиката, дадена в приложение ~~III~~.

~~7. До 30 юни 2014 г. Комисията представя оценката, посочена в член 3, параграф 2, на Европейския парламент и на Съвета, придружена, при необходимост, от предложения за допълнителни мерки.~~

~~8. До 5 декември 2015 г. Комисията прави преглед на ефективността на прилагането на член 6, като отчита изискванията, установени в Директива 2004/18/ЕО, и представя доклад пред Европейския парламент и Съвета. Ако е целесъобразно, този доклад се придружава от предложения за допълнителни мерки.~~

~~9. До 30 юни 2016 г. Комисията представя доклад пред Европейския парламент и Съвета относно прилагането на член 7. Ако е целесъобразно, този доклад се придружава от законодателно предложение, имащо една или повече от следните цели:~~

- ~~а) промяна на крайната дата по член 7, параграф 1;~~
- ~~б) преразглеждане на изискванията, установени в член 67, параграфи 1, 2 и 3;~~
- ~~в) въвеждане на допълнителни общи изисквания, по специално по отношение на въпросите, посочени в член 7, параграф 7.~~

~~10. До 30 юни 2018 г. Комисията оценява напредъка на държавите-членки по отстраняване на регулаторните и нерегулаторните препятствия, посочени в член 19, параграф 1. Ако това е уместно, тази оценка може да бъде последвана от предложения за допълнителни мерки.~~

↓ 2018/2002 член 1, точка 15, буква б)
(адаптиран)

☞ Съвет

~~12. В срок до 31 декември 2019 г. Комисията извършва оценка на ефективността на прилагането на определените за малки и средни предприятия за целите на член 8, параграф 4, и представя доклад на Европейския парламент и на Съвета. Във възможно най-кратък срок след представянето на този доклад Комисията приема, ако е целесъобразно, законодателни предложения.~~

~~413.~~ До 1 януари 2021 г. Комисията извършва оценка на потенциала за енергийна ефективност при преобразуването, трансформирането, преноса, транспорта и съхранението на енергия и представя доклад на Европейския парламент и Съвета. При необходимост посоченият доклад се придружава от законодателни предложения.

~~514.~~ ☒ Ако не се наложат промени в разпоредбите за пазара на дребно в Директива 2009/73/ЕО, ☒ ~~Освен ако междувременно не са предложени промени в разпоредбите за пазара на дребно в Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ,~~ до 31 декември 2021 г. Комисията извършва оценка и представя доклад на Европейския парламент и на Съвета относно разпоредбите, свързани с измерването и фактурирането на природен газ и информацията за потребителите, за да могат да се съгласуват, когато е целесъобразно, със съответните разпоредби за електроенергията в Директива (ЕС) ☞ [...] ☞ ~~2009/72/ЕО~~, с което се цели да се засили защитата на потребителите и да се даде възможност на крайните клиенти по-често да получават ясна и актуална информация за своето потребление на природен газ и да регулират своето потребление на енергия. Във възможно най-кратък срок след представянето на този доклад Комисията приема, ☒ когато ☒ ~~ако~~ е целесъобразно, законодателни предложения.

↓ 2018/2002 член 1, точка 2
(адаптиран)

~~64.~~ До 31 октомври 2022 г. Комисията оценява дали Съюзът е постигнал ~~своите водещи~~
~~цели~~ своята водеща цел за енергийна ефективност за 2020 г.

↓ 2018/2002 член 1, точка 15, буква б)
⇒ **НОВ**

~~74.~~ До 28 февруари ~~2024~~ ⇒ 2027 ⇐ г. и на всеки пет години след това Комисията прави
оценка на настоящата директива и представя доклад на Европейския парламент и на Съвета.

Тази оценка включва:

~~а) проверка дали да се адаптират след 2030 г. изискванията и алтернативният
подход, посочени в член 5;~~

~~а6)~~ оценка на общата ефективност на настоящата директива и на необходимостта от
допълнително коригиране на политиката на Съюза в областта на енергийната
ефективност в съответствие с целите на Парижкото споразумение от 2015 г. относно
изменението на климата след 21-вата конференция на страните по Рамковата
конвенция на ООН по изменение на климата¹ и в светлината на развитието в
областта на икономиката и иновациите.

¹ ~~OB L 282, 19.10.2016 г., стр. 4.~~

- б) водещите цели на Съюза относно енергийната ефективност за 2030 г., установени в член 4, параграф 1, с оглед те да бъдат преразгледани и повишени в случай на съществени намаления на разходите, произтичащи от икономическото или технологичното развитие, или, когато е необходимо, за да бъдат постигнати целите на Съюза за декарбонизация за 2040 г. или 2050 г., или за да бъдат изпълнени неговите международни ангажименти за декарбонизация.
- в) дали държавите членки трябва да продължат да постигат нови годишни икономии в съответствие с член 8, буква в), първа алинея през десетгодишните периоди след 2030 г.;
- г) дали държавите членки трябва да продължат да осигуряват всяка година санирането на поне 3 % от разгънатата застроена площ на отопляваните и охлаждащите сгради, притежавани от публични органи, в съответствие с член 6, параграф 1, с оглед да бъде преразгледан процентът на саниране на сградите в посочения член;
- д) дали държавите членки трябва да продължат да постигат определен дял от икономии на енергия в групата на хората, засегнати от енергийна бедност, уязвимите клиенти и, когато е приложимо, хората, живеещи в социални жилища, в съответствие с член 8, параграф 3, за десетгодишните периоди след 2030 г.;
- е) дали държавите членки трябва да продължат да постигат намаления на крайното енергийно потребление в съответствие с член 5, параграф 1.

Ако е целесъобразно, този доклад се придружава от предложения за допълнителни мерки.

↓ 2012/27/EC (адаптиран)

⇒ НОВ

~~Член 25~~

Онлайн платформа

~~Комисията създава онлайн платформа за подпомагане на практическото прилагане на настоящата директива на национално, регионално и местно равнище. Тази платформа подкрепя обмена на опит относно начините на работа, референтната информация, дейностите по изграждане на мрежи и новаторските практики.~~

Член ~~34~~²⁶

Процедура на комитет

1. Комисията е подпомагана от комитет. Този комитет е комитет по смисъла на Регламент (ЕС) № 182/2011.
2. При позоваване на настоящия параграф се прилага член 4 от Регламент (ЕС) № 182/2011.

Член ~~35~~²⁸

Транспониране

1. Държавите членки въвеждат в сила законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с ~~настоящата директива~~ ☒ членове [...] и приложения [...] ☒ [членове и приложения, които са изменени съществено в сравнение с отменената директива] до ☞ [...] ☞ ~~5 юни 2014~~ г.

~~Независимо от първа алинея държавите членки въвеждат до съответните посочени дати законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с член 4, член 5, параграф 1, първа алинея, параграфи 5 и 6, член 7, параграф 9, последна алинея, член 14, параграф 6, член 19, параграф 2, член 24, параграфи 1 и 2, както и точка 4 от приложение V.~~

Те ~~незабавно~~ ☒ незабавно ☒ съобщават на Комисията текста на тези ~~разпоредби~~ ☒ мерки на Комисията ☒.

Когато държавите членки приемат тези ☒ мерки ☒ ~~разпоредби~~, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или то се извършва при официалното им публикуване. ☒ Те включват също така уточнение, че позоваванията в действащите закони, подзаконови и административни разпоредби на директивата, отменена с настоящата директива, се считат за позовавания на настоящата директива. ☒ Условиата и редът на позоваване ☒ и формулировката на уточнението ☒ се определят от държавите членки.

2. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които те приемат в областта, уредена с настоящата директива.

Член ~~36~~²⁷

~~Изменения и~~ Отмяна

~~1. Директива ~~2006/32/ЕО~~ ☒ 2012/27/ЕС, изменена с актовете, изброени в приложение XV, част А, ☒ се отменя ☒ считано ☒ от ☒ [...] ☒ [деня след датата, посочена в член 35, параграф 1, първа алинея] ~~5 юни 2014 г., освен член 4, параграфи 1—4 от нея и приложения I, III и IV, без да се засягат задълженията на държавите членки, свързани със срока~~ ☒ сроковете ☒ за ~~нейното~~ транспониране ☒ то ☒ в националното законодателство ☒ на директивите, посочени в приложение XV, част Б ☒. ~~Член 4, параграфи 1—4 от Директива 2006/32/ЕО и приложения I, III и IV към нея се заличават, считано от 1 януари 2017 г.~~~~

~~Директива 2004/8/ЕО се отменя от 5 юни 2014 г., без да се засягат задълженията на държавите членки, свързани със срока за нейното транспониране в националното законодателство.~~

Позоваванията на ☒ отменената ☒ директивна ~~2006/32/ЕО и 2004/8/ЕО~~ се считат за позовавания към настоящата директива и се тълкуват съгласно таблицата на съответствието в приложение ~~XVI~~XV.

~~2. Член 9, параграфи 1 и 2 от Директива 2010/30/ЕС се заличават, считано от 5 юни 2014 г.~~

~~3. Директива 2009/125/ЕО се изменя, както следва:~~

~~1) Вмъква се следното съображение:~~

~~„(35a) Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 година относно енергийните характеристики на сградите¹ изисква държавите членки да определят изисквания за енергийните характеристики на сградните компоненти, съставляващи част от фасадата, и системни изисквания по отношение на енергийните характеристики като цяло, правилния монтаж и подходящото измеряване, настройка и контрол на техническите сградни инсталации, които са монтирани в съществуващи сгради. На целите на настоящата директива не противоречи, че тези изисквания може, при определени обстоятелства, да ограничават монтирането на продукти, свързани с енергопотреблението, които съответстват на изискванията на настоящата директива и на мерките за нейното изпълнение, при условие че подобни изисквания не представляват необоснована пазарна пречка.~~

~~2) В края на член 6, параграф 1 се добавя следното изречение:~~

~~„При това не се засягат изискванията за енергийните характеристики и системните изисквания, определени от държавите членки съгласно член 4, параграф 1 и член 8 от Директива 2010/31/ЕС.“~~

¹ ~~OB L 153, 18.6.2010 г., стр. 13.“~~

Член ~~37~~²⁹

Влизане в сила

Настоящата директива влиза в сила на двадесетия ден след публикуването ѝ в *Официален вестник на Европейския съюз*.

☒ Членове [...] и приложения [...] [членове и приложения, които не са изменени в сравнение с отменената директива] се прилагат от [...] [деня след датата, посочена в член 35, параграф 1, първа алинея]. ☒

Член ~~38~~³⁰

Адресати

Адресати на настоящата директива са държавите членки.

Съставено в Брюксел на [...] година.

За Европейския парламент

Председател

За Съвета

Председател

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:

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

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

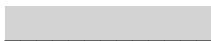
където C_{EU} е корекционен коефициент, $Target$ е равнището на специфичната национална амбиция, а $FEC_{B_{2030}}$ $PEC_{B_{2030}}$ — референтният сценарий от 2020 г., който се използва като базов сценарий за 2030 г.

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

- а) фиксиран принос (F_{flat});
- б) принос в зависимост от БВП на глава от населението (F_{wealth});
- в) принос в зависимост от енергийната интензивност ($F_{intensity}$);
- г) принос в зависимост 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. $F_{\text{intensity}}$ 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. $F_{\text{potential}}$ 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} , $F_{\text{intensity}}$ и $F_{\text{potential}}$). 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.



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 $\langle \boxtimes \rangle$, ако са изпълнени следните условия $\langle \boxtimes \rangle$:
- 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 %; ~~н~~
 - 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 ~~не~~ производство на енергия се изчислява съгласно следната формула:

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

където:

E_{CHP} е количеството електроенергия от комбинирано производство;

C е съотношението електроенергия/топлинна енергия;

N_{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 енергия₂
- б) ~~¶~~Противоналегателна парна турбина₂
- в) ~~¶~~Кондензационна парна турбина с пароотбор₂
- г) ~~¶~~Газова турбина с оползотворяване на топлинната енергия₂
- д) ~~¶~~Двигател с вътрешно горене₂
- е) ~~¶~~Микротурбини₂
- ж) ~~€~~Стърлингови двигатели₂

- з) ~~Горивни клетки~~
- и) ~~Парни машини~~
- й) ~~Двигатели с цикъл на Ренкин с органичен работен агент~~
- к) ~~Всякакви други видове технологии или комбинации от тях, попадащи в~~
определението, установено в член 2, ~~параграф 30~~ ☒ точка 32 ☒.

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)

ПРИЛОЖЕНИЕ III

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 икономии на първична енергия, се определят на базата на очакваната или действителната работа на агрегата при нормални експлоатационни условия.

а) Високоэффективно комбинирано производство на енергия

По смисъла на настоящата директива високоэффективното 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;²
- производството от малки агрегати и микроагрегати за комбинирано производство на енергия, осигуряващо икономии на първична енергия, може да се определи като високоэффективно комбинирано производство на енергия;²

↓ нов

↻ Съвет

- ↻ за агрегатите за комбинирано производство на енергия, които са изградени или значително ремонтирани след транспонирането на настоящото приложение, ↻ преките емисии на въглероден диоксид, дължащи се на комбинирано производство на енергия, при което се използват изкопаеми горива, са под 270 gCO₂ 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/EC

б) Изчисляване на икономии на първична енергия

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

$$PES = \left(1 - \frac{1}{\frac{CHPH_{\eta}}{RefH_{\eta}} + \frac{CHPE_{\eta}}{RefE_{\eta}}} \right) \times 100 \%$$

където:

PES са икономии на първична енергия;

CHP H_η 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 H_η е референтната стойност на ефективността при разделно производство на топлинна енергия;

CHP E_{η} 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~~~~44~~, параграф 10;

Ref E_{η} е референтната стойност на ефективността при разделно производство на електроенергия.

в) Алтернативен начин за изчисляване на икономии на енергия

Държавите членки могат да изчисляват икономии на първична енергия от производството на топлинна енергия, електроенергия и механична енергия, както е описано по-долу, без да прилагат приложение ~~III~~, 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~~.

При гореспоменатия алтернативен начин за изчисляване на икономии на първична енергия в даден процес се използва формулата, посочена в буква б) от настоящото приложение, като „CHP H_{η} “ се заменя с „ H_{η} “, а „CHP E_{η} “ – с „ E_{η} “, където:

H_{η} 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;

E_f 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 икономии 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~~ ~~3~~ 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~~ ~~в~~ 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~~ ~~р~~ 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~~ ~~р~~ Референтните стойности на ефективността при разделно производство на топлинна енергия и електроенергия отразяват климатичните различия между държавите членки.

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

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

~~Централна администрация~~ ⇒ При процедури за възлагане на обществени поръчки и концесии, възлагащите органи и възложителите ~~⇒~~, които закупуват продукти, услуги, ~~и~~ 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 е 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 еклюдването на Споразумение между правителството на Съединените американски щати и Европейската общност за координирането на енергоефективни програми за етикетирание на офис оборудване¹, които отговарят на изисквания за енергийна ефективност, не по-малко строги от посочените в приложение В към споразумението, приложено към посоченото решение;~~

↓ нов

↻ Съвет

в) когато даден продукт или услуга попада в обхвата на критериите на Съюза за екологосъобразни обществени поръчки  или наличните еквивалентни национални критерии  , 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  или наличните еквивалентни национални критерии  , включително, наред с другото, за центрове за данни, сървърни помещения и услуги в облак,  [...]  пътно осветление и пътна сигнализация,  [...]  компютри, монитори и смартфони;

¹ ~~ОВ L 381, 28.12.2006 г., стр. 24.~~

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ нов

↻ Съвет

- 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 етиктирането на гуми по отношение на горивната ефективност и други съществени параметри¹ Регламент (ЕС) 2020/740 на Европейския парламент и на Съвета². 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 тържни 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) ☒ , б) ☒ ⇒ и ⇐ = 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 ☐ [...] ☐☐ почти нулево ниво на енергия, без да се засяга член 6 от настоящата директива ☐ ⇐, освен ако целта на закупуването е:

¹ ОВ L 342, 22.12.2009 г., стр. 46.

² Регламент (ЕС) 2020/740 на Европейския парламент и на Съвета от 25 май 2020 г. относно етиктирането 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)

- 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ЕНЕРГИЙНО СЪДЪРЖАНИЕ НА ОПРЕДЕЛЕНИ ГОРИВА ЗА КРАЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ – ТАБЛИЦА С КОЕФИЦИЕНТИ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ

Горива и енергоносители	kJ (долна тонна на изгаряне – NCV)	kgce (долна тонна на изгаряне – NCV)	kWh (долна тонна на изгаряне – NCV)
1 kg кокс	28 500	0,676	7,917
1 kg антрацитни въглища	17 200 30 700	0,411 0,733	4,778 8,528
1 kg брикети от кафяви въглища	20 000	0,478	5,556
1 kg черни въглища	10 500 21 000	0,251 0,502	2,917 5,833
1 kg кафяви въглища	5 600 10 500	0,134 0,251	1,556 2,917
1 kg нефтошисти	8 000 9 000	0,191 0,215	2,222 2,500
1 kg торф	7 800 13 800	0,186 0,330	2,167 3,833
1 kg торфени брикети	16 000 16 800	0,382 0,401	4,444 4,667
1 kg котелно гориво (мазут)	40 000	0,955	11,111
1 kg газол	42 300	1,010	11,750
1 kg бензин	44 000	1,051	12,222

1 kg керосин	40 000	0,955	11,111
1 kg течен нефтен газ	46 000	1,099	12,778
1 kg природен газ ⁽²⁾	47 200	1,126	13,10
1 kg течен природен газ	45 190	1,079	12,553
1 kg дървесина (25 % влажност) ⁽³⁾	13 800	0,330	3,833
1 kg пелети/дървесни брикети	16 800	0,401	4,667
1 kg отпадъци	7 400 10 700	0,177 0,256	2,056 2,972
1 MJ получена топлинна енергия	1 000	0,024	0,278
1 kWh електроенергия	3 600	0,086	1 ⁽⁴⁾
1. Източник: Евростат.			

~~_____~~

~~⁽²⁾ Държавите-членки могат да прилагат и различни от посочените коефициенти на преобразуване, ако те могат да бъдат обосновани.~~

~~⁽³⁾ 93 % метан.~~

⚡ Тази стойност може да се използва в случаите, при които икономите на енергия се изчисляват като първична енергия посредством подход „отдолу нагоре“, основан на крайното енергийно потребление. За икономии, изразени в kWh електроенергия, държавите членки използват коефициент, определен по прозрачен метод въз основа на националните обстоителства, засягащи първичното енергийно потребление, с което се цели осигуряване на точно изчисляване на действителните икономии. Тези обстоителства са обосновани, проверими и се основават на обективни и недискриминационни критерии. За икономии, изразени в kWh електроенергия, държавите членки могат да използват приетия коефициент 2,1 или по собствена преценка да определят друг коефициент, при условие че направят съответната обосновка. В такъв случай държавите членки отчитат своите енергийни миксове, включени в интегрираните им национални планове в областта на енергетиката и климата, които трябва да бъдат нотифицирани на Комисията в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999. До 25 декември 2022 г. и на всеки четири години след това Комисията преразглежда приетия коефициент въз основа на наблюдаваните данни. Това преразглеждане се прави като се отчитат неговите последици върху други правни актове на Съюза, например Директива 2009/125/ЕО и Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета от 4 юли 2017 г. за определяне на нормативна рамка за енергийно етикетироване и за отмяна на Директива 2010/30/ЕС (ОВ L 198, 28.7.2017 г., стр. 1).

⚡ Тази стойност може да се използва, когато енергопосрещаванията се изчисляват като първична енергия посредством подход „отдолу нагоре“, основан на крайното енергийно потребление. За енергопосрещавания, изразени в kWh електроенергия, държавите членки могат да използват приетия коефициент 2,5. Държавите членки могат да използват и друга стойност на този коефициент, при условие че направят съответната обосновка.



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 87, 97~~A~~ и 107~~B~~ и член 28, параграф 11~~20~~, параграф 6

1. Методи за изчисление на икономии на енергия, които не се дължат на данъчни мерки, за целите по членове 87, 97~~A~~ и 107~~B~~ 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 икономии 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 икономии 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 икономии. 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 икономии 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) ➡ При изчисляване на икономии на енергия за целите на член 8, параграф 3, които могат да бъдат отчетени за изпълнение на задължението по член 8, параграф 3, държавите членки могат да оценят икономии на енергия на уязвимите клиенти, лицата, засегнати от енергийна бедност, финансово слабите домакинства или, когато е приложимо, лицата, живеещи в социални жилища, въз основа на инженерни оценки, използващи стандартизирани условия или параметри на обитаване и топлинен комфорт, като например параметри, определени в националните строителни разпоредби. Начинът, по който се отчита комфортът за действия в сградите, следва да бъде докладван от държавите членки на Комисията заедно с обясненията относно тяхната методика за изчисляване. Ⓢ

➡ д) Ⓢ 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 икономии на енергия за дадена мярка за енергийна ефективност за целите по членове ~~87, 97a и 107b~~ и член ~~28, параграф 1~~ ~~20, параграф 6~~ се прилагат следните принципи:

↓ нов

➡ Съвет

а) държавите членки доказват, че ➡ [...] Ⓢ ➡ една от целите на тази политика, независимо дали е нова или съществуваща, е постигането на Ⓢ икономии на енергия при крайното енергийно потребление съгласно член 8, параграф 1 ➡ [...] Ⓢ ➡ и Ⓢ предоставят доказателства и документация, че икономии на енергия са резултат от мярка на политиката, включително от доброволни споразумения;

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

⇒ нов

- бв) ~~за~~ икономии се посочва, че са допълнителни спрямо икономии, които при всички случаи биха се реализирали и без дейността на задължените, участващите или изпълняващите страни или на изпълнителните публични органи. За да определят икономии, 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;
- вб) ~~и~~ икономии, 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 ~~87~~, параграф 1. Чрез дерогация от това изискване икономии, свързани със санирането на съществуващи сгради, могат да се декларират като икономии на енергия за целите на член ~~87~~, параграф 1, при условие че е осигурено съответствие с критерия за същественост по точка 3, буква з) от настоящото приложение. ~~Икономии, 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 икономии трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение; ⇐

↓ нов

↻ Съвет

- 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 оценени икономии на енергия при крайното енергийно потребление. Изчисляването на икономии трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение;
- д) държавите членки  [...]  могат да отчитат секторни  [...]   икономии на енергия при крайното потребление,  включително в транспортния и строителния сектор  [...] , които във всички случаи биха възникнали в резултат на търговията с емисии съгласно Директивата за СТЕ на ЕС  и, когато е приложимо, други национални изисквания, свързани със СТЕ , като принос за изпълнението на задължението за икономии на енергия съгласно член 8, параграф 1 , при условие че са приложили допълнителни мерки на политиката съгласно член 9 или 10. . 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 [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)], системата за наблюдение и проверка трябва да гарантира, че цената на въглеродните емисии, която се предава при освобождаването на гориво за потребление [съгласно член 1, точка 21 от COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)], се взема предвид при изчисляването и отчитането на икономии на енергия от съответните мерки за икономии на енергия;

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

⇒ нов

⇒ Съвет

ев) 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) № 443/2009¹ и (ЕС) № 510/2011² на Европейския парламент и на Съвета~~ Регламент (ЕС) № 2019/631 на Европейския парламент и на Съвета³; ⇒ държавите членки трябва да представят ~~[...]~~ обосновка, своите допускания и своята изчислителна методика, за да демонстрират допълнителността по отношение на новите изисквания на Съюза във връзка с CO₂; ⇐
- 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. ⇐

¹ ~~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 CO₂ от лекотоварните превозни средства (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 1).~~

² ~~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 CO₂ от лекотоварните превозни средства (ОВ L 145, 31.5.2011 г., стр. 1).~~

³ 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).

ж) Разрешени 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 ⇨ нови ⚙ мерки на политиката относно използването на технологии за директно изгаряне на изкопаеми горива, които се прилагат от 1 януари 2024 г. ⇨;

⇩ нов

⇨ Съвет

з) икономии на енергия, постигнати в резултат на ⇨ нови ⚙ мерки на политиката, ⇨ които се прилагат от 1 януари 2024 г., ⚙ 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 ⇨ съгласно член 8, параграф 1, буква б ⚙ ⇨ [...] ⚙. ⇨ В случай на мерки на политиката, насърчаващи комбинации от технологии, делът на икономии на енергия, свързани с технологията за изгаряне на изкопаеми горива, не е допустим. ⚙

⇨ Чрез дерогация за периода от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2030 г. икономии на енергия от технологии за пряко изгаряне на изкопаеми горива, които подобряват енергийната ефективност в енергоемките предприятия в промишления сектор, могат да се считат за икономии на енергия за целите на член 8, параграф 1, букви б) и в) до 31 декември 2030 г. само при условие че:

и) предприятието е трябвало да извърши енергиен одит съгласно член 11, параграф 2 и план за изпълнение, включващ:

- преглед на всички разходоефективни мерки за енергийна ефективност с период на възвръщаемост от пет години или по-малко, въз основа на прости методики за периода на възвръщаемост, предоставени от държавата членка,

- график за изпълнението на всички препоръчителни мерки за енергийна ефективност с период на възвръщаемост от пет години или по-малко.
- изчисление на очакваните икономии на енергия в резултат на препоръчаните мерки за енергийна ефективност, и
- мерките за енергийна ефективност са свързани с използването на преки технологии за изгаряне на изкопаеми горива със съответната информация, необходима за:
 - доказване, че определената мярка не увеличава количеството необходима енергия или капацитета на дадена инсталация,
 - обосновка, че внедряването на устойчиви технологии за неизкопаеми горива е технически неосъществимо
 - показване, че пряката технология за изгаряне на изкопаеми горива съответства на най-актуалното европейско законодателство за емисиите и да се предотврати ефектът на технологична зависимост чрез осигуряване на бъдеща съвместимост с неутрални по отношение на климата алтернативни неизкопаеми горива и технологии.

ii) продължаването на използването на преки технологии за изкопаеми горива е мярка за енергийна ефективност за намаляване на потреблението на енергия с период на възвръщаемост от пет години или по-малко, въз основа на прости методики за периода на възвръщаемост, предоставени от държавата членка, препоръчани в резултат на енергиен одит съгласно член 11, параграф 2 и включени в плана за изпълнение;

iii) използването на преки технологии за изкопаеми горива е в съответствие с най-актуалното релевантно европейско законодателство относно емисиите, не води до ефекти на технологична зависимост и гарантира бъдещата съвместимост с неутрални по отношение на климата алтернативни горива и технологии;

iv) използването на преки технологии за изкопаеми горива в предприятието не води до увеличаване на потреблението на енергия или до увеличаване на капацитета на инсталацията в това предприятие;

v) представени са доказателства, че не е технически осъществимо алтернативно, устойчиво решение за неизкопаеми горива;

vi) използването на преки технологии за изкопаеми горива води до проверими и измерими или оценими икономии на енергия при крайното потребление, изчислени в съответствие с изискванията на настоящото приложение; ☹

⇒ vii) доказателствата са публикувани (уебсайт)/публично достъпни за всички заинтересовани граждани. ☹

↓ 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 ~~87~~, параграф 1 икономии на енергия, при условие че водят до проверими и измерими или оценими икономии на енергия ⇒ при крайното енергийно потребление ⇐.

Изчисляването на икономии трябва да отговаря на изискванията на настоящото приложение; ☹

↓ нов

☹ Съвет

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 ☹ [...] ☹☹ , произведена ☹ от съоръженията за слънчева топлинна енергия ☹ от слънчева радиация☹ , може да бъде изключена от тяхното крайно енергийно потребление;

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

⇒ нов

⇒ Съвет

- кв) ~~въз~~ възможно е да се поиска пълен кредит за политики, ускоряващи внедряването на по-ефективни продукти и превозни средства, ⇒ освен такива, ⇒ които са новоприложими от 1 януари 2024 г. и са ~~с~~ 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 икономии се декларират само за периода до изтичането на средния очакван жизнен цикъл на продукта или превозното средство, които се заменят. =
- лж) ~~лж~~ При 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) ~~мз~~ За да се отчетат различията в климата между отделни климатични области, държавите членки могат да изберат да адаптират икономии спрямо стандартна стойност или да определят различни икономии на енергия в съответствие с различните температури в отделните области. =

~~nn)~~ nn) При изчислението на икономии на енергия се отчита жизненият цикъл на мерките и темпът, с който ефектът на икономии намалява с течение на времето. Това изчисление отчита икономии, които ще се постигнат от всяко отделно действие през периода от датата на неговата реализация $\Rightarrow$ до края на всеки период на задължения $\Leftarrow$ ~~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 икономии. Когато използват други методи, държавите членки гарантират, че общият размер на икономии на енергия, изчислен по тези други методи, не надхвърля размера на спестена енергия, който би се получил в резултат от изчисление с отчитане на икономии 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 ~~1076~~ и член ~~28, параграф 1120,~~ 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) икономии на енергия, които са постигнати или следва да бъдат постигнати, се определят по прозрачен начин;
- г) изискваният ~~обем~~ размер на икономии на енергия или ~~обемът~~ размерът на икономии, 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 $\Rightarrow$ долна топлина на изгаряне или за първична енергия $\Leftarrow$ ~~преобразуване,~~ $\Rightarrow$ посочени в член 29 $\Leftarrow$ ~~приложение IV;~~

- д) изготвя се и се предоставя на обществеността ежегоден доклад относно икономииите на енергия, постигнати от изпълняващите страни, участващите страни и изпълнителните публични органи, придружен от данни за годишните тенденции на икономииите на енергия;
- е) резултатите се следят и се вземат подходящи мерки, ако напредъкът е незадоволителен;
- ж) икономииите 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 икономиии;3

↓ 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 икономииите на енергия, дължащи се на свързани с данъчното облагане мерки на политиката, въведени в съответствие с член 1076, 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/ЕО¹ или 2006/112/ЕО² на Съвета;

¹ 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).

² 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).

- б) $\Rightarrow$ краткосрочните $\Leftarrow$ 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, $\Rightarrow$ 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 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 икономии на енергия, или как се избягва двойното отчитане на икономии на енергия, дължащи се на прилагането на друго законодателство на Съюза; $\Leftarrow$
- в) икономии на енергия, дължащи се на придружаващи инструменти на данъчната политика, включително фискални стимули или плащания във фонд, се отчитат отделно;е
-

↓ нов

- г) за оценяване на икономии 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 [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)], не се извършва двойно отчитане на икономии 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 ~~97а~~, член ~~107б~~ и член ~~28, параграф 1~~ ~~20, параграф 6~~. Освен в случаите на данъчни мерки, това уведомление включва подробна информация относно:

- а) равнището на икономии на енергия, изисквани съгласно член ~~87~~, параграф 1, първа алинея, ~~буква б)~~ или на икономии, 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;
- ~~дв)~~ 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 икономии 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 последици 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

- ~~йз~~) продължителността на периода на задълженията по схемата за задължения за енергийна ефективност;

↓ НОВ

- к) когато е приложимо, целите относно размера на икономии 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 (адаптиран)

⇒ нов

- лe) действията, предвидени в рамките на съответната мярка на политиката;
- мж) 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 ⇐ ;
- нз) ~~премисленото~~ жизненият цикъл на мерките, ~~как са изчиселени те~~ и как се изчислява той или на какво се базира~~т~~;
- он) подходът, използван за отчитане на климатичните различия в рамките на съответната държава членка;
- пй) системите за наблюдение и проверка за мерките по член ~~97a~~ и член ~~107e~~ и как се осигурява тяхната независимост от задължените, участващите или изпълняващите страни;
- рж) в случая на данъчно облагане:
- i) целевите сектори и сегмента данъкоплатци;
 - ii) изпълнителния публичен орган;
 - iii) икономииите, които се очаква да бъдат постигнати;
 - iv) срока на действие на данъчната мярка; ж
 - v) изчислителната методика, включително какви ценови еластичности са използвани и как са определени; ☒ и ☒

↓ НОВ

- vi) по какъв начин се избягва припокриването с търговията с емисии съгласно Директивата за СТЕ на ЕС [COM(2021) 551 final, 2021/0211 (COD)] и се премахва рискът от двойно отчитане.

↓ 2012/27/ЕС (адаптиран)

⇒ НОВ

ПРИЛОЖЕНИЕ VI

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

Енергийните обследвания, посочени в член 118, 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

- ~~дб~~) 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) 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 подобрене.

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

↻ Съвет

↻ ПРИЛОЖЕНИЕ VIa ↻

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 ↻ a ↻ [...] ↻:

- а) наименованието на центъра за данни; името на собственика и операторите на центъра за данни; ↻ датата на въвеждане в експлоатация и ↻ 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ VII

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

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~~ където 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ УПУЧ.

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).

ПРИЛОЖЕНИЕ IX~~IV~~

ПОТЕНЦИАЛ ЗА ЕФЕКТИВНО ОТОПЛЕНИЕ И ОХЛАЖДАНЕ

Всеобхватната оценка на потенциала за енергийна ефективност при отоплението и охлаждането на национално равнище, посочена в член ~~23~~⁴⁴, 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 енергия¹ и количествено определяне на крайното енергийно потребление в GWh годишно² 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;

¹ Количеството топлинна енергия, необходима за задоволяване на търсенето в областта на отоплението и охлаждането от страна на крайните потребители.

² Следва да се използват най-новите налични данни.

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 годишно¹, 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,
 - 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;

¹ Следва да се използват най-новите налични данни.

- 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, 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 системи¹ през последните 5 години, в съответствие с Директива (ЕС) 2018/2001;

¹ 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.

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;
 - 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;

**АНАЛИЗ НА ИКОНОМИЧЕСКИЯ ПОТЕНЦИАЛ ЗА ЕФЕКТИВНО ОТОПЛЕНИЕ И
ОХЛАЖДАНЕ**

7. анализ на икономическия потенциал¹ на различните технологии за отопление и охлаждане се извършва за цялата национална територия чрез използване на анализа на разходите и ползите, посочен в член ~~23~~⁴⁴, 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);
- д) термопомпи;
- е) намаляване на топлинните загуби и загубите при охлаждане от съществуващи районни мрежи;

⇒ ж) районни отоплителни и охладителни системи ⇐

¹ 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.

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

а) Съображения:

- i) анализът на разходите и ползите за целите на член ~~23~~⁴⁴, параграф 3 включва икономически анализ, при който се вземат под внимание факторите от социално-икономически и екологичен характер¹, 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 оценка², 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.

¹ Включително анализа, посочен в член 15, параграф 7 от Директива (ЕС) 2018/2001.

² Крайната дата за вземане предвид на политиките при базовия сценарий е края 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.

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 документиращи съображения.

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

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.

ПОТЕНЦИАЛНИ НОВИ СТРАТЕГИИ И МЕРКИ НА ПОЛИТИКАТА

9. преглед на нови законодателни и незаконодателни мерки на политиката¹ 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 икономии на разходи за държавния бюджет и участниците на пазара;
 - е) очаквани мерки за публично подпомагане, ако има такива, с техния годишен бюджет и определяне на потенциалния елемент на помощта.

¹ 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ XIX

АНАЛИЗ НА РАЗХОДИТЕ И ПОЛЗИТЕ

Част 2

Принципи за целите на член 24, параграфи ~~44~~ 45 и ~~67~~

Анализите на разходите и ползите предоставят информация за целите на мерките в член ~~24~~44, параграфи 45 и 67.

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 сравняването 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 финансов 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ XIX

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

- а) Държавите членки предприемат мерки, за да гарантират, че:
- і) 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;
 - іі) една и съща единица енергия от високоефективно комбинирано производство на енергия се отчита само веднъж.
- б) Гаранцията за произход съгласно член 2414, параграф 10 съдържа поне следната информация:
- і) наименованието, местоположението, вида и мощността (топлинна и електрическа) на инсталацията, където е произведена енергията;
 - іі) датите и местата на производство;
 - ііі) долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производство на електроенергията;
 - іv) 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, обхванато от гаранцията;
- vi) икономите на първична енергия, изчислени в съответствие с приложение III въз основа на хармонизираните референтни стойности на ефективността, посочени в приложение III, 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ XIII

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

1. Мрежовите тарифи ☞ са прозрачни, недискриминационни и в съответствие с член 18 от Регламент (ЕС) 2019/943, и ☞ отразяват в цените намаляването на разходите в мрежите, постигнато чрез мерки от страна на потребителите и мерки за реакцияоптимизация 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 реакцияоптимизация 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 реакцияоптимизация на потреблението на децентрализирани потребители посредством ☞ независими доставчици на услуги по 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-близо 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 реакционна 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ XIII

***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.

ПРИЛОЖЕНИЕ XIV

**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

↻ Съвет

- Констатации или препоръки от анализ или ↻ енергийно ↻ 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.
-

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, буквы е) 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, буквы а) и б)
Член 6, параграф 1, буква б)	Член 18, параграф 3
Член 6, параграф 2	Член 7, параграфы 1, 5, 6, 7, 9, 10, 11 и 12
—	Член 7, параграфы 2 и 3
Член 6, параграф 3	Член 18, параграф 2, буквы б) и в)
Член 6, параграф 5	—
Член 7	Член 17
Член 8	Член 16, параграф 1
—	Член 16, параграфы 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, буквы 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
---	--------------

**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, уведен текст	Член 4, параграф 2, втора алинея, уведен 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, уведен текст	-
-	Член 4, параграф 2, втора алинея, буква г), уведен 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), уведен 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 10а	Член 17
Член 11	Член 18
Член 11а	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