

**Закон за изменение и допълнение на
Закона за енергията от възобновяеми източници**

(обн., ДВ, бр. 35 от 2011 г.; изм., бр. 29 и 54 от 2012 г., бр. 15, 59, 68 и 109 от 2013 г., бр. 33 от 2014 г.; Решение № 13 на Конституционния съд от 2014 г. – бр. 65 от 2014 г.; изм., бр. 14, 17, 35, 56 и 100 от 2015 г., бр. 58 от 2017 г., бр. 38 и 91 от 2018 г., бр. 41 и 65 от 2020 г., бр. 9 и 21 от 2021 г. и бр. 42 от 2022 г.)

§ 1. В **чл. 1, ал. 1** се правят следните изменения:

1. Точка 2 се изменя така:

„2. енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта.“

2. Точка 3 се отменя.

§ 2. В **чл. 2** се правят следните изменения:

1. В ал. 1:

а) точка 2 се изменя така:

„2. насърчаване на производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта;“

б) в т. 3 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

в) в т. 5 думите „на производство и потребление на газ от възобновяеми източници, както и на производство и потребление на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „на производство и потребление на биогаз и зелен водород, както и на производство и потребление на енергия от възобновяеми източници в транспорта“.

2. В ал. 2:

а) в т. 1 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

б) в т. 2 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

в) в т. 3 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

г) в т. 4 думите „изграждането на регулиращи и акумулиращи съоръжения“ се заменят с „изграждането на регулиращи съоръжения и съоръжения за съхранение“;

д) в т. 8 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от

възобновяеми източници в транспорта" се заменят с „производството и потреблението на биогаз, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта“.

§ 3. В **чл. 3** се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1 и в него:

а) в т. 1 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта“;

б) точка 2 се отменя.

2. Създава се ал. 2:

„(2) При дългосрочно планиране във връзка с въвеждане на национални схеми за подпомагане използването на енергия от възобновяеми източници се вземат предвид резултатите от изготвена от Комисията за енергийно и водно регулиране оценка за ефективността на схемите за подпомагане за електрическа енергия от възобновяеми източници и тяхното въздействие върху различните групи потребители и върху инвестициите.“

§ 4. В **чл. 3а** думите „производството на биогорива от ново поколение“ се заменят с „производството и потреблението на биогорива, течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“.

§ 5. В **чл. 4** се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“.

2. В ал. 2:

а) точки 1 и 2 се отменят;

б) в т. 9 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

в) в т. 11 думите „и биогоривата“ се заличават;

г) създава се нова т. 12

„12. одобрява оценката по чл. 18а, ал. 4, изготвена от Агенцията за устойчиво енергийно развитие;“

д) досегашните т. 12, 13, 14 и 15 стават съответно т. 13, 14, 15 и 16.

§ 6. Член 5 се изменя така:

„Чл. 5. (1) Министърът на околната среда и водите в изпълнение на правомощията си по екологичното законодателство и по силата на този закон:

1. разработва и прилага механизъм за надеждно и независимо одитиране на подаваната информация от икономическите оператори по чл. 40, ал. 1 относно изпълнение на изискванията на критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове и изискванията на чл. 37, ал. 16 на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от

биомаса, възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива;

2. организира създаването и актуализирането на списък на лицата, които осъществяват одит за съответствието на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса с критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове;

3. организира подаването на информация за сделките и за критериите за устойчивост на газообразните и течните горива от биомаса, използвани в транспорта, включително за техните емисии на парникови газове в рамките на цялостния им жизнен цикъл."

(2) Министърът на околната среда и водите, съвместно с министъра на енергетиката разработва План за определяне на една или повече предпочитани зони на сушата и в морето и подходящи за всяка зона технологии за производство на енергия от възобновяеми източници, в които се:

1. дава приоритет на изкуствени и застроени площи, както и на земи с влошено качество, които не могат да се използват в селското стопанство;

2. изключват защитени зони по „Натура 2000“, природни паркове и резервати, установените миграционни маршрути за птици, както и други зони, които се определят с помощта на карти на чувствителните области, с изключение на изкуствените и застроени площи, разположени в тези зони;

3. използват всички подходящи инструменти и данни, за да се определят районите, в които вятърните електрически централи не биха оказали значително въздействие върху околната среда, включително картографиране на чувствителните области на дивата флора и фауна.

(3) В плана по ал. 2 се установяват подходящи правила за определените предпочитани зони, включително относно мерките за смекчаване, които трябва да бъдат предприети при изграждането на вятърни електрически централи, съвместно със съоръжения за съхранение на енергия и съоръжения за присъединяването им към съответната електрическа мрежа, с цел да се избегнат или, ако това не е възможно, значително да се намалят отрицателните въздействия върху околната среда.

(4) Планът по ал. 2 подлежи на екологична оценка и оценка на въздействието върху околната среда в съответствие с чл. 81, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда и водите.

(5) Проекти и инвестиционни предложения, които са в съответствие с плана по ал. 2, не се подлагат на оценка за съвместимостта съгласно наредбата по чл. 31а от Закона за биологичното разнообразие."

§ 7. В чл. 5а се правят следните изменения:

1. В ал. 1:

а) в текста преди т. 1 думите „храните и горите“ се заличават;

б) в т. 1 думите „за производство на биогорива“ се заменят със „за производство на газообразни и твърди горива от биомаса, течни горива от биомаса, биогорива и биогорива от ново поколение“.

2. АLINEЯ 2 се изменя така:

„(2) Министърът на земеделието предоставя информацията и анализа на министъра на енергетиката във връзка с актуализирането на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България.“

§ 8. Създава се чл. 5б:

„**Чл. 5б.** Министърът на околната среда и водите и министърът на земеделието могат да представят на Европейската комисия доклади, включващи информация относно типичните емисии на парникови газове от отглеждането на селскостопански суровини в териториалните единици на тяхна територия, които са класифицирани на ниво 2 от Номенклатурата на статистическите териториални единици (наричана по-долу „NUTS“) или на по-детайлизирано подниво от NUTS в съответствие с Регламент (ЕО) № 1059/2003 на Европейския парламент и на Съвета за установяване на обща

класификация на териториалните единици за статистически цели (NUTS)(ОВ, L 154/1 от 21 юни 2003 г.). В доклада се включва описание на метода и източниците на данни, използвани за изчисляване на нивата на емисиите, като метода трябва да отчита характеристиките на почвите, климата и очакваните добиви на суровини.“

§ 9. В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1 и в него:

а) в т. 1 накрая се добавя „по вече сключени договори“;

б) точка 3 се отменя.

в) в т. 7 абривиатурата „НПДЕВИ“ се заменя с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България“;

г) създава се нова т. 8:

„8. изготвя оценка за ефективността на схемите за подпомагане за електрическа енергия от възобновяеми източници и тяхното въздействие върху различните групи потребители и върху инвестициите;“

д) създават се т. 9 и т.10:

„9. изготвя оценка на регулаторните и административните препятствия пред дългосрочните споразумения за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници и предприема мерки за отстраняване на неоснователните препятствия и за улесняване изпълнението на подобни споразумения;

10. осъществява контрол за спазване на сроковете по процедурите за присъединяване на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници;“

е) досегашната т. 8 става т. 11.

2. Създават се ал. 2 и 3:

„(2) Оценката по ал. 1, т. 8 се изготвя най-малко веднъж на всеки пет години, като включва и оценка на въздействието на евентуалните промени на схемите за подпомагане, и се предоставя на министъра на енергетиката за включването и в съответната актуализация на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България и докладите за напредъка съгласно 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) No 663/2009 и (ЕО) No 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) No 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ, L 328/1 от 21 декември 2018 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2018/1999“.

(3) Оценката по ал. 1, т. 9 се изготвя и предоставя на министъра на енергетиката и се включва в актуализацията на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България и докладите за напредъка съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999.“

§ 10. В чл. 7 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“.

2. В ал. 2:

а) в т. 2 думите „НПДЕВИ в сътрудничество с органите на изпълнителната власт, включително с кметовете на общини“ се заменят с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република“;

б) в т. 3 думите „мерките, включени в НПДЕВИ“ се заменят с „мерките за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници, включени в

Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България", а думите „и биогорива“ се заличават;

в) точка 4 се изменя така:

„4. организира и поддържа членството на агенцията в Европейската асоциация на издаващите органи;“

г) в т. 5 аббревиатурата „НПДЕВИ“ се заменя с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България“;

д) в т. 6 думите „и поддържането на системата от кметовете на общини“ се заличават;

е) в т. 8 след думите „възобновяеми източници“ се добавя „биогаз и зелен водород“;

ж) в т. 10 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

з) в т. 11 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

и) в т. 15 думите „газ от възобновяеми източници и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „биогаз, зелен водород и енергия от възобновяеми източници в транспорта, както и на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

к) създава се нова т. 16:

„16. изготвя наръчник за процедурите при изграждането или реконструкцията на енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници при спазване на изискванията на Закона за устройство на територията, Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове по прилагането им и го предоставя на кметовете на общини;“

л) създава се т. 17:

„17. изготвя оценките по чл. 18а, ал. 4 и чл. 18б, ал. 5 и ги представя за одобрение на министъра на енергетиката;“

м) досегашната т. 16 става т. 18.

§ 11. В чл. 8 се правят следните изменения:

1. В т. 1 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, производството и потреблението на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“.

2. В т. 2 думите „производството и потреблението на газ от възобновяеми източници биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „производството и потреблението на биогаз и зелен водород, производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, производството и потреблението на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“.

§ 12. В чл. 9 думите „и краткосрочни“ и „и биогорива“ се заличават.

§ 13. В чл. 10 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) текстът преди т. 1 се изменя така:

„(1) Кметът на общината разработва и внася за приемане от общинския съвет общински дългосрочни програми за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници в съответствие с Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България, които включват:“

б) точка 1 се заличава;

в) точка 5 се изменя така:

„5. мерки за използване на енергия от възобновяеми източници в общинския транспорт, както и на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта;“

г) в т. 7 думите „за производство и потребление на газ от възобновяеми източници, както и за производство и потребление на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „за производство и потребление на биогаз и зелен водород, както и на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

д) в т. 10 думите „газ от възобновяеми източници, биогорива“ се заменят с „биогаз, зелен водород“;

2. В ал. 2 думите „а краткосрочните програми - за срок три години“ се заличават.

3. В ал. 3:

а) в т. 5 думите „включително предоставя налична информация и документи, организира набирането и предоставянето на информация и предоставянето на достъп до съществуващи бази данни и до общински имоти за извършване на оценката по чл. 7, ал. 2, т. 4“ се заличават;

б) създава се т. 6:

„6. предоставя информация на изпълнителния директор на АУЕР за въведените в експлоатация инсталации на потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници“.

4. Създава се ал. 5:

„(5) Кметът на общината чрез центъра за административно обслужване, създаден с наредбата по чл. 5а от Закона за администрацията, въз основа на подадено искане от потребител на административна услуга, предоставя указания и информация за процедурите при изграждането, реконструкцията или основния ремонт на енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници, включително на потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници.“

§ 14. В чл. 11, ал. 1 се създава т. 7:

„7. да спазват принципа за поставяне на енергийната ефективност на първо място“.

§ 15. В наименованието на Глава трета думите „НАЦИОНАЛЕН ПЛАН ЗА ДЕЙСТВИЕ ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ“ се заменят с „НАЦИОНАЛНИ ЦЕЛИ ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ“.

§ 16. В Глава трета наименованието на **Раздел I** се изменя така:

„Раздел I

Национални цели за енергията от възобновяеми източници“

§ 17. Член 12 се изменя така:

„Чл. 12. (1) Националната цел за дял на енергията от възобновяеми източници в brutното крайно потребление на енергия и задължителната минимална цел за дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на

енергия в транспорта през 2030 г. се определят в Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България.

(2) От 1 януари 2021 г. дялът на енергията от възобновяеми източници в брутно крайно потребление на енергия трябва да е не по-малко от 16 на сто от брутно крайно потребление на енергия.

(3) За изпълнението на националната цел за дял на енергията от възобновяеми източници в брутно крайно потребление на енергия се определят цели за дял на енергията от възобновяеми източници в сектор електрическа енергия, сектор топлинна енергия и енергия за охлаждане и сектор транспорт.

(4) В случай че дялът на енергията от възобновяеми източници е по-малко от 16 на сто от брутно крайно потребление на енергия, измерен за едногодишен период се предприемат допълнителни мерки, които да компенсират разликата в рамките на една година, като:

1. национални мерки за увеличаване на използването на възобновяема енергия;

2. коригиране на дела на енергията от възобновяеми източници в сектор топлинната енергия и енергията за охлаждане;

3. коригиране на дела на енергията от възобновяеми източници в транспорта;

4. доброволно финансово плащане по механизма за финансиране на енергията от възобновяеми източници, определен с Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/1294 на Комисията от 15 септември 2020 година относно механизма за финансиране на възобновяемата енергия в Съюза (ОВ, L 328/1 от 21 декември 2018 г.);

5. използване на механизмите за сътрудничество – статистически прехвърляния, съвместни проекти и съвместни схеми.

(5) При изчисляването на брутно крайно потребление на енергия от възобновяеми източници и на задължителния минимална цел за дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспорта, дялът на биогоривата и течните горива от биомаса, както и на горивата от биомаса, потребени в транспорта, произведени от хранителни и фуражни култури, не трябва да надхвърля с повече от един процентен пункт дялът на тези горива в крайното потребление на енергия в пътния и железопътния транспорт през 2020 г. и е максимално 7 % от крайното потребление на енергия в пътния и железопътния транспорт.

(6) За периодите 2021—2025 г. и 2026— 2030 г. дялът на енергията от възобновяеми източници в сектор топлинна енергия и енергия за охлаждане се увеличава с 1.3 процентни пункта средно за година за съответния период, изчислен въз основа на постигнатия през 2020 г. дял на енергията от възобновяеми източници в този сектор.

(7) Предвиденото увеличение по ал. 6 се осигурява чрез увеличаване дела на енергията от възобновяеми източници и от отпадна топлина и студ в районните отоплителни и охладителни системи с поне един процентен пункт средно за година, изчислено за периодите 2021— 2025 г. и 2026—2030 г., като се започне от дела на енергията от възобновяеми източници и от отпадна топлина и студ в районните отоплителни и охладителни системи през 2020 г.“

§ 18. Член 12а се отменя.

§ 19. Член 13 се изменя така:

„Чл. 13. (1) При изчисляване на задължителния минимален дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспорта, потреблението на биогорива от ново поколение и биогаз за транспорта от суровини тип „А“ е най-малко:

а) 0.2 на сто през 2022 г.;

б) 1 на сто през 2025 г.;

в) 3.5 на сто през 2030 г.

(2) При изчисляване на задължителния минимален дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспорта се отчитат и възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход, когато те се използват като междинни продукти за производството на конвенционални горива и рециклираните въглеродни горива.

(3) При изчисляването на brutното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници и на задължителния дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспорта, дялът на биогоривата, течните горива от биомаса или газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от хранителни и фуражни култури с висок риск от непреки промени в земеползването, за които се наблюдава значително разширяване на производствения район в терени с високи въглеродни запаси, не надвишава равнището на потребление на такива горива през 2019 г.

(4) Дялът по ал. 3 може да надвиши равнището на потребление през 2019 г., освен ако биогоривата, течните горива от биомаса или газообразните и твърдите горива от биомаса са сертифицирани като горива с нисък риск от непреки промени в земеползването в съответствие с Делегиран Регламент (ЕС) 2019/807 на Комисията от 13 март 2019 година за допълване на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на определянето на суровините с висок риск от непреки промени в земеползването, за които се наблюдава значително разширяване на производствения район в терени с високи въглеродни запаси и за сертифициране на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса с нисък риск от непреки промени в земеползването (ОВ, L 133/1 от 21 май 2019 г.).

(5) В периода от 31 декември 2023 г. до 31 декември 2030 г. дялът на биогоривата, течните горива от биомаса или газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от хранителни и фуражни култури с висок риск от непреки промени в земеползването, за които се наблюдава значително разширяване на производствения район в терени с високи въглеродни запаси намалява до 0 %.

(6) При изчисляването на потреблението на енергия от възобновяеми източници дялът на биогорива и биогаз за транспорта от суровини тип „Б“, се ограничава до 1.7 на сто от енергийното съдържание на горивата в сектор транспорта.

(7) Изчисляването на общия дял на енергията от възобновяеми източници в brutното крайно потребление на енергия и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта, енергийното съдържание на горивата в транспорта, правилата за нормализиране при отчитане на електрическата енергия, произведена от водноелектрически и вятърни централи, и за отчитане на енергията от термопомпи се определя с наредба на министъра на енергетиката. При изчисляването на дела на енергията от възобновяеми източници се използват методиката и определенията, посочени в Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор (ОВ, L 304/1 от 14 ноември 2008 г.).“

§ 20. В чл. 14, ал. 2 думите „за изпълнението на целите по чл. 12 и чл. 12а, ал. 5 и спазване на ограниченията по чл. 12а, ал. 1 и 2“ се заменят с „за изпълнението на целите по чл. 12 и чл. 13, ал. 1 и спазване на ограниченията по чл. 12, ал. 5“.

§ 21. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3:

а) в т. 2 съюзът „и“ накрая се заличава;

б) създава се т. 4:

„4. електрическата енергия е била произведена в съответствие с международното право, в трета държава, която е страна по Конвенцията за защита на правата на човека и основните свободи на Съвета на Европа или други международни конвенции или договори в областта на правата на човека“.

2. В ал. 4:
а) в т. 1 думите „31 декември 2016 г.“ се заменят с „31 декември 2026 г.“
б) в т. 2 думите „31 декември 2020 г.“ се заменят с „31 декември 2030 г.“, а думите „31 декември 2022 г.“ се заменят с „31 декември 2032 г.“
3. В ал. 5 думите „31 декември 2020 г.“ се заменят с „31 декември 2030 г.“

§ 22. В чл. 17 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:
а) текстът преди т. 1 се изменя така:
„(1) За трайно задоволяване на обществени потребности, свързани с потребление на енергия от възобновяеми източници, производството на такава енергия се насърчава чрез:“
б) в т. 1 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз“;
в) създават се т. 6, 7 и 8:
„б. учредяване право на строеж по чл. 62, ал. 1 и 2 от Закона за енергетиката за изграждане на обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници;
7. въвеждане на задължения за енергия от възобновяеми източници - схеми за подпомагане, изискващи от производителите на енергия да включат определен дял енергия от възобновяеми източници в своето производство, изискващи от доставчиците на енергия да включат в своите доставки определен дял енергия от възобновяеми източници или изискващи от потребителите на енергия да включат определен дял енергия от възобновяеми източници в своето потребление.
8. прилагане на облекчена процедура за промяна на предназначението на земеделските земи съгласно Закона за опазване на земеделските земи“.
2. Създават се ал. 2, 3, 4, 5 и 6:
„(2) Схемите за подпомагане за електрическата енергия от възобновяеми източници и промени на такива схеми се разработват при:
1. спазване на законодателството в областта на държавните помощи;
2. отчитане на условията на електроенергийния пазар, като се вземат предвид разходите за интегриране в електроенергийната система и при спазване на критериите за сигурност, определени с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 и 5 от Закона за енергетиката;
3. недопускане на отрицателно въздействие и влияние върху икономическата жизнеспособност на инвестицията.
(3) Промени в разработена схема за подпомагане за електрическата енергия от възобновяеми източници се правят съобразно обективни критерии, установени в първоначално разработената схема.
(4) Администратор на държавна помощ, предоставяна по реда на този закон, доколкото в друг закон не е предвидено друго, е министърът на енергетиката.
(5) Държавни помощи по смисъла на § 1, т. 7 от Закона за държавните помощи, подлежащи на уведомяване пред Европейската комисия, не могат да бъдат привеждани в действие до постановяване на съответния акт на Европейската комисия, разрешаващ предоставянето на помощта.
(6) При прилагане на схеми за подпомагане за увеличаването на потреблението на енергия от възобновяеми източници по този закон се прави необходимото схемите да са достъпни за домакинствата с ниски доходи или уязвимите домакинства.“

§ 23. В чл. 18 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:
а) точка 2 се отменя;
б) в т. 5 думите „при спазване на критериите за сигурност по т. 1“ се заменят с „при условията на чл. 12, параграфи 1, 2, 5, 6 и 7 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ, L 151/1 от 14 юни 2019 г.)“;

в) в т. 6 думите „определен в този закон срок“ се заменят с „съгласно сключени договори по чл. 31, ал. 2“.

2. Алинея 2 се отменя.

3. В ал. 3 се създават т. 4 и 5:

„4. подпомагане и реализиране на проекти за инсталиране на високоефективни отоплителни и охладителни инсталации с енергия от възобновяеми източници в сгради или използване на енергия от възобновяеми източници или на отпадна топлина и студ в индустриални процеси;

5. предоставяне на приоритет на най-добрите налични технологии.“

4. В ал. 4:

а) в текста преди т. 1 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

б) в т. 2 думите „газ, произведен от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

в) в т. 3 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

г) в т. 4 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

д) точка 5 се изменя така:

„5. задължително изкупуване на биогаз със сертификат за качество и налягане и зелен водород, съгласно договор с обществения доставчик и/или крайните снабдители“.

5. Алинеи 6 и 7 се отменят.

§ 24. Създава се чл. 18а:

„Чл. 18а. (1) Всеки краен клиент на електрическа енергия може да стане потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, в случай че изпълнява изискванията по ал. 2-4.

(2) Потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници може да:

1. произвежда и съхранява произведената от него електрическа енергия от възобновяеми източници и продава своите излишъци от електрическа енергия от възобновяема източници чрез споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, чрез доставчици на електрическа енергия и чрез споразумения за търговия между партньори;

2. инсталира и експлоатира съоръжение за съхранение на електрическа енергия съвместно с инсталация за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници за собствено потребление, без да е длъжен да заплаща за използване на мрежата за свързване на съоръженията за съхранение на произведената електрическа енергия, в рамките на неговия имот;

3. запази своите права и задължения на краен клиент на електрическа енергия;

4. продава произведените от него излишни количества електрическа енергия, като равнопоставен участник на пазара на електрическа енергия при определените в Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове към него условия и срещу заплащане по пазарни цени, както и по схеми за подпомагане за произведената и продадена електрическа енергия от възобновяеми източници.

(3) Потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, намиращи се в една и съща сграда, включително жилищна сграда, имат право да участват като съвместно действащи потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници в посочените в ал. 2 дейности и могат да споделят помежду си електрическата енергия от възобновяеми източници, произведена в инсталация или инсталации в сградата, при зачитане на правата и задълженията на всеки потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, без да се засягат плащанията за използване на мрежата и съответните данъци и такси, приложими към всеки потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници.

(4) Насърчаване на развитието на потреблението на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници се извършва въз основа на оценка на съществуващите неоснователни пречки и на потенциала на потреблението на собствена електрическа енергия и в електрическите мрежи, чрез:

1. мерки за осигуряване на всички крайни потребители на електрическа енергия на възможност за потребление на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, включително за тези с ниски доходи или на уязвимите клиенти;

2. премахване на пречките пред финансирането на проекти за потребление на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и въвеждане на мерки за улесняване на достъпа до финансиране;

3. премахване на неоснователни регулаторни пречки за потреблението на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, включително при отдаване на сграда под наем или на помещения от сградата;

4. въвеждане на стимули за собствениците на сгради да създават възможности за потребление на възобновяема собствена електрическа енергия, включително при отдаване на сграда под наем или на помещения от сградата;

5. предоставяне на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, за електрическата енергия, която постъпва към съответната електрическа мрежата, на недискриминационен достъп до съществуващи схеми за подпомагане, както и до всички сегменти от свободния пазар на електрическа енергия;

6. създаване на гаранции, че потребителите на собствена електрическа енергия допринасят по балансиран и подходящ начин за цялостното споделяне на разходите за системата, когато мрежата се захранва с електрическа енергия.

(5) Инсталацията на потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници може да се притежава или управлява от трета страна по отношение на монтажа, експлоатацията, включително измерването на електрическата енергия, и поддръжката, при условие, че третата страна е обвързана от указанията на потребителя на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници. Третата страна не се счита за потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници.

(6) Обобщена информация по ал. 4 се представя с докладите за напредъка и актуализацията на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999."

§ 25. Създава се чл. 186:

„Чл. 186. (1) Крайните потребители, включително битовите потребители, могат да участват в общност за възобновяема енергия, без да губят своите права или задължения като крайни клиенти и без да изпълняват необосновани или дискриминационни условия или процедури, които биха възпрепятствали участието им в общност за възобновяема енергия. В случай на участие на предприятия тяхното участие не трябва да е свързано с основната им търговска или професионална дейност.

(2) Общностите за възобновяема енергия:

1. могат да произвеждат, потребяват, съхраняват и продават излишните количества енергия от възобновяеми източници, като равнопоставен участник на пазарите на енергия, при определените в ЗЕ и подзаконовите нормативни актове към него, включително чрез споразумения за закупуване на електрическа енергия;

2. могат да споделят в рамките на общността за възобновяема енергия, енергията, произведена от инсталации, притежавани от общността за възобновяема енергия при зачитане на правата и задълженията на членовете на общността за възобновяема енергия като потребители;

3. имат достъп по недискриминационен начин до всички подходящи пазари на енергия.

(3) Развитието на общностите за възобновяема енергия се насърчава чрез:

1. премахване на необоснованите регулаторни и административни пречки;

2. прилагане на изискванията на Закона за енергетиката при продажба на енергия и други енергийни услуги;

3. осигуряване на сътрудничество със съответния оператор на разпределителна мрежа и топлопреносно предприятие за преноса на енергията в общността;

4. компетентните органи прилагат справедливи, пропорционални и прозрачни административни процедури, включително регистрацията и лицензиране, както и гарантират, че за всички ползватели на мрежите се прилагат регулирани цени за мрежови услуги, които следва да допринасят по адекватен, справедлив и балансиран начин за разпределянето на общите разходи за системата в съответствие с прозрачен анализ на разходите и ползите на разпределените енергийни ресурси;

5. прилагане на недискриминационно третиране към общностите по отношение на дейностите, правата и задълженията им като крайни потребители, производители, доставчици, оператори на разпределителни системи или като други участници на пазара;

6. достъпност на всички потребители за участие в общности, включително домакинствата с ниски доходи или уязвимите клиенти;

7. улесняване на достъпа до финансиране и информация;

8. предоставяне на регулаторна подкрепа и помощ за изграждане на капацитет на публичните органи при улесняването и създаването на общности за възобновяема енергия и при улесняването на прякото им участие;

9. въвеждане на правила за гарантиране на еднаквото и недискриминационно третиране на потребителите, участващи в общността за възобновяема енергия.

(4) За насърчаване развитието на общностите за възобновяема енергия се извършва оценка на съществуващите препятствия и на потенциала за развитие на общностите за възобновяема енергия.

(5) Информация за насърченията по ал. 3 се представя с докладите за напредъка и актуализацията на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999."

§ 26. Член 19 се отменя.

§ 27. В чл. 21, ал. 5 думите „Държавните образователни изисквания“ се заменят с „Държавният образователен стандарт“.

§ 28. В Глава четвърта наименованието на **Раздел II** се изменя така:

„Раздел II

Административно обслужване на инвестиционния процес за изграждане на енергийни обекти за производство на енергия от възобновяеми източници. Присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници“.

§ 29. Член 22 се изменя така:

„Чл. 22. (1) Центърът за административно обслужване по чл. 10, ал. 5 организира процедурите за предоставяне на административни услуги по издаване на разрешение за строеж и/или на разрешението за ползване или удостоверение за въвеждането в експлоатация на енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници и на съоръжения за присъединяването им към съответната мрежа, включително в случаите на реконструкция и модернизиране на съществуващи енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници.

(2) Центърът за административно обслужване по чл. 10, ал. 5 чрез интернет страницата на общината и по друг подходящ начин оповестява наръчника по чл. 7, ал. 2, т. 16.

(3) Центърът за административно обслужване по чл. 10, ал. 5 предоставя указания и информацията на потребителите на административни услуги за процедурите по ал. 1.

(4) За издаване на разрешение за строеж за изграждане на обект за производство на енергия от възобновяеми източници се подава искане в съответния център за административно обслужване, за което следва да са изпълнени разпоредбите на Глава осма, Раздел II от Закона за устройство на територията.

(5) Центърът за административно обслужване по чл. 10, ал. 5 уведомява съответния оператор на преносната или разпределителна мрежа за всяко издадено на разрешение за строеж, което е основание за сключване на договор за присъединяване.

(6) Центърът за административно обслужване организира съгласуване на график за изграждане на заявения обект и въвеждането му в експлоатация между заявителя, компетентните органи по Закона за устройство на територията и оператора на съответната мрежа, към която се присъединява обекта.

(7) Графикът по ал. 6 следва да предвижда срок за издаване на разрешението за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация не повече от две години от подаване на искането по ал. 4, освен ако лицето, подало искането, не е поискало по-дълъг срок. За енергийни обекти и съоръжения за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 150 kW, както и при реконструкция или модернизиране този срок е не по-дълъг от една година.

(8) Съответният срок по ал. 7 се удължава с периода на провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и на процедури по съдебно и извънсъдебно решаване на спорове във връзка с подаденото искане.

(9) При изключителни обстоятелства, свързани със спазване на критериите за сигурност, определени с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 и 5 от Закона за енергетиката, значително въздействие върху мрежата или първоначалния капацитет, производителността на енергийния обект или съоръжение за производство на енергия от възобновяеми източници съответният срок по ал. 7 може да бъде удължен с една година."

§ 30. Член 23 се отменя.

§ 31. Член 24 се отменя.

§ 32. Член 25 се отменя.

§ 33. Член 26 се изменя така:

„Чл. 26. (1) За присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подават искания за проучване на условията и начина на присъединяване пред съответния оператор на електрическа мрежа при условията и по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката.

(2) Производител на електрическа енергия от възобновяеми източници, включително краен клиент по чл. 18а, който предвижда да използва произвежданата енергия за собствено потребление, посочва това в искането по ал. 1.

(3) Операторът на съответната електрическа мрежа извършва проучване и издава становище за условията и начина за присъединяване при условията и реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката.

(4) За обектите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 1 MW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната или затворената електроразпределителна мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, както и за потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и общности за възобновяема енергия, становището по ал. 3 се издава в срокове до:

1. 15 дни в случаите по чл. 27, ал. 5;

2. 20 дни за обекти с обща инсталирана мощност до 30 kW включително;

3. 40 дни за обекти с обща инсталирана мощност от 30 kW до 1 MW и над 1 MW за обекти на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и общности за възобновяема енергия.

(5) След издаване на разрешението за строеж по чл. 148 от Закона за устройство на територията и получаване на уведомлението по чл. 22, ал. 5 операторът на съответната електрическа мрежа и лицето, подало искането по ал. 1 сключват договор за присъединяване при условията и по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката.

(6) За инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници или съоръжение на потребители на собствена електрическа енергия и демонстрационните проекти с инсталирана електрическа мощност до 10.8 kW включително, за присъединяване, различно от трифазна връзка в наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката се предвиждат облекчен ред за присъединяване, при който срокът за присъединяване е до 30 дни след издаване на становището по ал. 4, т. 1 или т. 2.

(7) Отговорността на страните при неспазване на условията и сроковете по договора за присъединяване се уреждат в него.

(8) Когато за присъединяване на енергиен обект е необходимо освен изграждането съоръженията за присъединяване да се извършат и инвестиционни дейности за разширение и реконструкция на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа до мястото на присъединяване, операторът на мрежата посочва това в становището по ал. 3, както и необходимите срокове за осъществяване на тези инвестиционни дейности.

(9) В случаите по ал. 8 лицето подало искане и оператора по ал. 1 могат да договорят сроковете за изграждане на съоръженията за присъединяване и за извършване на инвестиционни дейности за разширение и реконструкция на мрежата, които да започнат да текат преди издаване на разрешение за строеж на енергийния обект, като сключат договор за присъединяване въз основа на издадено становище по ал. 3 и на виза за проектиране. Лицето, подало искането за присъединяване, заплаща авансово част от цената за присъединяване или представя банкова гаранция.

(10) За енергиен обект за производство на електрическа енергия, който съгласно ЗУТ подлежи на въвеждане в експлоатация, срокът на присъединяване към електрическата мрежа е не по-дълъг от 6 месеца от датата на заявление пред съответния оператор на електрическа мрежа за извършване на приемни изпитания за доказване завършване изграждането на енергийния обект по реда на ЗУТ."

§ 34. В чл. 27, ал. 5 думите „енергийните обекти по чл. 24, т. 1“ се заменят с „енергийните обекти по чл. 26, ал. 4“.

§ 35. В чл. 28 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници“ се заменят с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България“.

2. Създава се ал. 5:

„(5) Операторите на преносната и разпределителните електрически мрежи разработват и внедряват уеб базирани информационни системи, които поддържат актуална информация за сключените договори за присъединяване, както и за електрическите мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към съответната мрежа на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

§ 36. В чл. 29 се правят следните изменения:

1. Алинеи 5, 6, 7, 8, 9 и 10 се отменят.

2. В ал. 11 думите „ал. 9 и“ се заличават.

§ 37. В чл. 30, ал. 1 изречение второ се заличава.

§ 38. В чл. 31 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия, а за обектите по чл. 24, т. 1 - към датата на заявлението за извършено монтиране на инсталация за производство на електрическа енергия, подадено до разпределителното предприятие по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката“ се заменят със „съгласно сключени договори по ал. 2“.

2. Алинея 3 се отменя.

3. В ал. 5, т. 1 думите „за обектите по чл. 24, т. 3 определеното нетно специфично производство на електрическа енергия не се прилага“ се заличават.

4. Алинея 3 се отменя.

5. Алинеи 10 и 11 се отменят.

6. Създават се ал. 15, 16, 17 и 18:

„(15) Общественият доставчик и крайните снабдители не изкупуват по преференциални цени електрическата енергия от производителите по ал. 1 в случай, че производителят е предприятие в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение на Европейската комисия (ОВ, С 249/01 от 31 юли 2014 г.);

(16) За доказване липсата на обстоятелство по ал. 15 производителят представя декларация, че не е предприятие в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение.

(17) Когато компетентен орган установи, че електрическата енергия е изкупувана от производител по ал. 1 по преференциална цена, която е прилагана в несъответствие с разпоредбите на този закон и Закона за енергетиката, уведомява общественият доставчик или съответния краен снабдител, като посочва преференциалната цена, която е била приложима съгласно законовите разпоредби.

(18) В случаите по ал. 17, след датата на постъпване на уведомлението общественият доставчик или съответният краен снабдител предприема действия за привеждане на размера на изплащаната преференциална цена по договора за изкупуване по ал. 2, в съответствие с посочената в уведомлението приложима преференциална цена, за което уведомява Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и му предоставя информация във връзка с установяване размера на надвзетите от производителя средства, и възстановяването им по реда на чл. 36з от Закона за енергетиката.“

§ 39. В чл. 33 накрая се добавя „в съответствие със стандарт CEN - EN 16325“.

§ 40. В чл. 34 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 т. 3 се изменя така:

„3. информация за производството на:

- а) електрическа енергия;
- б) топлинна енергия или енергия за охлаждане;
- в) биогаз и зелен водород.“

2. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Гаранцията за произход се отменя с изтичането на срока, за който е издадена, или след като бъде прехвърлена на краен клиент. Гаранцията за произход, която не е прехвърлена на краен клиент, след изтичане на срока, за който е издадена, може да се използва в срок до 18 месеца от производството на съответната единица енергия.“

3. В ал. 5 след думите „се издават“ се добавя „и прехвърлят, включително от регистъра към системата за издаване на гаранции за произход, поддържана от АУЕР, към регистъра на друга държава членка или към краен потребител в друга държава членка“.

4. Алинеи 6 и 7 се изменят така:

„(6) Гаранциите за произход се използват за доказване пред краен клиент, че определен дял от енергията–или количество енергия в общия енергиен състав на доставчика и в енергията, доставяна на клиенти по договори, предлагани като включващи енергия от възобновяеми източници, е произведено от възобновяеми източници. Количеството енергия от възобновяеми източници, съответстващо на гаранции за произход, прехвърлени на трета страна от доставчика на електрическа енергия, се изважда от дела на енергията от възобновяеми източници в неговия енергиен състав. Неизползваните гаранции за произход до 18 месеца от производството на съответната единица енергия се използват в изчислението на остатъчния енергиен микс.

(7) Гаранциите за произход се използват и за определяне на дела на енергията от възобновяеми източници в общата доставена енергия от определен доставчик през предходната календарна година съгласно чл. 386, т. 5 от Закона за енергетиката.“

5. Създава се ал. 9:

„(9) Гаранцията за произход може да се прехвърля независимо от енергията, но само веднъж на краен клиент. За целите на чл. 386, т. 5 от Закона за енергетиката доставчиците на електрическа енергия отменят гаранциите за произход най-късно 6 месеца след края на тяхната валидност. Отменените гаранции за произход, които не са използвани се включват в изчислението на остатъчния енергиен микс.“

§ 41. В чл. 35 се създава ал. 5:

„(5) Агенцията за устойчиво енергийно развитие не признава гаранции за произход, издадени от трета държава, освен ако Европейския съюз е сключил с тази трета държава споразумение за съвместно признаване на гаранции за произход, издадени съответно в Европейския съюз и от съпоставими системи в тази трета държава, и само в случаите на пряк внос или износ на енергия.“

§ 42. В наименованието на Глава пета думите „ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ В ТРАНСПОРТА И НА ТЕЧНИ ГОРИВА ОТ БИОМАСА“ се заменят с „ГОРИВА ОТ БИОМАСА“.

§ 43. В чл. 36 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) в текста преди т. 1 думите „и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

б) в т. 1 думите „за транспорта“ се заличават;

в) в т. 3 думите „земеделието и горското стопанство“ се заменят с „горското, селското и рибното стопанство и аквакултурите“;

г) в т. 5 думите „за производството на биогорива“ се заличават;

д) в т. 7 думата „станции“ се заменя с „инфраструктура“;

е) точка 9 се отменя.

2. АLINEЯ 2 се отменя.

3. АLINEЯ 3 се изменя така:

„(3) Финансова подкрепа за потреблението на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса се предоставя, само когато отговарят на критериите за устойчивост и критериите за намаляване на емисиите на парникови газове и когато за енергията от възобновяеми източници, произведена от изгаряне на отпадъци, са спазени задълженията за разделно събиране на отпадъците съгласно Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.“

4. АLINEЯ 4 се отменя.

§ 44. Член 37 се изменя така:

„Чл. 37. (1) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от отпадъци и остатъци от земеделски земи, се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа, само при условие че отговарят на критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове, определени в ал. 3-13.

(2) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от отпадъци и остатъци, различни от остатъците от горското, селското и рибното стопанство и аквакултурите, които се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението на които се предоставя финансова подкрепа, трябва да отговарят само на критериите за намаление на емисиите на парникови газове, определени в ал. 10-12. На тези критерии и изисквания трябва да отговарят и отпадъците и остатъците, които първоначално се обработват за получаването на междинен продукт, преди да бъдат допълнително преработени в биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса.

(3) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от отпадъци и остатъци от земеделски земи, се вземат предвид за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа, в случай че отговарят на Глава шеста Мониторинг на почвите от Закона за почвите.

(4) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от селскостопанска биомаса, които се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа, не трябва да са:

1. произведени от суровини, произхождащи от терени с голямо значение за биоразнообразието;

2. отглеждани върху терени с високи въглеродни запаси, освен когато суровината е добита от терен, който по времето на добива и през м. януари 2008 г. е имал статут на терен с високи въглеродни запаси;

3. добити от суров материал, отглеждан на земя, която е била торфище през м. януари 2008 г., освен ако бъдат представени доказателства, че култивирането и добиването на суровината не налага дренаж на предварително неотводнената почва.

(5) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от горскостопанска биомаса се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може да се предоставя финансова подкрепа, когато съответстват на следните критерии за свеждане до минимум на риска от използване на горскостопанска биомаса, получена вследствие на неустойчиво производство:

1. страната, в която е добита горскостопанската биомаса, има съответни закони на национално или поднационално равнище, приложими в района на добива, както и действащи системи за мониторинг и правоприлагане, които гарантират, че:

а) дейностите по дърводобива са законосъобразни;

б) районите на дърводобива се осъществява възобновяване на горите;

в) зоните, определени съгласно международното или националното право или от съответния компетентен орган за целите на опазването на природата, включително във влажните зони и торфищата, са защитени;

г) дърводобивът се извършва по начин, съобразен със запазването на качеството на почвата и биоразнообразието, с цел да се сведат до минимум отрицателните последици; и

д) дърводобивът запазва или подобрява дългосрочния капацитет на гората за дърводобив.

2. когато липсват данни по т. 1, да съществуват системи за управление на равнището на районите за снабдяване с дървен материал, за да се гарантира, че:

а) дейностите по дърводобива са законосъобразни;

б) горите в районите на дърводобива се възобновяват;

в) зоните, определени съгласно международното или националното право или от съответния компетентен орган за целите на опазването на природата,

включително във влажните зони и торфищата, са защитени, освен в случай че се представят доказателства, че добивът на тези суровини не противоречи на тези цели за опазване на природата;

г) дърводобивът се извършва по начин, съобразен със запазването на качеството на почвата и биоразнообразието с цел намаляване на вредното въздействие; и

д) дърводобивът запазва или подобрява дългосрочния капацитет на гората за дърводобив.

(6) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от горскостопанска биомаса, се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може се предоставя финансова подкрепа, когато отговарят на следните критерии във връзка със земеползването, промените в земеползването и горското стопанство (ЗПЗГС):

1. държавата или регионалната организация за икономическа интеграция, от която произхожда горскостопанската биомаса:

а) е страна по Парижкото споразумение;

б) е подала национално определен принос (NDC) в Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата (UNFCCC), обхващащ емисиите и поглъщанията от селското стопанство, горското стопанство и земеползването, който гарантира, че измененията във въглеродните запаси във връзка с добива на биомаса се отчитат спрямо ангажимента на съответната държава да намали или ограничи емисиите на парникови газове, посочени в национално определен принос; или

в) има закони на национално или поднационално равнище в съответствие с член 5 от Парижкото споразумение, приложими в района на дърводобива, които се отнасят за запазване или подобряване на въглеродните запаси и поглъщителите на въглерод, и от които е видно, че докладваните емисии от земеползването, промените в земеползването и горското стопанство не надхвърлят поглъщанията;

2. когато липсват посочените в т. 1 данни, да съществуват системи за управление на равнището на районите за снабдяване с дървен материал, гарантиращи запазване или подобряване на нивата на въглеродните запаси и поглъщителите на въглерод в дългосрочен план.

(7) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, се отчитат за целите на чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението им може се предоставя финансова подкрепа, само ако намалението на емисиите на парникови газове е:

1. поне 50 % за биогоривата, биогаза, потребяван в транспортния сектор, и течните горива от биомаса, произведени в инсталации, въведени в експлоатация преди или на 5 октомври 2015 г.;

2. поне 60 % за биогоривата, биогаза, потребяван в транспортния сектор, и течните горива от биомаса, произведени в инсталации, въведени в експлоатация от 6 октомври 2015 г. до 31 декември 2020 г.;

3. поне 65 % за биогоривата, биогаза, потребяван в транспортния сектор, и течните горива от биомаса, произведени в инсталации, въведени в експлоатация от 1 януари 2021 г.;

4. поне 70 % за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от газообразни и твърди горива от биомаса, използвани в инсталации, въведени в експлоатация от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2025 г., и съответно 80 % за инсталации, въведени в експлоатация от 1 януари 2026 г.

(8) За дадена инсталация се счита, че е въведена в експлоатация, след като е започнало производството на биогорива, на биогаз, потребяван в транспорта, и на течни горива от биомаса и съответно след като е започнало производството на топлинна енергия и енергия за охлаждане и на електрическа енергия от газообразни и твърди горива от биомаса.

(9) Намалението на емисиите на парникови газове от използването на биогоривата и биогаза, потребявани в транспорта, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса в инсталации, произвеждащи топлинна

енергия и енергия за охлаждане и електрическа енергия, се изчислява по методиката по чл. 44, ал. 3.

(10) Електрическата енергия, произведена от газообразни и твърди горива от биомаса се отчита за целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и за потреблението ѝ може се предоставя финансова подкрепа, само ако отговаря на едно или повече от следните изисквания:

1. произведена е в инсталация с обща номинална топлинна мощност под 50 MW;

2. произведена е в инсталация с обща номинална топлинна мощност от 50 MW до 100 MW чрез използване на високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, или в инсталация за производство на електрическа енергия, в която е спазено нивото на енергийна ефективност за най-добрите налични техники, определено в Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (ОВ, L 212/1 от 17 август 2017 г.);

3. произведена е в инсталация с обща номинална топлинна мощност над 100 MW чрез използване на високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, или в инсталация за производство на електрическа енергия, в която е достигат най-малко 36 % нетен електрически коефициент на полезно действие;

4. произведена е от инсталация на биомаса, в която се прилага улавяне и съхранение на въглероден диоксид.

(11) За целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и при предоставяне на финансова подкрепа за потребление, инсталациите, произвеждащи само електрическа енергия, се вземат предвид, само ако те не използват изкопаеми горива като основно гориво и само ако не съществува разходоэффективен потенциал за прилагането на високоефективна комбинирана технология за производство на енергия според оценката чл. 4, ал. 2, т. 11 от Закона за енергетиката.

(12) За целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 изискванията по ал. 10 и ал. 11 се прилагат за инсталации, въведени в експлоатация или реконструирани, така че да използват газообразни и твърди горива от биомаса, след 25 декември 2021 г. При предоставяне на финансова подкрепа за потребление изискванията по ал. 10 и ал. 11 се прилагат за схеми за подпомагане, одобрени след 25 декември 2021 г.

(13) Изискванията на ал. 10 не се прилагат по отношение на електрическата енергия от инсталации, които са предмет на специфично уведомление до Европейската комисия, основаващо се на надлежно обосновани рискове за сигурността на доставките на електрическа енергия.

(14) Критериите за намаление на емисиите на парникови газове по ал. 7 не се прилагат за електрическата енергия, топлинната енергия и енергия за охлаждане, произведена от твърди битови отпадъци.

(15) Газообразните и твърди горива от биомаса, използвани в инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане или горива с обща номинална топлинна мощност, по-голяма или равна на 20 MW за твърдите горива от биомаса, и с обща номинална топлинна мощност, по-голяма или равна на 2 MW за газообразните горива от биомаса, трябва да съответстват на критериите за устойчивост и на критериите за намаление на емисиите на парникови газове, определени в ал. 3 - 13.

(16) Намалението на емисиите на парникови газове при използване на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход е най-малко 70 %, считано от 1 януари 2021 г.

(17) Критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове по ал. 3 - 13 се прилагат независимо от географския произход на използваната биомасата.

(18) За целите по чл. 12, ал. 1 и ал. 5 и при предоставяне на финансова подкрепа не може да бъде отказано отчитането по други съображения, свързани с критериите за устойчивост на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и

твърди горива от биомаса, които са получени в съответствие с ал. 1-8. Това не засяга публичната подкрепа, предоставяна по схеми за подпомагане, одобрени преди 24 декември 2018 г.“

§ 45. Член 38 се отменя.

§ 46. В чл. 39 ал. 1, 2 и 3 се изменят така:

„(1) Икономическите оператори не следва да доказват и министъра на околната среда и водите не изисква доказване на съответните обстоятелства, когато Европейската комисия приеме решение, съгласно което:

1. доброволна национална или международна схема за установяване на стандарти за производство на биогорива, течни горива от биомаса или газообразни и твърди горива от биомаса или други горива, които се отчитат в количеството енергия от възобновяеми източници, предоставя точни данни относно намаляването на емисиите парникови газове за целите на чл. 37, ал. 7, 8, 9 и 16;

2. доброволна национална или международна схема за установяване на стандарти за производство на биогорива, течни горива от биомаса или газообразни и твърди горива от биомаса или други горива, които се отчитат в количеството енергия от възобновяеми източници в транспорта, доказва съответствие с изискванията за изчисляването на дела на възобновяемата електрическа енергия в електрическата енергия за пътният и железопътният транспорт и за въвеждане в създадената от Европейската комисия база данни на информация за сделките и за критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове на тези горива;

3. доброволна национална или международна схема за установяване на стандарти за производство на биогорива, течни горива от биомаса или газообразни и твърди горива от биомаса или други горива, които се отчитат в количеството енергия от възобновяеми източници в транспорта, доказва, че партидите от биогорива, течни горива от биомаса или газообразни и твърди горива от биомаса отговарят на критериите за устойчивост по чл. 37, ал. 3 – 6;

4. схемата по т. 1, 2 или 3 съдържа точна информация относно предприетите мерки за опазването на почвите, водите и въздуха, възстановяването на деградирани земи, избягването на прекомерно потребление на вода в райони с оскъдни водни ресурси и сертифицирането на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса с нисък риск от непреки промени в земеползването;

5. признава зони за защита за защита на редки, застрашени или изчезващи екосистеми или видове, признати от международни споразумения или включени в списъци, изготвени от междуправителствени организации или от Международния съюз за опазване на природата.

(2) Министърът на околната среда и водите може да отправи искане до Европейската комисия за вземане на решение, съгласно което определена суровина за производство на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса отговаря на критериите за устойчивост и критериите за намаляване на емисиите на парникови газове, определени в чл. 37, ал. 3 - 9 и 16.

(3) Министърът на околната среда и водите уведомява Европейската комисия, в случай на създаване на национална схема, в която участва и държавата, за проверка по цялата верига на доставките за спазването на критериите за устойчивост и на критериите за намаление на емисиите на парникови газове, определени в чл. 37, ал. 3 - 9 и 16, и на изискването за прагове за намаление на емисиите на парникови газове за възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива. Не може да бъде отказано признаване на одобрена от Европейската комисия схема, създадена в друга държава членка, в обхвата на предходното изречение.“

§ 47. Член 40 се изменя така:

„Чл. 40. (1) Биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива се отчитат за целите по чл. 12, ал. 1, 5 и 6 и за потреблението им може да бъде предоставена финансова подкрепа, когато по отношение на лицата, които произвеждат, внасят и/или въвеждат суровини за производство на такива горива, и на лицата, които пускат на пазара такива горива за крайна употреба, наричани по-нататък "икономически оператори":

1. са спазени критериите за устойчивост;
2. са спазени критериите за намаление на емисиите на парникови газове;
3. се използва система за масов баланс;
4. е осигурено одитирането на информацията по т. 1, 2 и т. 3;
5. са представени доказателства за проведения одит.

(2) Министърът на околната среда и водите предоставя обобщена информация по ал. 1 на Европейската комисия.“

§ 48. Член 41 се отменя.

§ 49. Член 42 се изменя така:

„Чл. 42. (1) Използваната система за масов баланс:

1. позволява смесването на партиди от суровини или горива с различни характеристики за устойчивост и за намаление на емисии на парникови газове;

2. позволява смесване на партиди от суровини с различно енергийно съдържание за целите на по-нататъшна преработка, при условие че размерът на партидите се уточнява в съответствие с тяхното енергийно съдържание;

3. изисква към сместа да остане прикрепена информация за характеристиките за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове и обемите на партидите по т. 1;

4. осигурява сборът на всички партиди, напуснали сместа, да има същите характеристики за устойчивост, каквито има сборът на всички партиди, добавени към сместа и изисква този баланс да се постига в рамките на подходящ времеви период.

(2) Системата за масов баланс гарантира, че всяка партида се отчита само веднъж при изчисляването на брутно крайно потребление на енергия от възобновяеми източници в сектор електрическа енергия, сектор топлинна енергия и енергия за охлаждане и сектор транспорт и е налице информация дали за производството на тази партида е била предоставена подкрепа и ако това е така — вида на схемата за подкрепа.“

§ 50. В чл. 43 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1.

2. Създават се ал. 2 и 3:

„(2) Одитирането и сертифицирането се прилага за биогоривата, течните горива от биомаса, газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразните транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива, които са произведени в Европейския съюз или са внесени.

(3) Информацията относно географския произход и вида на използваните суровини по отношение на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса на всеки доставчик на гориво се предоставя на потребителите чрез уебсайтовете на икономическите оператори и се актуализира ежегодно.“

§ 51. В чл. 44 се правят следните изменения:

1. В ал. 1 точки 2 и 3 се изменят така:

„2. извършване на одит за съответствие на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и

газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива с критериите за устойчивост, критериите за намаление на емисиите на парникови газове и изискванията на чл. 37, ал. 16;

3. издаване и отнемане на сертификатите за съответствие на суровините, биогоривата и, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива с критериите за устойчивост, и критериите за намаление на емисии на парникови газове и изискванията на чл. 37, ал. 16, както и съдържанието на сертификатите;

2. В ал. 2 накрая се добавя „съгласувано с министъра на земеделието“.

3. В ал. 3 думите „министъра на земеделието, храните и горите“ се заменят с „министъра на земеделието“ и накрая се добавя „газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива“.

§ 52. В чл. 47 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) точки 1 и 2 се отменят;

б) в т. 3 накрая се добавя „от суровини тип „А““;

в) точка 4 се отменя;

г) в т. 5 думите „и/или етери“ се заличават;

д) създават се т. 6 и 7:

„6. от 1 септември 2024 г. – гориво за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум два процента обемни от биодизела да е биогориво от ново поколение от суровини тип „А““;

7. от 1 март 2025 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол, произведени от биомаса, минимум 9 процента обемни, като минимум един процент обемни от биоетанола да е биогориво от ново поколение от суровини тип „А“.“

2. Алинея 2 се отменя.

3. В ал. 3 думите „ал. 1, т. 3, 4 и 5“ се заменят с „ал. 1, т. 3 и 5“.

4. В ал. 4 думите „ал. 1, т. 3, 4 и 5“ се заменят с „ал. 1, т. 3 и 5“.

§ 53. В чл. 50, ал. 4 думите „и/или етери“ се заличават.

§ 54. В чл. 52 се правят следните изменения:

1. В ал. 2:

а) в т. 2 абривиатурата „НПДЕВИ“ се заменя с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България“;

б) в т. 5 думите „и течните горива от биомаса с критериите за устойчивост“ се заменят с „течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

в) в т. 6 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“;

г) в т. 7 думите „и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

д) в т. 8 думите „на газ от възобновяеми източници, както и с производството и потреблението на биогорива, и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „на биогаз и зелен водород, както и с производството и потреблението на биогорива, и течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

е) в т. 10 думите „газ от възобновяеми източници, биогорива, и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „биогаз и зелен водород,

биогорива, течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта".

2. Алинея 3 се изменя така:

„(3) За осигуряване на разполагаемост чрез системата по ал. 1 се предоставя информация за:

1. производството на енергия от възобновяеми източници, биогаз и зелен водород, биогорива, биогорива от ново поколение и биогаз за транспорта от суровини тип „А“, биогорива и биогаз за транспорта от суровини тип „Б“ и енергия от възобновяеми източници в транспорта;

2. потреблението на енергия, произведена от възобновяеми източници, включително биогорива, биогорива от ново поколение и биогаз за транспорта от суровини тип „А“, биогорива и биогаз за транспорта от суровини тип „Б“ и други горива;

3. производството на енергия от потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници;

4. проектите, финансирани от фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници".

§ 55. В чл. 53, ал. 1 се правят следните изменения:

1. В т. 2 думите „газ от възобновяеми източници“ се заменят с „биогаз и зелен водород“.

2. Точка 5 се изменя така:

„5. лицата, които осъществяват одит за съответствието на биогоривата, течните горива от биомаса, газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразните транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива с критериите за устойчивост, критериите за намаление на емисиите на парникови газове и изискванията на чл. 37, ал. 16;“

§ 56. В чл. 56, ал. 4 след думите "проверяваното течно гориво" се добавя "от нефтен произход".

§ 57. В чл. 59, ал. 1, т. 1 думите "или краткосрочна" се заличават, а аббревиатурата „НПДЕВИ“ се заменя с „Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България“.

§ 58. В чл. 60, ал. 1 т. 2 се отменя.

§ 59. Член 60а думите "чл. 26, ал. 3 или чл. 31, ал. 10" се заменят с "чл. 26, ал. 4, 6 и 10".

§ 60. В чл. 65, ал. 1 думите „сертификат за съответствие на биогоривата и течните горива от биомаса с критериите за устойчивост“ се заменят със „сертификат за съответствие на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, възобновяемите течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклираните въглеродни горива с критериите за устойчивост, критериите за намаление на емисиите на парникови газове и изискванията на чл. 37, ал. 16“.

§ 61. В допълнителните разпоредби се правят следните изменения и допълнения:

1. В § 1:

а) точки 1 и 2 се изменят така:

„1. "Биогорива" са течни горива за транспорта, произведени от биомаса.

2. "Биомаса" е биологично разграждаща се част от продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни

и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биологично разграждаща се част на отпадъци, включително на промишлени и битови отпадъци от биологичен произход."

б) в т. 3 думите „на електрическа енергия и топлинна енергия от енергийния сектор за целите на производството на електрическа енергия и топлинна енергия и включително“ се заменят с „на електрическа енергия и топлинна енергия от енергийния сектор за целите на производството на електрическа енергия, топлинна енергия и транспортни горива, и“.

в) точка 4 се отменя;

г) точка 8 се изменя така:

„8. „Енергия от възобновяеми източници“ е енергия от възобновяеми неизкопаеми източници, а именно вятърна, слънчева (слънчева термична и слънчева фотоволтаична) и геотермална енергия, енергия от околната среда, енергия от приливите и отливите, от вълните и друга океанска енергия, водоелектрическа енергия, биомаса, сметищен газ, газ от пречиствателни инсталации за отпадъчни води и биогазове.“

д) точка 9 се отменя;

е) точка 24 се изменя така:

„24. "Терени с голямо значение за биоразнообразието" са терени, които през или след м. януари 2008 г. са имали, независимо дали продължават да имат, някой от следните статuti:

а) девствени гори или други горски територии, т. е. гори и горски територии, залесени с местни видове, в които липсват ясно видими признаци на човешка дейност и съществено нарушение на екологичните процеси;

б) гори с висока степен на биоразнообразие и други залесени земи, които са богати на видове и не са деградирани или са определени от съответния компетентен орган като имащи висока степен на биоразнообразие, освен ако се докаже, че производството на тази суровина не противоречи на тези природозащитни цели;

в) територии, определени по реда на специален закон с оглед защита на биологичното разнообразие, както и установени територии на редки и застрашени екосистеми и видове, признати от международни споразумения или от Европейската комисия, освен когато производството на суровини от такива зони не противоречи на природозащитните цели и това е установено в акт на компетентния орган;

г) пасища с висока степен на биоразнообразие с площ над един хектар, които са богати на растителни и животински видове, не са ерозирани и независимо от човешката намеса в тях са запазени естественият състав на видовете и екологичните характеристики и процеси и са определени от съответния компетентен орган като имащи висока степен на биоразнообразие, освен когато добивът на суровини от определените изкуствени пасища е необходим за запазване на пасището."

ж) точка 30 се отменя;

з) точки 31 и 32 се изменят така:

„31. "Биогорива от ново поколение и биогаз за транспорта от суровини тип „А“ са биогорива и биогаз, произведени от следните суровини:

а) водорасли, отглеждани на сушата в басейни или във фотобиореактори;

б) фракция на биомасата в смесени битови отпадъци, но не и отделени домакински отпадъци, които подлежат на рециклиране по цели съгласно чл. 31, ал. 1, т. 1 от Закона за управление на отпадъците;

в) биоотпадъци, по смисъла на § 1, т. 2 от допълнителните разпоредби на Закона за управление на отпадъците, от частни домакинства, които подлежат на разделно събиране по смисъла на § 1, т. 34 от допълнителните разпоредби на същия закон;

г) фракция на биомасата в промишлени отпадъци, които не подлежат на използване във веригата на хранителните продукти или фуражите, включително материали от търговията на едро и на дребно, от хранителната промишленост, селското стопанство, рибарството и аквакултурите, с изключение на суровините по т. 32;

д) слама;
е) животински тор и утайка от пречистване на отпадъчни води;
ж) отпадъчни води от производството на палмово масло и празни гроздове от палмови плодове;
з) смола от талово масло;
и) суров глицерин;
к) багаса;
л) гроздови джибри и винена утайка;
м) орехови черупки;
н) шушулки;
о) кочани, почистени от царевичните зърна;
п) фракция на биомасата в отпадъци и остатъчни продукти от горското стопанство и свързаните с него промишлени отрасли, като кора, клони, отгледна сеч, листа, иглички, връхчета от дървета, стърготини, талаш, черна луга, кафява луга, съдържащи фибри утайки, лигнин и талово масло;
р) други нехранителни целулозни материали;
с) други лигноцелулозни материали с изключение на дървени трупи и трупи за фурнир.

32. "Биогорива и биогаз за транспорта от суровини тип „Б“ са биогорива и биогаз, произведени от следните суровини:

а) използвано олио за готвене;

б) животински мазнини, класифицирани в категории 1 и 2 съгласно Регламент (ЕО) № 1069/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 21 октомври 2009 г. за установяване на здравни правила относно странични животински продукти и производни продукти, непредназначени за консумация от човека и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1774/2002 (Регламент за страничните животински продукти) (ОВ, L 300/1 от 14 ноември 2009 г.)."

и) в т. 34 след думите „различни от биогорива“ се добавя „или биогаз“;

к) в т. 36 думите „и материали от биоразградими отпадъци“ се заменят с „ливадни култури и материали от биологични отпадъци като ливадните и защитните култури се считат за временни, краткосрочно засети пасища със смески от житни и бобови култури с ниско съдържание на скорбяла за фураж за добитъка и за подобряване на плодородието на почвите с цел получаване на по-високи добиви от основни култури“.

л) създават се т. 43 - 62:

„43. „Биогаз“ е газообразно гориво, произведено от биомаса.

44. „Биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса с нисък риск от непреки промени в земеползването“ са биогорива, течни горива от биомаса и твърди и газообразни горива от биомаса, от суровина произведена в рамките на схеми, които избягват ефектите на изместване на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса на основата на хранителни и фуражни култури чрез подобрени земеделски практики, както и чрез отглеждането на култури в райони, които преди това не са били използвани за тази цел, и които са произведени в съответствие с критериите за устойчивост за биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса.

45. „Възобновяване на гора“ е възстановяване на горско насаждение посредством естествени или изкуствени средства след отстраняването на предишно насаждение чрез дърводобив или в резултат от естествени причини, включително пожар или буря.

46. „Газообразни и твърди горива от биомаса“ са газообразни и твърди горива, произведени от биомаса.

47. „Геотермална енергия“ е енергия, съхранявана под формата на топлина под твърда почвена повърхност.

48. „Горскостопанска биомаса“ е биомаса, добита в горското стопанство;

49. „Енергия от околната среда“ е естествена топлинна енергия и енергия, натрупана в околната среда в определени граници, която може да се съдържа в

околния въздух, с изключение на изходящия въздух, в повърхностни води или в отпадъчни води.

50. „Модернизиране“ е основен ремонт на електрически централи, произвеждащи възобновяема енергия, включително с цялостна или частична замяна на инсталации или работни системи и съоръжения, за целите на замяната на генериращи мощности или подобряване на ефективността или капацитета на инсталацията.

51. „Общност за възобновяема енергия“ е субект без ограничение на правно-организационната форма, който:

а) се основава на открито и доброволно участие, независим е и е ефективно контролиран от акционерите, съдружниците или членовете му;

б) притежава и управлява разположени в рамките на урбанизирана територия инсталация/и за производство на енергия от ВИ и обекти, в които акционерите, съдружниците или членовете му потребяват произведената енергия;

в) се състои от акционери, съдружници или членове, които са физически лица, малки и средни предприятия или общини;

г) има основна цел да осигурява на своите акционери, съдружници или членове или на районите, в които оперира, не толкова финансови, колкото екологични, икономически или социални ползи.

52. „Остатъчен енергиен микс“ е общият годишен енергиен микс на дадена държава членка, без да се включва делът, обхванат от отменени гаранции за произход.

53. „Отпадна топлина и студ“ е неизбежна топлина или студ, генерирани като страничен продукт в промишлена или електроенергийна инсталация, или в сектора на услугите, които биха се разпръснали неизползвани в атмосферата или във воден басейн без достъп до отоплителна или охладителна система, когато е бил използван или ще бъде използван процес на комбинирано производство на енергия или когато комбинираното производство не е осъществимо.

54. „Потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници“ е краен клиент, извършващ дейност в свой имот, който произвежда електрическа енергия от възобновяеми източници за собствено потребление и който може да съхранява или продава произведената от него електрическа енергия от възобновяеми източници, при условие че за небитовите потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници тези дейности не представляват основната им търговска или професионална дейност.

55. „Район на снабдяване“ е географски определен район, от който е добита горскостопанската биомаса, за който съществува надеждна и независима информация и където условията са достатъчно хомогенни, за да се прецени рискът във връзка с характеристиките по отношение на устойчивостта и законността на горскостопанската биомаса.

56. „Рециклирани въглеродни горива“ са течни и газообразни горива, които се произвеждат от течни или твърди отпадъчни потоци, произхождащи от невъзобновяеми суровини, които не са подходящи за оползотворяване на материалите в съответствие с чл. 6 от Закона за управление на отпадъците, или от газ от отпадъчен процес и отработен газ от невъзобновяеми източници, които се произвеждат като неизбежна и неволна последица от производствения процес в промишлени инсталации.

57. „Селскостопанска биомаса“ е биомаса, добита в селското стопанство.

58. „Споразумение за закупуване на възобновяема електрическа енергия“ е договор, с който физическо или юридическо лице се съгласява да закупува възобновяема електрическа енергия пряко от производител на електрическа енергия в съответствие с чл. 100, ал. 5 от Закона за енергетиката.

59. „Съвместно действащи потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници“ е група от най-малко двама съвместно действащи потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, които са потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и са разположени в една и съща сграда или в многофамилна жилищна сграда;

60. „Търговия между партньори“ на възобновяема енергия е продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници между търговските участници на пазара по смисъла на Правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката. Правото да се извършва търговия между партньори не засяга правата и задълженията на страните, участващи като крайни потребители, производители или доставчици.

61. „Финансов инструмент“ е финансов инструмент съгласно определението в член 2, точка 29) от Регламент (ЕС, Евратом) 2018/1046 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юли 2018 г. за финансовите правила, приложими за общия бюджет на Съюза, за изменение на регламенти (ЕС) № 1296/2013, (ЕС) № 1301/2013, (ЕС) № 1303/2013, (ЕС) № 1304/2013, (ЕС) № 1309/2013, (ЕС) № 1316/2013, (ЕС) № 223/2014 и (ЕС) № 283/2014 и на Решение № 541/2014/ЕС и за отмяна на Регламент (ЕС, Евратом) № 966/2012 (ОВ L 193/1 от 30.7.2018 г.).

62. „Хранителни и фуражни култури“ са богати на скорбяла култури, захарни култури или маслодайни култури, отгледани върху селскостопанска земя като основна култура, без да се включват остатъци, отпадъци, или лигноцелулозен материал и преходни култури, като междинните и защитните култури, при условие че употребата на такива преходни култури не води до търсене на допълнителна земя.“

2. В § 2 накрая се добавя „и Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (ОВ, L 328/82 от 21 декември 2018 г.)“.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 62. (1) Разпоредбите на чл. 31 се прилагат за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, които имат договори за изкупуване на електрическата енергия по преференциални цени, сключени преди влизане в сила на този закон.

(2) Разпоредбите на чл. 32 се прилагат за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с договори за изкупуване на електрическата енергия по преференциални цени и с договори за компенсиране с премии, които са сключени преди влизане в сила на този закон.

§ 63. В **Закона за енергетиката** (обн., ДВ, бр. 107 от 2003 г.; изм., бр. 18 от 2004 г., бр. 18 и 95 от 2005 г., бр. 30, 65 и 74 от 2006 г., бр. 49, 55 и 59 от 2007 г., бр. 36, 43 и 98 от 2008 г., бр. 35, 41, 42, 82 и 103 от 2009 г., бр. 54 и 97 от 2010 г., бр. 35 и 47 от 2011 г., бр. 38, 54 и 82 от 2012 г., бр. 15, 20, 23, 59 и 66 от 2013 г., бр. 98 от 2014 г., бр. 14, 17, 35, 48 и 56 от 2015 г., бр. 42, 47 и 105 от 2016 г., бр. 51, 58, 102 и 103 от 2017 г., бр. 7, 38, 57, 64, 77, 83, 91 и 103 от 2018 г., бр. 17, 41 и 79 от 2019 г., бр. 25, 38 и 57 от 2020 г., бр. 9 и 21 от 2021 г. и бр. 8 и 9 от 2022 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 4, ал. 2 се създава т. 11а:

„11а. одобрява планове на топлопреносните предприятия за развитие на районните отоплителни или охладителни системи и превръщането им в ефективни районни отоплителни или охладителни системи;“

2. В чл. 31 т. 1 се изменя така:

„1. цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин, в т.ч. цените по чл. 30, ал. 1, т. 11, т. 13 и т. 16 за потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници;“

3. В **чл. 31б** ал. 2 се изменя така:

„(2) Комисията изменя определените премии веднъж на 3 месеца, когато е налице съществено изменение в размер на над 5 % между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия.“

4. В **чл. 36и** се създават ал. 5 - 9:

„(5) За период от една календарна година фондът изплаща премии на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници по ал. 1 за произведените от тях количества електрическа енергия, за които е установено, че:

1. произведеното от съответния производител количество електрическа енергия достигне размера на определеното му нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната му цена или

2. общият размер на приходите от продадена електрическа енергия и премии за съответния производител достигне стойност изчислена на база определеното му нетно специфично производство на електрическа енергия и определената въз основа на него преференциална цена.

(6) Премия не се изплаща, когато производител по ал. 1 е предприятие в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение на Европейската комисия (ОВ, С 249/01 от 31 юли 2014 г.), като в този случай фондът не дължи лихва за забава.

(7) За доказване липсата на обстоятелство по ал. 6 производителят представя на фонда ежемесечно декларация, че не е предприятие в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение, заедно с разходнооправдателния документ по ал. 4.

(8) Когато компетентен орган установи, че от производител на електрическа енергия от възобновяеми източници по ал. 1 електрическата енергия е изкупувана по преференциална цена, която е била прилагана в несъответствие с разпоредбите на този закон и Закона за енергията от възобновяеми източници и съответно за тази цена е определена премията, незабавно уведомява фонда, като посочва преференциалната цена, която е била приложима съгласно законовите разпоредби.

(9) В случай по ал. 8, след датата на постъпване на уведомлението фондът изплаща премия по договора за компенсиране по ал. 1, в съответствие с посочената в уведомлението приложима преференциална цена и предприема действие за установяване размера на надвзетите от производителя средства.

(10) На производители на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 36и, ал. 1, за които през предходната календарна година не е настъпило обстоятелството по чл. 36и, ал. 5, т. 2 фондът изплаща компенсации за разликата между:

1. стойността, изчислена на база годишното количество продадена от съответния производител електрическа енергия, но не повече от размера на определеното му нетно специфично производство на електрическа енергия, по определената му преференциална цена и

2. годишен приход, изчислен като сума от стойността на годишния приход от премии и стойността на годишния приход от продадени количества електрическа енергия, като тази стойност не може да бъде по-малка от сумата на стойностите на продадените месечни количества електрическа енергия, изчислени по съответната средна месечна цена за базов товар на пазара ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия и по определения в действащото ценово решение на Комисията за енергийно и водно регулиране групов коефициент за съответния енергиен източник.“

5. В чл. 38б, ал. 4 накрая се добавя „а топлопреносните предприятия предоставят на крайните си потребители информация за енергийните характеристики и за дела на енергията от възобновяеми източници в топлоснабдителните системи и системите за централизирано охлаждане“.

6. Създава се **чл. 38л**:

„Чл. 38л. (1) Клиенти на районни отоплителни или охладителни системи, които не са ефективни районни отоплителни и охладителни системи или няма да станат такива системи до 31 декември 2025 г. въз основа на одобрен от министъра на енергетиката план, могат да прекратят или изменят договора, сключен съгласно

чл. 149, когато сами ще осигуряват за имотите си топлинна енергия или енергия за охлаждане от възобновяеми източници.

(2) Когато прекратяването на договора е свързано с физическо отделяне от топлопреносната мрежа, клиентът дължи обезщетение само за разходите, пряко произтичащи от физическото отделяне от мрежата, и неамортизираната част от активите, необходима за осигуряването на топлинна енергия или енергия за охлаждане на този клиент.

(3) Договорът се прекратява за цялата сграда и се изменя, когато договорът обхваща няколко сгради."

7. В **чл. 73** се правят следните допълнения:

а) в ал. 1 се създава т. 8:

"8. в случаите по чл. 116, ал. 10 и чл. 117, ал. 11, когато присъединяването при временна схема на достъп създава рискове от претоварване на елементи на електропреносната система или от възникване на аварии";

б) в ал. 3 след думите „по ал. 1“ се добавя „с изключение на случаите по т. 8“.

8. В **чл. 87** се правят следните изменения и допълнения:

а) създава се нова ал. 3:

"(3) С цел планиране развитието на мрежата и гарантиране възможността за присъединяване при икономически най-изгодни условия, в срок до 31 юли на всяка календарна година операторът на електропреносната мрежа обявява процедура за резервиране на мощности за бъдещи присъединявания на обекти на производители и на клиенти на електрическа енергия към електропреносната мрежа при условия и ред, уредени в правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4."

б) досегашната ал. 3 става ал. 4

в) създава се ал. 5:

"(5) При изготвянето на краткосрочните и дългосрочните планове за развитие на електроенергийната система, операторът на електропреносната мрежа взема предвид оценките по чл. 90, ал. 2."

9. В чл. 90 се правят следните изменения и допълнения:

а) досегашният текст става ал. 1;

б) създават се ал. 2 и 3:

"(2) Операторът на електроразпределителна мрежа, оценява поне веднъж на всеки четири години в сътрудничество с операторите на районни отоплителни или охладителни системи в съответния район, потенциала на районните отоплителни или районните охладителни системи за балансиране и други системни услуги, включително оптимизация на потреблението и съхранението на излишъка от електрическа енергия от възобновяеми източници и дали използването на констатирания потенциал би било ресурсно и разходно по-ефективно в сравнение с алтернативни решения.

(3) Оценката по ал. 2 се предоставя на оператора на електропреносната мрежа."

10. В **чл. 116** се създава ал. 10:

"(10) В случаите по ал. 8 и ал. 9 по искане на производителя операторът на електропреносната мрежа има право да предложи присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията в електропреносната мрежа."

11. В **чл. 117** се създава ал. 11:

"(11) В случай че присъединяването на обекта на клиента изисква разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, по искане на клиента операторът на електропреносната мрежа има право да предложи присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията."

12. В наименованието на Глава десета се добавя „и централизирано охлаждане“.

13. В **чл. 125** се правят следните изменения и допълнения:

а) в ал. 1 след думата „Топлоснабдяването“ се добавя „и централизираното охлаждане“, а думите „и гореща вода за битови и небитови нужди“ се заменят с „гореща вода за битови и небитови нужди и охладени течности, включително охладена вода“;

б) в ал. 1 след думата „Топлоснабдяването“ се добавя „и централизираното охлаждане“, а накрая се добавя „и система за централизирано охлаждане“;

в) алинея 3 се изменя така:

„(3) Редът и техническите условия за топлоснабдяване и централизирано охлаждане, за оперативно управление на топлоснабдителната система и системата за централизирано охлаждане, за присъединяване на производители и клиенти към топлопреносната мрежа, за разпределение, прекратяване на топлоснабдяването и централизирано охлаждане и спиране на топлоподаването и охлаждането се определят с наредба на министъра на енергетиката.“

14. В **чл. 127** се правят следните изменения и допълнения:

а) в ал. 1 т. 2 се изменя така:

„2. районни отоплителни и охладителни централи;“

б) създава се ал. 4:

„(4) Когато топлопреносното предприятие разработи план за развитие на районната отоплителна или охладителна система и превръщането ѝ в ефективна районната отоплителна или охладителна система го представя за одобрение на министъра на енергетиката.“

15. В **чл. 131**, ал. 1 след думата „топлоснабдителната система“ се добавя „и системата за централизирано охлаждане“.

16. В **чл. 132**, ал. 1 след думата „топлопреносната мрежа“ се добавя „и системата за централизирано охлаждане“.

17. В § 1 от допълнителните разпоредби се създава т. 24з:

„24з. „Районна отоплителна система“ или „районна охладителна система“ е съвкупност от съоръжения за разпределение на топлинна енергия под формата на пара, гореща вода или охладени течности от централни или децентрализирани източници на производството, чрез пренос по топлопреносна мрежа или мрежа за охлаждане до множество сгради или обекти, за използване за отопление или охлаждане на сгради или за технологични процеси;“

§ 64. В Закона за енергийната ефективност (обн., ДВ, бр. 35 от 2015 г.; изм., бр. 105 от 2016 г., бр. 103 2017 г., бр. 27, 38 и 83 от 2018 г., бр. 21 от 2020 г. и бр. 21 от 2021 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В **чл. 50** се създава ал. 8:

„(8) Отоплителните инсталации и инсталациите за комбинирано отопление и вентилация, които са предмет на договор за енергийноефективни услуги или договор с гарантиран резултат и подлежат на мерки за контрол на ефективността на системно равнище не подлежат на проверка по ал. 1 при условие че критериите за контрол са равностойни на въздействието, произтичащо от оценката по ал. 3.“

2. В **чл. 51** се създава ал. 4:

„(4) Климатичните инсталации които са предмет на договор за енергийноефективни услуги или договор с гарантиран резултат и подлежат на мерки за контрол на ефективността на системно равнище не подлежат на проверка по ал. 1 при условие че критериите за контрол са равностойни на въздействието, произтичащо от оценката по ал. 2.“

3. В **чл. 67** се създават ал. 7, 8, 9, 10 и 11:

„(7) Когато енергийно предприятие, доставящо енергия или природен газ на краен клиент предоставя на същия клиент и енергийноефективна услуга, доставчика и клиента могат да договорят разсрочено плащане на тази услуга чрез сметките за доставената енергия или природен газ.

(8) Когато лицето доставящо енергийноефективни услуги е различно от енергийното предприятие по ал. 7, клиентите на тези услуги могат да договорят с лицето, предлагащо енергийноефективни услуги и енергийното предприятие, което

им доставя енергия или природен газ да заплащат задълженията си за тези услуги чрез сметките за доставената енергия или природен газ.

(9) За осъществяване на плащанията по ал. 8 енергийните предприятия сключват договори с лица, предлагащи енергийноэффективни услуги за събиране и изплащане стойността на предоставените енергийноэффективни услуги на техни клиенти чрез доставчика на енергия и природен газ.

(10) Когато задължението за енергийноэффективната услуга е към финансираща институция, клиентът на тази услуга, финансиращата институция и енергийното предприятие, доставящо енергия или природен газ на този клиент, могат да сключват договори за събиране и изплащане стойността на предоставените енергийноэффективни услуги чрез доставчика на енергия и природен газ.

(11) Енергийното предприятие по ал. 8, може да договори с доставчика на енергийноэффективна услуга и крайния клиент да отчита постигнатите енергийни спестявания от резултата на енергийноэффективната услуга за изпълнение на индивидуалните си цели по чл. 14а в качеството му на задължено лице."

§ 65. В Закона за опазване на земеделските земи (обн., ДВ, бр. 35 от 1996 г.; изм., бр. 14 и 26 от 2000 г., бр. 28 от 2001 г., бр. 112 от 2003 г., бр. 18, 29 и 30 от 2006 г., бр. 13 и 64 от 2007 г., бр. 36 и 43 от 2008 г., бр. 10 и 103 от 2009 г., бр. 87 от 2010 г., бр. 19 и 39 от 2011 г., бр. 22, 38 и 91 от 2012 г., бр. 27 и 66 от 2013 г., бр. 98 от 2014 г., бр. 14, 61 и 100 от 2015 г., бр. 61 от 2016 г., бр. 58 и 96 от 2017 г., бр. 17, 77 и 83 от 2018 г. и бр. 21 от 2021 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 17а, ал. 3 след думите „индустриални паркове по Закона за индустриалните паркове“ се добавя „на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници“.

2. В чл. 23, ал. 3 думите „при наличие на становище за присъединяване на обекта, издадено от съответния мрежови оператор“ се заличават.

3. В чл. 24:

а) в ал. 7 накрая се добавя „или изграждане на обект за производство на енергия от възобновяеми източници“;

б) в ал. 8 накрая се добавя „с изключение на случаите на изграждане на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници“.

§ 66. Подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона и подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката се привеждат в съответствие с този закон в срок до три месец от влизането му в сила.