



СЪДЪРЖАНИЕ НА ОФИЦИАЛНИЯ РАЗДЕЛ

Народно събрание

- ✓ [Закон](#) за изменение и допълнение на Закона за съдебната власт 2
- ✓ [Закон](#) за изменение и допълнение на Закона за контрол по прилагане на ограничителните мерки с оглед на действията на Русия, дестабилизиращи положението в Украйна 3
- ✓ [Закон](#) за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници 6
- ✓ [Решение](#) за приемане на Пътна карта за климатична неутралност на Република България 40

Държавна комисия по сигурността на информацията

- ✓ [Споразумение](#) за сигурност между правителството на Република България и Организацията за сътрудничество в областта на въоръжеността за защита на класифицираната информация 41

Министерство на земеделието и храните

- ✓ [Наредба](#) за изменение и допълнение на Наредба № 11 от 2023 г. за условията и реда за предоставяне на спешна финансова помощ на земеделски стопани, отглеждащи слънчоглед 45

Министерство на младежта и спорта

- ✓ [Наредба № 1](#) от 6 октомври 2023 г. за финансово подпомагане на изграждането и обновяването на спортни обекти – държавна и общинска собственост 46

Министерство на отбраната

- ✓ [Наредба](#) за изменение на Наредба № Н-15 от 2010 г. за условията, размерите и реда за изплащане на допълнителни възнаграждения за специфични условия при изпълнение на военната служба на военнослужещите и за специфични условия на труд на цивилните служители от Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия 52

Министерство на транспорта и съобщенията

- ✓ [Наредба](#) за изменение и допълнение на Наредба № РД-08-20 от 14.01.1999 г. за събиране на статистическа информация за гражданското въздухоплаване в Република България 53

ОФИЦИАЛЕН РАЗДЕЛ**НАРОДНО СЪБРАНИЕ****УКАЗ № 183**

На основание чл. 98, т. 4 от Конституцията на Република България

ПОСТАНОВЯВАМ:

Да се обнародва в „Държавен вестник“ Законът за изменение и допълнение на Закона за съдебната власт, приет от 49-ото Народно събрание на 28 септември 2023 г.

Издаден в София на 11 октомври 2023 г.

Президент на Републиката:
Румен Радев

Подпечатан с държавния печат.

Министър на правосъдието:
Атанас Славов

ЗАКОН

за изменение и допълнение на Закона за съдебната власт (обн., ДВ, бр. 64 от 2007 г.; изм., бр. 69 и 109 от 2008 г., бр. 25, 33, 42, 102 и 103 от 2009 г., бр. 59 от 2010 г., бр. 1, 23, 32, 45, 81 и 82 от 2011 г.; Решение № 10 на Конституционния съд от 2011 г. – бр. 93 от 2011 г.; изм. и доп., бр. 20, 50 и 81 от 2012 г., бр. 15, 17, 30, 52, 66, 70 и 71 от 2013 г., бр. 19, 21, 53, 98 и 107 от 2014 г., бр. 14 от 2015 г., бр. 28, 39, 50, 62 и 76 от 2016 г., бр. 13 от 2017 г.; Решение № 1 на Конституционния съд от 2017 г. – бр. 14 от 2017 г.; изм., бр. 63, 65, 85, 90 и 103 от 2017 г., бр. 7, 15, 49 и 77 от 2018 г., бр. 17 от 2019 г.; Решение № 2 на Конституционния съд от 2019 г. – бр. 19 от 2019 г.; изм., бр. 29, 64 и 83 от 2019 г., бр. 11, 86, 103, 109 и 110 от 2020 г., бр. 16 от 2021 г.; Решение № 7 на Конституционния съд от 2021 г. – бр. 41 от 2021 г.; Решение № 6 на Конституционния съд от 2021 г. – бр. 43 от 2021 г.; изм., бр. 80 от 2021 г., бр. 15, 24 и 32 от 2022 г.; Решение № 7 на Конституционния съд от 2021 г. – бр. 56 от 2022 г.; изм., бр. 62 от 2022 г. и бр. 11, 48, 66 и 69 от 2023 г.)

§ 1. В чл. 30, ал. 5 се правят следните допълнения:

1. В т. 21 след думите „от главния прокурор“ се добавя „или от заместник на главния прокурор“.

2. В т. 22 след думите „от главния прокурор“ се добавя „или от заместник на главния прокурор“.

§ 2. В чл. 173а се създава ал. 8:

„(8) За неуредените въпроси относно прокурора за разследване на престъпления, извършени от заместник на главния прокурор, се прилагат правилата за прокурора за разследване на престъпления, извършени от главния прокурор.“

§ 3. В чл. 360б, ал. 6 думите „При системи за случайно разпределение по чл. 9 и чл. 112, ал. 6“ се заменят с „Органите на съдебната власт използват единна система за случайно разпределение по чл. 9 и чл. 112, ал. 6, като“.

§ 4. В § 1 от допълнителната разпоредба се създава т. 12:

„12. „Система за случайно разпределение“ е компютърна програма или обособена част от нея, чрез която се извършва случаен подбор чрез равномерно електронно разпределение и която може да бъде използвана чрез потребителски или чрез приложно-програмен интерфейс.“

Преходни и заключителни разпоредби

§ 5. Разпоредбите относно реда за назначаване на прокурор във Върховната касационна прокуратура, който да изпълнява функциите на прокурор за разследване на престъпления, извършени от главния прокурор, се прилагат и в случаите на чл. 411з от Наказателно-процесуалния кодекс за назначаване на прокурор във Върховната касационна прокуратура, който да изпълнява функциите на прокурор за разследване на престъпления, извършени от заместник на главния прокурор. Извършените действия до този момент запазват своето действие.

§ 6. В Наказателно-процесуалния кодекс (обн., ДВ, бр. 86 от 2005 г.; изм., бр. 46 и 109 от 2007 г., бр. 69 и 109 от 2008 г., бр. 12, 27, 32 и 33 от 2009 г., бр. 15, 32 и 101 от 2010 г., бр. 13, 33, 60, 61 и 93 от 2011 г.; Решение № 10 на Конституционния съд от 2011 г. – бр. 93 от 2011 г.; изм., бр. 19, 20, 25 и 60 от 2012 г., бр. 17, 52, 70 и 71 от 2013 г., бр. 21 от 2014 г., бр. 14, 24, 41, 42, 60, 74 и 79 от 2015 г., бр. 32, 39, 62, 81 и 95 от 2016 г., бр. 13, 63 и 101 от 2017 г., бр. 7 и 44 от 2018 г.; Решение № 14 на Конституционния съд от 2018 г. – бр. 87 от 2018 г.; изм., бр. 96 от 2018 г., бр. 7, 16 и 83 от 2019 г., бр. 98, 103 и 110 от 2020 г., бр. 9, 16 и 20 от 2021 г.; Решение № 7 на Конституционния съд от 2021 г. – бр. 41 от 2021 г.; изм., бр. 80 от 2021 г.; Решение № 13 на Конституционния съд от 2021 г. – бр. 85 от 2021 г.; изм., бр. 32 и 62 от 2022 г. и бр. 48 и 69 от 2023 г.) в преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Наказателно-процесуалния кодекс (обн., ДВ, бр. 48 от 2023 г.; изм., бр. 69 от 2023 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В § 39, ал. 2 изречение второ се изменя така: „Висшият съдебен съвет изгражда и въвежда в експлоатация система за случайно разпределение, съгласно наредбата по чл. 360б, ал. 6 от Закона за съдебната власт, в срок до 6 месеца от влизането ѝ в сила.“ и се създава изречение трето: „Действащите системи за случайно разпределение по чл. 9

и чл. 112, ал. 6 от Закона за съдебната власт се прилагат до въвеждане на новата система по предходното изречение.“

2. В § 40, ал. 2 след думите „система за електронен случаен избор“ се поставя точка и текстът до края се заличава.

Законът е приет от 49-ото Народно събрание на 28 септември 2023 г. и е подпечатан с официалния печат на Народното събрание.

За председател на Народното събрание:
Росица Кирова

7385

УКАЗ № 184

На основание чл. 98, т. 4 от Конституцията на Република България

ПОСТАНОВЯВАМ:

Да се обнародва в „Държавен вестник“ Законът за изменение и допълнение на Закона за контрол по прилагане на ограничителните мерки с оглед на действията на Русия, дестабилизиращи положението в Украйна, приет от 49-ото Народно събрание на 28 септември 2023 г.

Издаден в София на 11 октомври 2023 г.

Президент на Републиката:
Румен Радев

Подпечатан с държавния печат.

Министър на правосъдието:
Атанас Славов

ЗАКОН

за изменение и допълнение на Закона за контрол по прилагане на ограничителните мерки с оглед на действията на Русия, дестабилизиращи положението в Украйна (обн., ДВ, бр. 8 от 2023 г.; изм., бр. 67 от 2023 г.)

§ 1. Член 1 се изменя така:

„Чл. 1. Този закон урежда:

1. осъществяването на контрол при прилагане на забраните и дерогациите по член 3м, параграфи 5 и 7 от Регламент (ЕС) № 833/2014 относно ограничителни мерки с оглед на действията на Русия, дестабилизиращи положението в Украйна (ОВ, L 229/1 от 31 юли 2014 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) № 833/2014“, и неговите последващи изменения и допълнения;

2. реда и начина за определяне, начисляване и събиране на енергийни вноски върху вноса и транзитния пренос на природен газ с произход от Русия с кодове по КН 2711 11 00 и 2711 21 00.“

§ 2. Създава се чл. 2а:

„Чл. 2а. (1) Вносът на суров нефт с произход от Русия или изнесен от Русия, сделките на територията на страната и износът на нефтопродукти с код по КН 27 10, получени от суров нефт с произход от Русия или изнесен от Русия, се осъществява само от местни лица за

данъчни цели или чуждестранни лица, които осъществяват стопанска дейност в Република България чрез място на стопанска дейност.

(2) Цената, на която лицата по ал. 1 внасят на територията на страната суров нефт с произход от Русия или изнесен от Русия, не може да бъде по-ниска от котировката по Platts за руския суров нефт за съответната покупка.“

§ 3. Създава се глава втора „а“ с чл. 5а – 5ж:
„Глава втора „а“

ЕНЕРГИЙНИ ВНОСКИ ВЪРХУ ВНОСА И ТРАНЗИТНИЯ ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ С ПРОИЗХОД ОТ РУСИЯ С КОДОВЕ ПО КН 2711 11 00 И 2711 21 00

Чл. 5а. За вноса и транзитния пренос на природен газ с произход от Русия с кодове по КН 2711 11 00 и 2711 21 00 се събират енергийни вноски.

Чл. 5б. Задължени лица са вносителите по смисъла на митническото законодателство и операторите на газопрееносни и газоразпределителни мрежи, които подлежат на регистрация по чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове.

Чл. 5в. (1) Енергийните вноски се дължат при внос и транзитен пренос на природен газ с произход от Русия с кодове по КН 2711 11 00 и 2711 21 00, с изключение на компресирания природен газ, който е транспортиран със специализирани съдове.

(2) Енергийните вноски за продуктите по ал. 1 са в размер на 20 лв. за 1 мегаватчас.

(3) Енергийните вноски се начисляват от лицата по чл. 5б с издаване на документа по чл. 43, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове.

(4) Периодът за отчитане на енергийните вноски е календарният месец. Документ по ал. 3 се издава в 10-дневен срок от изтичането на данъчния период.

(5) Задължените лица по чл. 5б декларират енергийните вноски с акцизната декларация по чл. 87 от Закона за акцизите и данъчните складове. В декларацията се декларират количествата внесени и транзитно пренесени природен газ с произход от Русия, определени в мегаватчаса за предходния месец, както и дължимите енергийни вноски за същия период.

Чл. 5г. (1) Дължимите енергийни вноски се внасят в приход на държавния бюджет по сметка на Агенция „Митници“ и се смятат за внесени на датата, на която сумата е постъпила по сметката на Агенция „Митници“.

(2) Енергийните вноски се внасят по реда и в сроковете на чл. 44 от Закона за акцизите и данъчните складове.

(3) Задължения за енергийни вноски се установяват по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс от органите на Агенция „Митници“.

(4) Принудително изпълнение по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс на публични вземания, представляващи енергийни вноски, се предприема от органите на Агенция „Митници“.

Чл. 5д. За невнесените в срок енергийни вноски се дължат лихви съгласно Закона за лихвите върху данъци, такси и други подобни държавни вземания.

Чл. 5е. Недължимо платена или събрана сума за енергийни вноски се възстановява по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

Чл. 5ж. Енергийните вноски се признават за текущи разходи за дейността за целите на данъчното облагане.“

§ 4. В чл. 7 ал. 1 се изменя така:

„(1) Агенция „Митници“:

1. осъществява контрол при прилагане на забраните и дерогаиите по член 3м, параграфи 5 и 7 от Регламент (ЕС) № 833/2014 към трети държави;

2. осъществява контрол върху енергийните вноски по глава втора „а“.

§ 5. В глава четвърта „Административнонаказателни разпоредби“ се създават чл. 12 и 13:

„Чл. 12. (1) Задължено лице, което не подаде декларация по чл. 5в, ал. 5, не я подаде в срок, не посочи или посочи неверни данни или обстоятелства, водещи до определяне на дължимите енергийни вноски в по-малък размер, се наказва с имуществена санкция в размер от 20 000 до 50 000 лв.

(2) При повторно нарушение по ал. 1 имуществената санкция е в размер от 40 000 до 100 000 лв.

Чл. 13. (1) Актовете за установяване на нарушенията, свързани с енергийните вноски, се съставят от митническите органи, а наказателните постановления се издават от директора на Агенция „Митници“ или от оправомощено от него длъжностно лице.

(2) Установяването на нарушенията, издаването, обжалването и изпълнението на наказателните постановления се извършват по реда на Закона за административните нарушения и наказания.“

§ 6. В § 2 от преходните и заключителните разпоредби се създават ал. 3 и 4:

„(3) Лицето, на което е възложено да извършва оперативното управление на съоръженията на обекта на концесия, се привежда в съответствие с изискванията на Закона за акцизите и данъчните складове в срок до 31 март 2024 г.

(4) При поискване от страна на вносителите и търговци за възмезден достъп лицето, на което е възложено да извършва оперативното управление на съоръженията на обекта на концесия, се задължава да гарантира такъв.“

Преходни и заключителни разпоредби

§ 7. (1) В срок до 1 октомври 2024 г., когато окончателно се отменя дерогацията по чл. 3м, параграф 5 от Регламент (ЕС) 833/2014, „Лукойл Нефтохим Бургас“ – АД, трябва поетапно да премине към преработка на петрол с неруски произход, като до 31 декември 2023 г. има право да преработва не повече от 80 процента петрол с руски произход; до 31 март 2024 г. – не повече от 75 процента петрол с руски произход; до 30 юни 2024 г. – не повече от 50 процента петрол с руски произход; до 30 септември 2024 г. – не повече от 25 процента петрол с руски произход, като същевременно оборотът от произведените горива не е по-нисък от средния за последните 5 приключили финансови години.

(2) От 1 октомври 2024 г. „Лукойл Нефтохим Бургас“ – АД, трябва изцяло да преработва петрол с неруски произход.

(3) Агенция „Митници“ следи за изпълнение на задълженията по ал. 1 и подава информацията към Министерството на финансите. При регистрирано нарушение Министерството на финансите може да предложи на Министерския съвет да предприеме действия за назначаване на особен търговски управител на „Лукойл Нефтохим Бургас“ – АД, по чл. 27б от Закона за административното регулиране на икономическите дейности, свързани с нефт и продукти от нефтен произход.

§ 8. В Закона за административното регулиране на икономическите дейности, свързани с нефт и продукти от нефтен произход (обн., ДВ, бр. 62 от 2018 г.; изм., бр. 13, 17 и 83 от 2019 г., бр. 9, 28 и 51 от 2020 г., бр. 15 и 19 от 2021 г., бр. 102 от 2022 г. и бр. 8 от 2023 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 27а:

а) алинеи 1 и 2 се отменят;

б) алинея 3 се изменя така:

„(3) При установяване на обстоятелства, които застрашават националната сигурност, обществения ред, доставката на критични ресурси, нарушаване на конкуренцията в случай на монополно или господстващо положение, когато това застрашава националната сигурност, или нарушаване на международни ограничителни мерки или такива на Европейския съюз, които са задължителни за Република България, Съветът по сигурността към Министерския съвет предлага започването на процедура за назначаване на особен търговски управител в лице, опериращо обекти на критична инфраструктура по смисъла на чл. 25а. Копие от предложението се изпраща и до президента на Република България, когато е свързано с националната сигурност.“

2. В чл. 27б:

а) алинеи 1 и 2 се изменят така:

„(1) Особеният търговски управител се назначава от Министерския съвет по предложение на министъра на икономиката и

индустрията, след становище на Съвета по сигурността към Министерския съвет, не по-късно от две седмици от предложението. Особеният търговски управител се вписва по партидата на лицето в търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

(2) Особеният търговски управител се назначава за срок от 6 месеца, като този срок може да бъде удължен еднократно за същия срок.“;

б) алинеи 5 и 6 се изменят така:

„(5) Кандидатите за особен търговски управител представят 6-месечен подробен план за действие пред Съвета по сигурността към Министерския съвет, който го одобрява. Планът за действие става неизменна част от договора за управление на избрания особен търговски управител.

(6) Изпълнението на плана за действие по ал. 5 се отчита в писмен вид всеки месец пред парламентарната Комисия по икономическа политика и иновации в срок до една седмица след изтичането на съответния месец. Председателят на Комисията по икономическа политика и иновации организира обсъждане и приемане на отчета по ал. 5 в срок до една седмица след представяне на отчета.“;

в) създава се ал. 10:

„(10) В извънредни случаи, в които няма действащо Народно събрание за период, по-дълъг от 7 дни, особеният търговски управител се отчита пред Министерския съвет.“

§ 9. В Закона за изменение и допълнение на Закона за корпоративното подоходно облагане (обн., ДВ, бр. 99 от 2022 г.; изм., бр. 102 от 2022 г.) в § 9 от преходните и заключителните разпоредби се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „в размер на 33 на сто“ се заменят с „в размер на 50 на сто“.

2. В ал. 3, изречение първо накрая се добавя „след приспадане на внесените авансови вноски за съответната година“.

3. В ал. 5 се създават изречения второ и трето: „Декларирането и установяването на солидарната вноска, включително авансовите вноски, както и възстановяването на недължимо платени или събрани суми се извършват по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, като декларациите са изпълнително основание по смисъла на чл. 209, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс. Издадените актове се обжалват по реда на същия кодекс.“

4. Алинея 6 се изменя така:

„(6) Лицата по ал. 1:

1. до 30 септември 2023 г. могат да правят авансови вноски за временната солидарна вноска;

2. за месеците октомври 2023 г. и ноември 2023 г. правят месечни авансови вноски за временната солидарна вноска в срок до 30-

число на всеки месец, определени по следната формула:

$$AB = \frac{0,9 \times BCB_{2023}}{2}$$

AB е месечната авансова вноска

BCB₂₀₂₃ е временната солидарна вноска за 2023 г.;

3. когато за 2023 г. са правени авансови вноски съгласно т. 1, стойността на временната солидарна вноска за 2023 г. се намалява за целите на т. 2 с направените авансови вноски по т. 1.“

5. Създават се нови ал. 7 – 9:

„(7) Когато внесените до 30 ноември авансови вноски за 2023 г. представляват най-малко 90 на сто от дължимата временна солидарна вноска за 2023 г., за разликата до пълния размер на дължимата за 2023 г. временна солидарна вноска лицата по ал. 1 не дължат лихви съгласно Закона за лихвите върху данъци, такси и други подобни държавни вземания.

(8) За целите на определяне на данъчната печалба за периода от 1 октомври 2023 г. до 31 декември 2023 г. преобразуванията на счетоводния финансов резултат по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане се извършват, като общият размер на увеличенията, съответно на намаленията на счетоводния финансов резултат за 2023 г. се определя, като се умножи по съотношението 3/12.

(9) За целите на определяне на данъчната печалба за периода задълженото лице може да избере вместо данъчната печалба за периода от 1 октомври 2023 г. до 31 декември 2023 г. да приложи 30 на сто от данъчната печалба за 2023 г.“

6. Досегашните ал. 7 и 8 стават съответно ал. 10 и 11.

7. Досегашната ал. 9 става ал. 12 и в нея думите „ал. 8“ се заменят с „ал. 11“.

§ 10. В Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (обн., ДВ, бр. 15 от 2013 г.; изм., бр. 14 от 2015 г., бр. 85 от 2017 г., бр. 62 и 77 от 2018 г., бр. 17 от 2019 г., бр. 51, 65 и 105 от 2020 г. и бр. 54 от 2023 г.) се правят следните изменения:

1. В чл. 17, ал. 3:

а) в т. 1 накрая думите „а за икономически оператори и централни структури за управление на запасите на други държави – членки на Европейския съюз, и с договор за съхраняване“ се заличават;

б) точка 2 се отменя;

в) в т. 3 думите „а за запасите на други държави – членки на Европейския съюз, и с договор за съхраняване“ се заличават.

2. В чл. 18:

а) в ал. 1 т. 2 и 3 се отменят;

б) алинея 3 се отменя.

3. Член 19 се отменя.

§ 11. (1) В срок от 12 месеца от влизането в сила на този закон 100 на сто от запасите на нефт и нефтопродукти трябва да се съхраняват само на територията на страната.

(2) Запасите, съхранявани в други държави – членки на Европейския съюз, не могат да бъдат по-големи от 50 процента от общото количество към 31 декември 2023 г., 25 процента към 31 март 2024 г. и към 30 юни 2024 г. трябва да се съхраняват изцяло на територията на Република България.

(3) В срока по ал. 1 всички задължени лица, които съхраняват запаси извън територията на страната, привеждат дейността си в съответствие с този закон и уведомяват Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ за привеждането им в съответствие с този закон.

(4) Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ извършва месечни проверки за съхраняваните на територията на страната запаси от нефт и нефтопродукти.

§ 12. В Закона за акцизите и данъчните складове (обн., ДВ, бр. 91 от 2005 г.; изм., бр. 105 от 2005 г., бр. 30, 34, 63, 80, 81, 105 и 108 от 2006 г., бр. 31, 53, 108 и 109 от 2007 г., бр. 36 и 106 от 2008 г., бр. 6, 24, 44 и 95 от 2009 г., бр. 55 и 94 от 2010 г., бр. 19, 35, 82 и 99 от 2011 г., бр. 29, 54 и 94 от 2012 г., бр. 15, 101 и 109 от 2013 г., бр. 1 и 105 от 2014 г., бр. 30, 92 и 95 от 2015 г., бр. 45, 58, 95 и 97 от 2016 г., бр. 9, 58, 63, 92, 97 и 103 от 2017 г., бр. 24, 62, 65, 98 и 103 от 2018 г., бр. 7, 17, 33, 96 и 100 от 2019 г., бр. 9, 14, 18, 28, 44, 65 и 104 от 2020 г., бр. 77 от 2021 г., бр. 12, 42, 52, 100 и 102 от 2022 г. и бр. 8 и 54 от 2023 г.) в чл. 57а, ал. 1, т. 2 накрая се добавя „както и вносителите по смисъла на митническото законодателство и операторите на газопреносни и газоразпределителни мрежи“.

§ 13. (1) В 30-дневен срок от влизането в сила на този закон лицата по чл. 5б от Закона за контрол по прилагане на ограничителните мерки с оглед на действията на Русия, децентрализиращи положението в Украйна подават искане за регистрация по чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове.

(2) До влизането в сила на акта за издаване на удостоверение за регистрация по чл. 57б, ал. 7 от Закона за акцизите и данъчните складове или на отказа за неговото издаване лицата по ал. 1 продължават дейността си и имат всички права и задължения на регистрирани лица по Закона за акцизите и данъчните складове.

§ 14. Законът влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“.

Законът е приет от 49-ото Народно събрание на 28 септември 2023 г. и е подпечатан с официалния печат на Народното събрание.

За председател на Народното събрание:

Росица Кирова

УКАЗ № 185

На основание чл. 98, т. 4 от Конституцията на Република България

ПОСТАНОВЯВАМ:

Да се обнародва в „Държавен вестник“ Законът за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници, приет от 49-ото Народно събрание на 29 септември 2023 г.

Издаден в София на 11 октомври 2023 г.

Президент на Републиката:

Румен Радев

Подпечатан с държавния печат.

Министър на правосъдието:

Атанас Славов

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., бр. 42 и 102 от 2022 г. и бр. 11 и 54 от 2023 г.)

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

1. Точка 2 се изменя така:

„2. биогаз и зелен водород;“.

2. Точка 3 се изменя така:

„3. енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небιологичен произход и рециклирани горива в транспорта;“.

§ 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 небιологичен 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 „газ от възобновяеми източници, както и на производство и потребление на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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 „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „биогаз

и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небιологичен произход и рециклирани горива в транспорта“;

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

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

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

д) в т. 8 думите „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта“.

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

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

2. Точка 2 се изменя така:

„2. приема План за определяне на приоритетни зони за развитие на обекти за производство на електрическа енергия от вятърна енергия;“.

3. В т. 3 накрая се добавя „като при дългосрочното им планиране се вземат предвид резултатите от оценката по чл. 4, ал. 2, т. 1“.

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

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

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

2. В ал. 2:

а) точка 1 се изменя така:

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

б) точка 2 се изменя така:

„2. е администратор на държавна помощ, предоставяна по реда на този закон, доколкото в друг закон не е предвидено друго;“

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

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

д) създава се нова т. 12:

„12. одобрява оценките по чл. 18а, ал. 5 и чл. 18б, ал. 4, изготвени от Агенцията за устойчиво енергийно развитие;“

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

3. Създава се ал. 3:

„(3) Оценката по ал. 2, т. 1 се изготвя най-малко веднъж на всеки 5 години, като включва и оценка на въздействието на евентуалните промени на схемите за подпомагане, като министърът на енергетиката предприема действия за включването ѝ 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) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент

и на Съвета (ОВ, L 328/1 от 21 декември 2018 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2018/1999“.

§ 6. Член 5 се изменя така:

„Чл. 5. (1) Министърът на околната среда и водите съвместно с министъра на земеделието и храните в изпълнение на правомощията си по този закон:

1. разработват и прилагат механизъм за надеждно и независимо одитиране на подаваната информация от икономическите оператори по чл. 40 относно изпълнение на изискванията на критериите за устойчивост и критериите за намаление на емисиите на парникови газове съгласно изискванията по 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. организират 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. организират 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, министъра на регионалното развитие и благоустройството, министъра на транспорта и съобщенията и министъра на земеделието и храните разработват План за определяне на приоритетни зони за развитие на обекти за производство на електрическа енергия от вятърна енергия.

(3) Разработването на плана по ал. 2 се извършва при отчитане на:

1. националната цел за дял на енергията от възобновяеми източници в брутно крайно потребление на енергия и с планираните инсталирани мощности за производство на електрическа енергия, определени в Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България;

2. потенциала за производство на електрическа енергия от вятърна енергия в съответните зони;

3. прогнозираното потребление на електрическа енергия в страната;

4. планираното в 10-годишния план по чл. 81г от Закона за енергетиката развитие на електропреносната мрежа и плановете по чл. 90 от същия закон за развитие на електроразпределителните мрежи, включително на съоръжения за съхранение на енергия;

5. екологичната чувствителност на съответната зона, включително и въздействието ѝ върху съседни защитени зони и територии, защитени природни местообитания и местообитания на защитени видове и природни територии с висока консервационна стойност.

(4) При определянето на зоните в плана по ал. 2 се разглеждат с приоритет изкуствени и застроени площи, като покриви на сгради, площи със съществуваща транспортна инфраструктура, зони за паркиране, площадки за отпадъци, промишлени зони, индустриални паркове, кариери, изкуствени водни басейни и резервоари, урбанизирани територии (населени места и селищни образувания), нарушени терени, включително насипища, хвостохранилища, депа за отпадъци, както и земи с влошено качество, които не може да се използват в селското стопанство.

(5) В плана по ал. 2 се определят зоните, в които производството на електрическа енергия не се очаква да има значително въздействие върху околната среда с оглед на особеностите на зоната, като се:

1. използват всички подходящи инструменти и бази данни, за да се определят зоните, включително картографиране на чувствителните области за дивата флора и фауна;

2. изключват защитени зони и защитени територии от Националната екологична мрежа, установените миграционни маршрути на птици, горски и трайно затревени територии, 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, като покриви на сгради, паркинги или транспортна инфраструктура;

3. изключват морските територии, в които производството на електрическа енергия от възобновяеми източници би оказало негативно въздействие върху стопанския риболов по смисъла на § 1, т. 28 от допълнителните разпоредби на Закона за рибарството и аквакултурите.

(6) В плана по ал. 2 се определят правила за зоните, включително относно ефективните смекчаващи мерки, които трябва да бъдат предприети при изграждане на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници, съвместно със съоръжения за съхранение на енергия, както и съоръжения за присъединяването им към електрическата мрежа, за да се избегнат или, когато това не е възможно, значително да се намалят отрицателните въздействия върху околната среда. Нововъведените мерки за смекчаване трябва да предотвратяват в най-голяма степен възможно убиване или безпокойство на екземпляри от защитените видове от приложение № 3 към чл. 37 от Закона за биологичното разнообразие, като мерките трябва да бъдат тествани

и подложени на мониторинг по отношение на тяхната ефективност, включително чрез изпълнение на пилотни проекти за тестване на ефективността и въздействието им, и незабавно да се предприемат необходимите действия при установяване на неефективност на мерките за смекчаване, дори и когато са били обект на предварително тестване.

(7) Планът по ал. 2 подлежи на екологична оценка в съответствие с чл. 81, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда и на оценка за съвместимост по чл. 31, ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие.

(8) Всички необходими административни разрешения, свързани с предвидените изисквания за изграждане, реконструкция и въвеждане в експлоатация на обектите за производство на енергия от възобновяеми източници, както и за изграждане, разширение и реконструкция на съоръжения за присъединяването им към електропреносната или съответната електропределителна мрежа в определените с плана по ал. 2 зони, се издават в срок до една година.

(9) В срока по ал. 8 се включва и срокът за извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционни предложения съгласно чл. 92 от Закона за опазване на околната среда и оценка за съвместимост по чл. 31, ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие.

(10) Разработването на плана по ал. 2 и неговото приемане не изключват развитие на проекти извън териториите, включени в плана, при спазване на приложимото законодателство.

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

1. В ал. 1 в текста преди т. 1 накрая се добавя „и храните“.

2. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Министърът на земеделието и храните предоставя информацията и анализа по ал. 1 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 може да представи на Европейската комисия доклади, включващи информацията относно типичните емисии на парникови газове от отглеждането на селскостопански суровини в териториалните единици на страната, които са класифицирани на ниво 2 от Номенклатурата на статистическите териториални единици или на 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) (ОБ, L 154/1 от 21 юни 2003 г.). В доклада се описват

методът и източниците на данни, използвани за изчисляване на нивата на емисиите, като методът 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 нея:

а) в т. 1 думите „по-малка от 500 kW“ се заменят с „до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електропределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии“;

б) точка 3 се изменя така:

„3. осъществява контрол за изпълнението на задълженията на операторите на преносната и разпределителните мрежи да разходват средствата по чл. 29, ал. 1 единствено за покриване на разходите по чл. 29, ал. 4;“

в) в т. 4 накрая се добавя „и за спазването на сроковете по процедурите за присъединяване“;

г) създава се нова т. 6:

„б. 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;“

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

2. Създава се ал. 2:

„(2) Оценката по ал. 1, т. 6 се предоставя на министъра на енергетиката, който предприема действия за включването ѝ в актуализацията на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България и в докладите за напредъка съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999.“

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

1. В ал. 1 думите „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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 България“;

б) в т. 3 думите „мерките, включени в НПДЕВИ“ се заменят с „мерките за насърча-

ване 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 Асоциацията на издаващите органи;“

г) в т. 5 абривиатурата „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 „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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 „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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 „биогорива, 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, този закон, Закона за опазване на околната среда, Закона за биологичното разнообразие и подзаконовите нормативни актове по прилагането им, публикува го на интернет страницата на АУЕР и го предоставя на кметовете на общини;“

л) създава се т. 17:

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

м) досегашната т. 16 става т. 18.

3. Създават се ал. 3 и 4:

„(3) Органите по чл. 148, съответно по чл. 177 от Закона за устройство на територията, операторите на електрическите мрежи, крайните клиенти по чл. 25а и КЕВР предоставят на изпълнителния директор на АУЕР информация за издадени разрешения за строеж по Закона за устройство на територията, съответно за въведените в експлоатация обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и издадените разрешения за започване осъществяването на лицензионна дейност по Закона за енергетиката на всяко тримесечие.

(4) Изпълнителният директор на АУЕР публикува на интернет страницата на агенцията информацията по ал. 3.“

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

1. В т. 1 думите „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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 „газ от възобновяеми източници, както и производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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: „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 изменя така:

„1. анализ на възможностите за изграждане на геотермални системи за отопление и/или охлаждане на сгради – общинска собственост;“

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 „газ от възобновяеми източници, както и за производство и потребление на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „биогаз и зелен водород, както и на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небιологичен 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:

„б. предоставя информация на изпълнителния директор на АУЕР за въведените в експлоатация инсталации за производство на електрическа енергия на крайни клиенти по чл. 18а.“

§ 14. В чл. 11, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 5 след думата „предвиждат“ се добавя „и прилагат“, а думите „когато това е целесъобразно“ се заличават.

2. Създава се т. 7:

„7. да предоставят информация относно необходимите процедури и тяхната последователност, включително приложимите срокове и необходимите документи.“

§ 15. В наименованието на глава трета думите „НАЦИОНАЛЕН ПЛАН ЗА ДЕЙСТВИЕ ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ“ се заменят с „НАЦИОНАЛНА ЦЕЛ ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ“.

§ 16. В глава трета наименованието на раздел I се изменя така: „Национална цел 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 brutното крайно потребление на енергия трябва да е не по-малко от 16 на сто от brutното крайно потребление на енергия.

(3) За изпълнението на националната цел за дял на енергията от възобновяеми източници в brutното 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 в сектор транспорт.

(4) Когато дялът на енергията от възобновяеми източници е по-малко от 16 на сто от brutното 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 използването на възобновяема енергия;

2. коригиране на дела на енергията от възобновяеми източници в сектор топлинна енергия и енергия 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 г. относно механизма за финансиране на възобновяемата енергия в Съюза (ОВ, L 303/1 от 17 септември 2020 г.);

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

(5) При изчисляването на brutното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници и на задължителната 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 дела на тези горива в крайното потребление на енергия в пътния и железопътния транспорт през 2020 г. и е максимално 7 на сто 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) Увеличението 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:

1. 0,2 на сто през 2022 г.;
2. едно на сто през 2025 г.;
3. 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 небιологичен произход, когато те се използват като междинни продукти за производството на конвенционални горива и рециклираните въглеродни горива.

(3) При изчисляването на брутното 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 когато 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 г. 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 на сто.

(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 транспорт.

(7) Изчисляването на дела на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия и дела на възобновяеми източници в транспорта, правилата за нормализиране при отчитане на електрическата енергия, произведена от водноелектрически и вятърни електрически централи, и за отчитането 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 от 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 „чл. 12 и чл. 12а, ал. 5“ се заменят с „чл. 12 и чл. 13, ал. 1“ и думите „чл. 12а, ал. 1 и 2“ се заменят с „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 и запетаята пред него се заменят с точка и запетая;

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.“ и 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. Досегашният текст става ал. 1 и в нея:

а) текстът преди т. 1 се изменя така: „Насърчаването на производството на енергия от възобновяеми източници за трайно задоволяване на обществени потребности се извършва чрез:“;

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

в) създават се т. 6 – 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 – схема за подпомагане, изискваща от производителите на енергия да включат определен дял енергия от възобновяеми източници в своето производство, изискваща от доставчиците на енергия да включат в своите доставки определен дял енергия от възобновяеми източници или изискваща 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 – 7:

„(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) Промени в разработена схема за подпомагане за електрическата енергия от възобновяеми източници се правят съобразно обективни критерии, установени в първоначално разработената схема при недопускане на отрицателно въздействие и влияние върху икономическата жизнеспособност на инвестицията.

(4) 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.

(5) При подаване на заявление за издаване на разрешение за строеж за изграждане на инсталация за производство на електрическа енергия от слънчева енергия за собствено потребление с обща инсталирана мощност от 20 kW до 50 kW в съществуващите сгради и постройки в урбанизирани територии, включително върху покривните и фасадните им конструкции и в прилежащите им поземлени имоти, и при неполучаване в срок от един месец на отговор от главния архитект на общината, разрешението за строеж се счита за издадено при условията на чл. 4, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2022/2577 на Съвета от 22 декември 2022 г. за определяне на рамка за ускоряване на внедряването на енергия от възобновяеми източници (ОВ, L 335/36

от 29 декември 2022 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2022/2577“, при условие че общата инсталирана мощност на обекта за производство на електрическа енергия от слънчева енергия не надвишава предоставената мощност за присъединяване на сградата/постройката като обект на клиент.

(6) При издаването на разрешения за инсталиране на термopомпи и геотермални термopомпи с обща инсталирана мощност съгласно чл. 7 от Регламент (ЕС) 2022/2577 се прилагат условията и сроковете, определени в същия член.

(7) Всички необходими административни разрешения, свързани с предвидените изисквания за изграждане, реконструкция и въвеждане в експлоатация на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които се изграждат в изкуствени и застроени площи, като покриви на сгради, площи със съществуваща транспортна инфраструктура, зони за паркиране, площадки за отпадъци, промишлени зони, индустриални паркове, кариери, урбанизирани територии, населени места и селищни образувания, депа за отпадъци, се издават в срок до една година.“

§ 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 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ, L 158/54 от 14 юни 2019 г.)“;

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

2. Алинея 2 се отменя.

3. В ал. 3 се създават т. 4 – 6:

„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;

6. приоритетно присъединяване на обекти за производство на топлинна енергия от геотермална енергия към топлопреносната мрежа и изкупуване от топлопреносното предприятие на произведената от геотермална енергия топлинна енергия при условията на Закона за енергетиката и на наредбата по чл. 125, ал. 3 от същия закон.“

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) Краен клиент може да стане потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници при условията на ал. 2 – 4.

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

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

2. да 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 присъединяване на съоръженията за съхранение на произведената електрическа енергия, в рамките на неговия имот;

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

4. да 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 може да споделят помежду си електрическата енергия от възобновяеми

източници, произведена в инсталация или инсталации за производство на електрическа енергия 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) В случаите по ал. 2, т. 1 и 4 потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници уреждат взаимоотношенията си с оператора на електропреносната и/или съответната електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа за ползване на мрежата при условия, определени в правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.

(5) Насърчаване на развитието на потреблението на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници се извършва въз основа на изготвена от изпълнителния директор на АУЕР 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 мрежа, 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.

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

(7) Обобщена информация по ал. 5 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.

(8) За потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници се прилагат съответно изискванията на чл. 92в от Закона за енергетиката.“

§ 25. Създава се чл. 18б:

„Чл. 18б. (1) Крайните клиенти, включително битовите, може 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. При участие на предприятия тяхното участие не трябва да е свързано с основната им търговска или професионална дейност.

(2) Общностите за възобновяема енергия:

1. може да произвеждат, консумират, съхраняват и продават излишните количества енергия от възобновяеми източници като равнопоставен участник на пазарите на енергия при определените в Закона за енергетиката условия, включително чрез споразумения за закупуване на електрическа енергия;

2. може 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, които прилагат справедливи, пропорционални и прозрачни административни процедури, включително регистрация и лицензиране, както и гарантите, 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 изпълнителният директор на АУЕР изготвя 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.

(6) За общностите за възобновяема енергия се прилагат съответно изискванията на чл. 92б от Закона за енергетиката.“

§ 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: „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) Към всяка община се създава център за административно обслужване, който при подадено искане от потребители на ад-

министративни услуги предоставя указания и информация за процедурите при изграждане, реконструкция или основен ремонт на енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници.

(2) Центърът по ал. 1 организира процедурите за предоставяне на административни услуги по издаване на разрешение за строеж и/или на разрешение 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 при реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни обекти и съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници.

(3) Центърът по ал. 1 чрез интернет страницата на общината и по друг подходящ начин оповестява наръчника по чл. 7, ал. 2, т. 16.

(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 по ал. 1 предоставя на оператора на преносната или на съответната електроразпределителна мрежа информация за всяко издадено разрешение за строеж, включително за случаите по чл. 17, ал. 5, което е основание за сключване на договор за присъединяване. Центърът за административно обслужване предоставя на оператора необходимите документи, удостоверяващи вещното право върху имота, върху който ще се изгради енергийният обект, и издадената виза за проектиране.

(6) Центърът по ал. 1 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 обектът.

(7) Графикът по ал. 6 следва да предвижда срок за издаване на разрешението за ползване или удостоверението за въвеждане в експлоатация не повече от две години от подаване на искането по ал. 4, освен когато 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 модернизация този срок е не по-дълъг от една година. Графикът и предвидените в него срокове обвързват заявителя, компетентните органи по Закона за устройство на територията и оператора на съответната мрежа, към която ще бъде присъединен енергийният обект.

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

§ 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, ал. 1, 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 по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката. Становището за присъединяване включва всички технически изисквания за осигуряване присъединяването на енергийния обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и прогнозна цена за присъединяването. Становището е валидно до три месеца от предоставянето на гаранцията по чл. 29, ал. 1.

(4) За енергийните обекти 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, становището по ал. 3 се издава в срокове до:

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

2. 20 дни за енергийни обекти с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, с изключение на енергийните обекти по т. 1;

3. 40 дни за енергийни обекти с обща инсталирана мощност от 30 kW до 1 MW.

(5) Когато за присъединяване на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници е необходимо да се извърши разширение и/или реконструкция на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, операторът посочва това в становището по ал. 3, както и необходимите срокове за осъществяване на тези дейности. Разширението и/или реконструкцията на електропреносната или съот-

ветната електроразпределителна мрежа в тези случаи може да бъде свързано единствено с осигуряване на преносните възможности на съответната мрежа за предоставяне на достъп на производителя.

(6) В срока на валидност на становището по ал. 3 производителят подава искане до съответния оператор за сключване на предварителен договор за присъединяване при условията и по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката. С предварителния договор се уреждат условията за присъединяване съгласно издаденото становище, правата и задълженията по и във връзка с проектиране и изграждане на присъединителните съоръжения и/или необходимо разширение и/или реконструкция на съответната електроразпределителна мрежа до мястото на присъединяване и предварителна цена за присъединяване. Проект на предварителен договор се предоставя от оператора на съответната електрическа мрежа в 15-дневен срок от получаване на искането на производителя. Срокът на предварителния договор е 2 години.

(7) След влизане в сила на разрешението за строеж на енергийния обект за производство на електрическа енергия, с изключение за съоръженията за присъединяване, но не по-късно от датата на изтичане на срока на предварителния договор, производителят подава искане до оператора на съответната електрическа мрежа за сключване на договор за присъединяване при условията и по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката. Проект на договор за присъединяване се предоставя от оператора на съответната електрическа мрежа до 15 дни от получаване на искането на производителя.

(8) Когато производителят не подаде искане за сключване на предварителен договор до датата на изтичане на срока на валидност на становището, съответно не подаде искане за сключване на договор за присъединяване до датата на изтичане на срока на предварителния договор, процедурата за присъединяване се прекратява. Процедурата се прекратява и когато производителят не върне на оператора подписан договора по ал. 6 и 7 в 15-дневен срок от получаването на проекта.

(9) В договора за присъединяване се определят срокът за присъединяване, размерът и условията за плащане на цената за присъединяване и отговорностите на страните при неспазване на условията и сроковете по договора. Цената за присъединяване към мрежата се формира в съответствие с наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката.

(10) В цената за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия се включват разходи за дейности за повишаване на преносната способност на съответната електрическа мрежа в случаите, в които тези

дейности са необходими за присъединяване на обекта и инвестиционната програма на оператора не предвижда изпълнението им в договорените срокове за присъединяване.

(11) Когато при формиране на цената за присъединяване са включени разходи на съответния оператор по ал. 10, съответният производител дължи част от общите разходи, определена въз основа на пропорционалното съотношение между присъединената мощност на обекта и допълнителните преносни възможности, които ще бъдат осигурени в съответната мрежа.

(12) Операторът на съответната електрическа мрежа започва изпълнението на дейностите по проектиране за повишаване на преносната способност на мрежата съгласно ал. 10 в тримесечен срок от сключване на договора за присъединяване, в който същите са предвидени. Строително-монтажните дейности за повишаване на преносната способност на мрежата започват след сключване на договори за обекти за производство на електрическа енергия с присъединена мощност не по-малко от 75 на сто от предвиденото повишение на преносната способност на мрежата. Разходите за проектиране подлежат на възстановяване на оператора и в случаите, в които строително-монтажните дейности не бъдат извършени поради неизпълнение на условията по предходното изречение.

(13) Производител може да заплати изцяло разходите за дейностите по ал. 10. В този случай, когато в срок от 10 години от извършване на дейностите по ал. 10 операторът използва създадения свободен капацитет за присъединяване на друг обект за производство на електрическа енергия, в цената за присъединяване на обекта се включва част от извършените разходи за повишаване на преносната способност на мрежата, пропорционална на присъединяваната мощност. В тримесечен срок от заплащане на посочената сума операторът я възстановява на производителя, заплатил като цена за присъединяване дейностите по ал. 10. В случай че разходите за повишаване на преносната способност на мрежата са заплатени от повече от един производител, операторът разпределя сумата пропорционално на направените от тях плащания.

(14) Операторът на съответната електрическа мрежа е задължен да постави енергийния обект в паралел с електроенергийната система в срок до 14 дни от въвеждане в експлоатация на обекта и на съоръженията за присъединяване.

(15) За инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници или инсталации 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 предвижда облекчен ред за присъединяване, при който срокът за присъединяване е до 30 дни след издаване на становището по ал. 4, т. 1 или 2.

(16) Срокът на процедурите по присъединяване на енергиен обект от подаване на искането по ал. 1 до сключване на договора за присъединяване е 6 месеца. В този срок не се включват проектирането и строителството на съоръжение за присъединяване, реконструкция и модернизация на електрическите мрежи, свързани с изграждането на съответния енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Срокът може да бъде удължен от производителя в сроковете на валидност на издаденото му становище и сключения предварителен договор.“

§ 34. Създава се чл. 26а:

„Чл. 26а. (1) При извършване на модернизация на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, когато не се увеличава общата инсталирана мощност на обекта, процедура по присъединяване не се провежда. В тези случаи производителят уведомява съответния оператор на електрическа мрежа за промяната в техническите характеристики на обекта.

(2) При извършване на модернизация на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, при която се предвижда общата инсталирана мощност да се увеличи с не повече от 50 на сто спрямо съществуващата инсталирана мощност на обекта:

1. операторите на съответните електрически мрежи разглеждат с предимство искане на такъв производител за присъединяване спрямо подадени други искания за присъединяване;

2. становище за присъединяване се издава в едномесечен срок от подаване на искането от производителя и не се сключва предварителен договор; в случаите, когато не се променя общата присъединена мощност, не се дължи гаранция по чл. 29, ал. 1;

3. договор за присъединяване се сключва в 15-дневен срок от подаване на искането от производителя за сключване на такъв договор, при издаване на разрешение за строеж, ако такова е изискуемо съгласно Закона за устройство на територията;

4. присъединяването се извършва в срока, посочен от производителя, и чрез съществуващите присъединителни съоръжения на обекта, освен ако е налице техническа невъзможност за такова присъединяване.

(3) Когато модернизацията на обект за производство на електрическа енергия от слънчева енергия не води до използването на допълнителни поземлени имоти и е в съот-

ветствие с приложимите мерки за опазване на околната среда и биологичното разнообразие, въведени за съществуващия обект, не се провеждат процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие.

(4) При модернизация на обект за производство на електрическа енергия от вятърна енергия, преценка за необходимостта от извършване на ОВОС, ако такава е изискуема, се ограничава до потенциалните значителни въздействия, произтичащи от промяната или разширяването в сравнение с първоначалния енергиен обект.

(5) В случаите по ал. 1 и 2 на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката не се прилагат.“

§ 35. Създава се чл. 26б:

„Чл. 26б. При изграждане на допълнителни съоръжения за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и/или съхранение на електрическа енергия към енергиен обект, за който е подписан договор за присъединяване, без да се увеличава договорената присъединена мощност, производителят подава до оператора на съответната мрежа искане за подписване на допълнително споразумение към предварителния договор или договора за присъединяване, без да предоставя гаранция по чл. 29, ал. 1. Операторът на съответната мрежа се задължава да подпише допълнително споразумение към договора за присъединяване в срок до 30 дни от искането на производителя.“

§ 36. В чл. 27, ал. 5 думите „чл. 24, т. 1“ се заменят с „чл. 6, ал. 1, т. 1“.

§ 37. 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. В ал. 3 след думата „информация“ се добавя „за събраните суми по чл. 29, ал. 1 и за разходването им, както и“.

3. Създава се ал. 5:

„(5) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи създават и поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа, които съдържат актуални данни за:

1. подадените искания за присъединяване към съответната мрежа и заявената мощност;

2. подадените искания от операторите на електроразпределителните мрежи към оператора на електропреносната мрежа за съгласуване на искания за присъединяване

на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към съответната разпределителна мрежа и съответно сключените договори между операторите;

3. статута на подадените заявления (в процедура по разглеждане, издадено становище, срок на действие на становището), сключените предварителни договори и техният срок на действие, сключените договори за присъединяване и срока за присъединяване по тях;

4. техническите данни за реконструкция на мрежата и поставените условия за присъединяване по издадените становища, по сключените предварителни договори и договорите за присъединяване;

5. разполагаемата свободна мощност за присъединяване във всяка една точка от електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, отразени в географска информационна система.“

§ 38. В чл. 29 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създават се нови ал. 1 – 4:

„(1) В тримесечен срок от получаване на становище за условията и начина за присъединяване по подадени искания по чл. 26, ал. 1 производителят на електрическа енергия от възобновяеми източници предоставя в полза на оператора на съответната електрическа мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер на 50 000 лв. за всеки мегават (MW) присъединена мощност на бъдещия енергиен обект. В случай че производителят не предостави дължимата гаранция в посочения срок, становището се счита за невалидно.

(2) В случаите по чл. 26, ал. 8 или по чл. 26, ал. 4, т. 1 или 2 при неподаване в срок на искане за сключване на договор за присъединяване гаранцията по ал. 1 се връща на производителя.

(3) При сключване на предварителен договор или на договор за присъединяване гаранцията по ал. 1 обезпечава изпълнението на задълженията на производителя на електрическа енергия във връзка с присъединяването на обекта.

(4) Предоставената от производителя гаранция се освобождава при присъединяването на обекта, като съответният оператор може да извърши прихващане с дължимата от производителя цена за присъединяване до размера на по-малкото от двете насрещни задължения.“

2. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Гаранция по ал. 1 не се предоставя от лица по чл. 26, ал. 15 и от производители по чл. 26а, когато не се променя общата присъединена мощност.“

3. Алинеи 6 – 10 се отменят.

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

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

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

1. В ал. 1 думата „електрическата“ се заменя с „по сключените договори електрическа“ и думите „чл. 24, т. 1“ се заменят с „чл. 6, ал. 1, т. 1“.

2. В ал. 3 думите „чл. 24, т. 1“ се заменят с „чл. 6, ал. 1, т. 1“.

3. В ал. 5 т. 1 се изменя така:

„1. по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР; определеното нетно специфично производство на електрическа енергия не се прилага за енергийни обекти с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана мощност до 500 kW, които използват:

а) биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, за които инсталираната мощност се доказва съгласно наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката;

б) биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство.“

4. В ал. 7 думите „по чл. 25 и чл. 26, ал. 2“ се заменят със „за собствено потребление“.

5. Алинея 9 се отменя.

6. Алинея 14 се изменя така:

„(14) В случай че по отношение на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на слънчева енергия, за който има сключен договор по ал. 1, е извършена реконструкция и/или модернизация, която изисква въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията, електрическата енергия се изкупува по преференциална цена за количествата до размера на определеното нетно специфично производство за инсталираната мощност преди реконструкцията и/или модернизацията. Когато енергийният обект е за производство на електрическа енергия от слънчева енергия, от момента на въвеждането в експлоатация на реконструкцията и/или модернизацията обществените доставчици или крайният снабдител изкупува по преференциална цена количествата електрическа енергия до размера на 90 на сто от нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР за инсталираната мощност преди извършването им.“

7. Създават се ал. 15 – 18:

„(15) Общественият доставчик и крайните снабдители не изкупуват по преференциални цени електрическата енергия от произво-

дителите по ал. 1, когато 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 министърът на енергетиката установи, че електрическата енергия е изкупувана от производител по ал. 1 по преференциална цена, която не е прилагана в съответствие с разпоредбите на този закон и на Закона за енергетиката, уведомява обществения 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 надветите от производителя средства, и възстановяването им по реда на чл. 36з от Закона за енергетиката.“

§ 41. В чл. 32, ал. 6 след думите „министъра на земеделието“ се добавя „и храните“.

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

§ 43. 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;

г) зелен водород.“

2. В ал. 3 след думите „електронен път“ се добавя „и се вписва в единен електронен регистър на гаранциите за произход, който се създава и поддържа от АУЕР“.

3. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Гаранцията за произход не може да бъде прехвърлена след изтичане на срока по ал. 1. Гаранцията за произход, която не е прехвърлена на краен клиент след изтичане на срока по ал. 1, може да се използва от доставчика в срок до 18 месеца от производството на съответната единица енергия за доказване на

дела на енергията от възобновяеми източници в общия му енергиен състав.“

4. В ал. 5 след думите „се издават“ се добавя „и прехвърлят, включително от единния електронен регистър по ал. 3, към регистъра на друга държава членка или към краен клиент в друга държава членка“.

5. 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. Тези гаранции се отменят по искане на доставчика. 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 на Република България.

(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. 38б, т. 5 от Закона за енергетиката.“

6. Създава се ал. 9:

„(9) Гаранцията за произход може да се прехвърля независимо от енергията, но само веднъж, на краен клиент. След като бъде прехвърлена на краен клиент, гаранцията се отменя. За целите на чл. 38б, т. 5 от Закона за енергетиката доставчиците на електрическа енергия отменят гаранциите за произход най-късно 6 месеца след края на тяхната валидност.“

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

1. В ал. 3 се създава изречение второ: „Издаването, прехвърлянето, отмяната и признаването на гаранции за произход се извършват по електронен път чрез вписване в единния електронен регистър на гаранциите за произход по чл. 34, ал. 3.“

2. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Условията и редът за вписване в единния регистър по чл. 34, ал. 3, издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход се определят с наредба на министъра на енергетиката.“

3. Създава се ал. 5:

„(5) Агенцията за устойчиво енергийно развитие не признава гаранции за произход, издадени от трета държава, освен когато Евро-

пейският съюз е сключил с тази трета държава споразумение за съвместно признаване на гаранции за произход, издадени съответно в Европейския съюз и от съставими системи в тази трета държава, и само в случаите на пряк внос или износ на енергия.“

§ 45. Наименованието на глава пета се изменя така: „Производство и потребление на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход, рециклирани горива в транспорта, горива от биомаса, електрическа енергия от газообразни и твърди горива от биомаса“.

§ 46. В чл. 36 се правят следните изменения:
1. В ал. 1:

а) в текста преди т. 1 след думата „биогорива“ се поставя запетая и 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. 4 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. Алинея 2 се отменя.

3. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Финансова подкрепа за потребление на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса се предоставя само когато отговарят на критериите за устойчивост и на 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. Алинея 4 се отменя.

§ 47. 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 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа само при условие че отговарят на критериите за устойчивост и на критериите за намаляване на емисиите на парникови газове, определени по 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 5 и за потреблението на които се предоставя финансова подкрепа, трябва да отговарят само на критериите за намаляване на емисиите на парникови газове, определени по 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 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа, когато 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 5 и за потреблението им може да се предостави финансова подкрепа, не трябва да са произведени от суровини:

1. произхождащи от терени с голямо значение за биоразнообразието, а именно – защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и защитени зони от Националната екологична мрежа „Натура 2000“;

2. отглеждани върху терени с високи въглеродни запаси, освен когато суровината е добита от терен, който по времето на добива ѝ през 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 януари 2008 г., освен когато са 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 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) в 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, който е 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 когато се представят доказателства, че добивът на тези суровини не противоречи на тези цели за опазване на природата;

г) дърводобивът се извършва по начин, който е 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 5 и за потреблението им може да се предоставя финансова подкрепа, когато отговарят на следните критерии във връзка със земеползването, промените в земеползването и горското стопанство:

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

а) е страна по Споразумението от Париж към Рамковата конвенция на Обединените нации по изменение на климата (ратифицирано със закон – ДВ, бр. 86 от 2016 г.) (ДВ, бр. 2 от 2017 г.), наричано по-нататък „Парижкото споразумение“;

б) е подала национално определен принос в Рамковата конвенция на Обединените нации по изменение на климата (ратифицирана със закон – ДВ, бр. 28 от 1995 г.) (ДВ, бр. 68 от 2005 г.), 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 ангажи-

мента на съответната държава да намали или да ограничи емисиите на парникови газове, посочени в национално определен принос, или

в) има закони на национално или поднационално равнище в съответствие с чл. 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 5 и за потреблението им може да се предоставя финансова подкрепа само когато намалението на емисиите на парникови газове е:

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

2. поне 60 на сто за биогоривата, биогаза, потребляван 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 на сто за биогоривата, биогаза, потребляван в транспортния сектор, и течните горива от биомаса, произведени в инсталации, въведени в експлоатация от 1 януари 2021 г.;

4. поне 70 на сто 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 на сто 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, потребляван 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, потреблявани 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 5 и за потреблението ѝ може да се предоставя финансова подкрепа само когато 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 от 31 юли 2017 г. 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 достигнат най-малко 36 на сто 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 5 и при предоставяне на финансова подкрепа за потребление инсталациите, произвеждащи само електрическа енергия, се вземат предвид само когато те не използват изкопаеми горива като основно гориво и само когато не съществува разходоэффективен потенциал за прилагането на високоефективна комбинирана технология за производство на енергия според оценката по чл. 4, ал. 2, т. 11, буква „а“ от Закона за енергетиката.

(12) За целите по чл. 12, ал. 1 и 5 изискванията по ал. 10 и 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 11 се прилагат за схеми за подпомагане, одобрени след 25 декември 2021 г.

(13) Изискванията по 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 енергията за охлаждане, произведена от твърди битови отпадъци.

(15) Газообразни и твърдите 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 по 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 на сто, 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 биомаса.

(18) За целите по чл. 12, ал. 1 и 5 и при предоставяне на финансова подкрепа не може да се откаже 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 изискванията по ал. 1 – 8. Това не засяга публичната подкрепа, предоставяна по схеми за подпомагане, одобрени преди 24 декември 2018 г.“

§ 48. Член 38 се отменя.

§ 49. В чл. 39 ал. 1 – 3 се изменят така:

„(1) Икономическите оператори не следва да доказват и министърът 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 по чл. 37, ал. 7 – 9 и 16;

2. доброволна национална или международна схема за установяване на стандарти за производство на биогорива, течни 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 пътния и железопътния 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 на редки, застрашени или изчезващи екосистеми или видове, признати от международни договори, по които Република България е страна, от Международния съюз за опазване на природата, както и съгласно европейското законодателство.

(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 на критериите за намаление на емисиите на парникови газове, определени в чл. 37, ал. 3 – 9 и 16.

(3) Министърът на околната среда и водите уведомява Европейската комисия при 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 по 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 се откаже признаване на одобрена от Европейската комисия схема, създадена в друга държава членка, в обхвата на изречение първо.“

§ 50. Член 40 се изменя така:

„Чл. 40. 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 се предостави

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 – 3;
5. са представени доказателства за проведения одит.“

§ 51. Член 41 се отменя.

§ 52. 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 остава 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 в сектор транспорт и е налице информация дали за производството на тази партида е била предоставена подкрепа и когато това е така – вида на схемата за подкрепа.“

§ 53. 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 прилагат 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 интернет страниците на икономическите оператори и се актуализира ежегодно.“

§ 54. В чл. 44 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 т. 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, с критериите за намаление на емисиите на парникови газове и с изискванията по 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 с критериите за намаление на емисиите на парникови газове и с изискванията по чл. 37, ал. 16, както и съдържанието на сертификатите.“

2. В ал. 2 накрая се добавя „съвместно с министъра на земеделието и храните“.

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

§ 55. В глава пета наименованието на раздел II се изменя така: „Потребление на биогорива и на течни горива от биомаса“.

§ 56. 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) 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, произведен 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“.

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

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) точка 5 се изменя така:

„5. списъкът по чл. 5, ал. 1, т. 2;“

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

г) в т. 7 след думите „биогорива“ се поставя запетая и 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 „газ от възобновяеми източници, както и с производството и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта“ се заменят с „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“.“

§ 58. В чл. 53 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

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

- б) в т. 3 думите „ал. 1“ се заличават;
в) точка 5 се отменя.

2. В ал. 2 в изречение второ след думите „Производителите по чл. 30, ал. 2“ се добавя „и производителите на енергия от плитки геотермални ресурси“.

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

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

§ 61. В чл. 60, ал. 1 т. 2 се отменя.

§ 62. Член 60а се изменя така:

„Чл. 60а. (1) На оператор на електропреносна или електроразпределителна или затворена електроразпределителна мрежа, който наруши разпоредба на чл. 26 и/или срок по процедура за присъединяване на производител на електрическа енергия от възобновяеми източници, предвиден в този закон или в наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, се налага имуществена санкция в размер от 10 000 до 1 000 000 лв.

(2) На член на управителен орган или на длъжностно лице на оператор на електропреносна или електроразпределителна мрежа, който е извършил или е допуснал извършване на нарушение по ал. 1, се налага глоба в размер от 1000 до 10 000 лв.

(3) При повторно извършване на нарушение по ал. 1 имуществената санкция е в размер от 30 000 до 3 000 000 лв.

(4) При повторно извършване на нарушение по ал. 1 от лице по ал. 2 глобата е в размер от 3000 до 30 000 лв.“

§ 63. В чл. 65, ал. 1 след думата „биогоривата“ се поставя запетая и думите „и течните горива от биомаса с критериите за устойчивост“ се заменят с „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 по чл. 37, ал. 16“.

§ 64. В чл. 67, ал. 2 и 3 думите „2 или“ се заличават.

§ 65. 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, включително:

а) „биодизел“: метилов естер, произведен от растителни или животински мазнини, с качество на дизелово гориво, предназначен за употреба чист или в смес с гориво за дизелови двигатели;

б) „биоетанол“: етанол, произведен от биомаса и/или от биоразградими фракции на отпадъци, предназначен за употреба чист или в смеси с гориво за бензинови двигатели;

в) „етери, произведени от биомаса“: кислородсъдържащи съединения (етил-третичен-бутил-етер или ЕТБЕ), произведени на базата на биоетанол, при което обменният процент био-ЕТБЕ, изчислен като биогориво, е 47, биодиметилетер: диметилетер, произведен от биомаса, предназначен за употреба като биогориво, и био-метилен-третичен-бутил-етер: гориво, произведено на базата на биоетанол, при което обменният процент био-метилен-третичен-бутил-етер, изчислен като биогориво, е 36, предназначени за използване чисти или в смеси с гориво за бензинови двигатели;

г) биогорива от ново поколение и биогаз, произведени от суровини тип „А“.

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 производствени и битови отпадъци от биологичен произход.“;

б) в т. 3 думите „електрическа енергия и топлинна енергия и включително“ се заменят с „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, водноелектрическа енергия, биомаса, сметищен газ, газ от пречиствателни инсталации за отпадъчни води и биогазове.“;

д) точка 9 се отменя;

е) в т. 23, буква „в“ думите „ал. 1, т. 4“ се заменят с „ал. 7“;

ж) точка 24 се изменя така:

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

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 когато се докаже, че производството на тази суровина не противоречи на тези природозащитни цели;

в) територии, определени по реда на специален закон с оглед на 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.“;

з) точка 30 се отменя;

и) 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 Закона за управление на отпадъците;

г) фракция на биомасата в производствени 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, отпад от сечта, пъни, 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.)“;

к) точка 34 се изменя така:

„34. „Възобновяеми течни и газообразни горива от небиологичен произход“ са течни или газообразни горива, използвани в транспорта, различни от биогорива или биогаз, чието енергийно съдържание се извлича от възобновяеми източници, различни от биомаса“;

л) в т. 36, изречение второ 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 смеси 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“;

м) създават се т. 48 – 70:

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

49. „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.

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

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

52. „Горскостопанска биомаса“ е биомаса, добита в горското стопанство.

53. „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.

54. „Зона за изграждане на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници“ е конкретно местоположение или територия независимо дали е на сушата, в морето или във вътрешни водни обекти, което е определено като особено подходящо за изграждане на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници на сушата, вятърни електрически централи в морето и фотоволтаични електрически централи във вътрешни водни обекти.

55. „Модернизация“ е основен ремонт на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, 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.

56. „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/инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници 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.

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

58. „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 се използва процес на комбинирано производство на енергия или когато комбинираното производство не е осъществимо.

59. „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.

60. „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.

61. „Рециклирани въглеродни горива и рециклирани горива в транспорта“ 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.

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

63. „Споразумение за закупуване на енергия от възобновяеми източници“ е договор, с който физическо или юридическо лице се съгласява да закупува енергия от възобновяеми източници пряко от производител на енергия от възобновяеми източници.

64. „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.

65. „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 клиенти, производители или доставчици.

66. „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.

67. „Геотермални ресурси“ означава концентрация на топлина в повърхностни и/или подземни естествено нагreti пари, течности или геоложки образувания, които са източник на геотермална енергия.

68. „Дълбоки геотермални ресурси“ са геотермални ресурси, които се експлоатират с геотермална система на дълбочина над 200 метра под земната повърхност.

69. „Плитки геотермални ресурси“ са геотермални ресурси, които се експлоатират с геотермална система на дълбочина до 200 метра включително, под земната повърхност.

70. „Хидрогеотермални ресурси“ са геотермални ресурси, съдържащи се във водни ресурси по смисъла на Закона за водите.

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

Преходни и заключителни разпоредби

§ 66. Разпоредбите на чл. 31, ал. 15 – 18 се прилагат за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, които имат договори за изкупуване на електрическата енергия по преференциални цени, сключени преди влизането в сила на този закон.

§ 67. Планът по чл. 5, ал. 2 се разработва в срок до 6 месеца от влизането в сила на този закон и се актуализира през 2029 г.

§ 68. В срок до 4 месеца от влизането в сила на този закон кметовете на общини организират дейността на центровете за административно обслужване по чл. 22.

§ 69. Започналите до влизането в сила на този закон процедури по отменените чл. 23, 24 и 25 се довършват по досегашния ред.

§ 70. (1) Присъединяването на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които към датата на влизане в сила на този закон е сключен предварителен договор за присъединяване или договор за присъединяване, се извършва по досегашния ред.

(2) Гаранцията по чл. 29, ал. 1 се предоставя за енергийни обекти за производство на елек-

трическа енергия от възобновяеми източници, за които са издадени становища за присъединяване, но към датата на влизане в сила на този закон не са сключени предварителни договори или договори за присъединяване.

(3) Гаранцията по ал. 2 се предоставя в срок до три месеца от влизането в сила на този закон.

(4) В случай че гаранцията по ал. 2 не бъде предоставена в срока по ал. 3, процедурата по присъединяване на обекта се прекратява.

§ 71. Договорите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия, строежът на които е приключил и производителят е подал искане за провеждане на 72-часови проби до съответния оператор на електрическа мрежа към датата на влизането в сила на този закон, се считат за безсрочни.

§ 72. Операторът на електропреносната и операторите на електроразпределителните мрежи създават регистъра по чл. 28, ал. 5 с актуална информация по т. 1 – 4 в двумесечен срок от влизането в сила на този закон и разработват географската информационна система по т. 5 в 6-месечен срок от влизането в сила на този закон.

§ 73. (1) 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 месеца от влизането му в сила.

(2) Компетентните министри предлагат нормативните промени за преодоляване на препятствията пред развитието на общностите за възобновяема енергия, установени в доклада по чл. 18б, ал. 5, в срок до 1 март 2024 г.

(3) Изпълнителният директор на Агенцията за устойчиво енергийно развитие изготвя и представя на министъра на енергетиката оценките по чл. 18а, ал. 5 и чл. 18б, ал. 4 за одобрение в срок до 31 декември 2023 г.

(4) Изпълнителният директор на Агенцията за устойчиво енергийно развитие изготвя наръчника по чл. 7, ал. 2, т. 16 в срок до три месеца от влизането в сила на този закон.

§ 74. 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., бр. 8, 9, 99 и 102 от 2022 г. и бр. 11 и 82 от 2023 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 4, ал. 2:

а) създава се нова т. 9:

„9. разработва съвместно с министъра на околната среда и водите и внася за одобрение от Министерския съвет Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България;“

б) създава се нова т. 10:

„10. 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. 8, ал. 4 т. 4 се отменя.

3. В чл. 31б, ал. 2 думите „има право при необходимост да измени“ се заменят с „изменя“.

4. В чл. 35а, ал. 3 думите „чл. 24, т. 1“ се заменят с „чл. 6, ал. 1, т. 1“.

5. В чл. 36в, ал. 11, т. 1 думите „две трети от“ се заличават.

6. В чл. 36е, ал. 1, т. 1 думите „чл. 24, т. 1“ се заменят с „чл. 6, ал. 1, т. 1“.

7. В чл. 36ж:

а) в ал. 1:

аа) точка 3 се изменя така:

„3. оператор на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на затворени електроразпределителни мрежи за потребената електрическа енергия за технологични разходи;“

бб) създава се т. 4:

„4. оператор на съоръжения за съхранение на електрическа енергия;“

б) в ал. 3, изречение първо след думата „търговците“ се поставя запетая и съюзът „и“ се заличава, след думата „производителите“ се добавя „и операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия“, а след думите „крайни клиенти“ се добавя „съответно за количеството, изчислено по реда на чл. 90б, ал. 3“;

в) в ал. 7:

аа) в текста преди т. 1 след думата „търговците“ се поставя запетая и съюзът „и“ се заличава, след думата „производителите“ се добавя „и операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия“;

бб) в т. 2 след думите „крайни клиенти“ се добавя „съответно за количеството, изчислено по реда на чл. 90б, ал. 3“;

г) в ал. 8 след думата „търговец“ се поставя запетая и съюзът „или“ се заличава, а след думата „производител“ се добавя „или оператор на съоръжения за съхранение на електрическа енергия“;

д) алинея 9 се изменя така:

„(9) Фондът ежесечно проверява размера на обезпечението и уведомява търговеца, производителя или оператора на съоръжения за съхранение на електрическа енергия за привеждането му в съответствие с изискванията. Търговецът, производителят или операторът на съоръжения за съхранение на електрическа енергия в 7-дневен срок от получаване

на уведомлението представя актуализирано обезпечение.“;

е) в ал. 10 след думата „търговец“ се поставя запетая и съюзът „или“ се заличава, а след думата „производител“ се добавя „или оператор на съоръжения за съхранение на електрическа енергия“;

ж) в ал. 11 след думата „търговец“ се поставя запетая и съюзът „или“ се заличава, а след думата „производител“ се добавя „или оператор на съоръжения за съхранение на електрическа енергия“.

8. В чл. 3би се създават ал. 5 – 7:

„(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 базата на определеното му нетно специфично производство на електрическа енергия и определената въз основа на него преференциална цена.

(6) Премия не се дължи, 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 ежесечно 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 разходооправдателния документ по ал. 4.“

9. В чл. 38б, ал. 4, изречение второ 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“.

10. В глава трета, раздел VI се създава 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, може да

прекратят или да 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. За сграда – етажна собственост, договорът се прекратява съгласно чл. 153, ал. 2 и 4.“

11. В чл. 62, ал. 8 след думите „Лицата по ал. 1“ се добавя „и ал. 2“.

12. В чл. 64:

а) в ал. 3, т. 2, буква „а“ накрая се добавя „с изключение на случаите, когато това е допустимо, при спазване на съответните технически и други изисквания и след писмен договор“;

б) в ал. 6 се създават изречения трето и четвърто: „За имоти – държавна собственост, дължимото обезщетение по ал. 4, т. 2 се заплаща по сметка на съответната областна администрация. За имоти – общинска собственост, дължимото обезщетение по ал. 4, т. 2 се заплаща по сметка на съответната община.“;

в) в ал. 9 след думите „министъра на земеделието“ се добавя „и храните“;

г) алинея 10 се изменя така:

„(10) Сервитутите по реда на тази разпоредба възникват независимо от собствеността или вида на територията, която засяга обекта по ал. 1 и ал. 11, с изключение на поземлени имоти в горски територии, които са общинска или държавна собственост.“;

д) създава се ал. 11:

„(11) При разширение на съществуващи и при изграждане на нови енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници в полза на лицата, които ще изграждат и експлоатират енергийния обект, възникват сервитути. В този случай се прилагат съответно разпоредбите на ал. 2 – 10, освен в случаите, когато това е регламентирано в специален закон.“

13. В чл. 73, ал. 1, т. 8 думите „чл. 116, ал. 10 и чл. 117, ал. 11“ се заменят с „чл. 116, ал. 12 и чл. 117, ал. 13“.

14. В чл. 87 се създава ал. 4:

„(4) При изготвянето на краткосрочните и дългосрочните планове за развитие на електроенергийната система операторът на електропреносната мрежа взема предвид оценките по чл. 90, ал. 3.“

15. В чл. 90 се създават ал. 3 и 4:

„(3) Операторът на електроразпределителната мрежа оценява поне веднъж на всеки 4

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.

(4) Оценката по ал. 3 се предоставя на оператора на електропреносната мрежа.“

16. Създават се чл. 92б и 92в:

„Чл. 92б. (1) Крайните клиенти, включително битовите, може да участват в гражданска енергийна общност, без да губят правата или задълженията си като крайни клиенти и без да изпълняват необосновани или дискриминационни условия или процедури, които биха възпрепятствали участието им в гражданската енергийна общност. При участие на предприятия в граждански енергийни общности тяхното участие не трябва да е свързано с основната им търговска или професионална дейност.

(2) Гражданските енергийни общности може да се организират под формата на търговско дружество, кооперация, сдружение с нестопанска цел по реда на Закона за управление на етажната собственост или гражданско дружество по Закона за задълженията и договорите при спазване на изискванията на този закон.

(3) Отношенията между членовете на гражданската енергийна общност се определят с устав или договор според избраната организационна форма, който съдържа задължително следното:

1. основните цели, свързани с екологични, икономически и/или социални ползи на членовете и/или района;

2. условията относно развитието на проекти за производството, потребяването, съхранението, продажбата и/или споделянето на енергия в рамките на общността съобразно предмета на дейност на общността и правата и задълженията на членовете на общността във връзка с това;

3. условията за набиране и разходване на средствата относно екологичните, икономическите и/или социалните дейности и цели на общността;

4. условията и реда за защита правата на членовете на общността като потребители на енергия;

5. видовете фондове, условията за разпределяне на дивиденди и начина за определяне на техния размер.

(4) Гражданските енергийни общности:

1. може да произвеждат, потребяват, съхраняват и продават излишните количества енергия като равнопоставен участник на па-

зарите на енергия при определените в този закон и в подзаконовите нормативни актове по прилагането му условия, включително чрез споразумения за закупуване на електрическа енергия;

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

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

(5) Развитието на гражданските енергийни общности се насърчава чрез:

1. премахане на необоснованите регулаторни и административни пречки;

2. прилагане на изискванията на този закон при продажба на енергия и други енергийни услуги;

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

4. прилагане от страна на компетентните органи на справедливи, пропорционални и прозрачни административни процедури, включително регистрация и лицензиране, които 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 или като други участници на пазара;

6. достъпност на всички потребители за участие в общности, включително домакинство в положение на енергийна бедност 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 енергийни общности и при улесняването на прякото им участие;

9. въвеждане на правила за гарантиране на еднаквото и недискриминационно третиране на потребителите, участващи в гражданската енергийна общност.

Чл. 92в. (1) Крайните клиенти имат право да действат като активни клиенти, без да са обект на непропорционални или дискриминационни технически и административни изисквания, процедури и цени за достъп до мрежата, които не отразяват извършени от съответния мрежови оператор разходи.

(2) Активните клиенти може:

1. да действат пряко или чрез агрегиране;

2. да продават произведената от тях електрическа енергия директно на друг краен клиент на базата на сключен договор между тях;

3. да участват в схеми за гъвкавост и схеми за енергийна ефективност;

4. да възложат на трета страна управлението на инсталациите, необходими за тяхната дейност, включително инсталирането, експлоатацията, управлението на данни и поддръжката, без третата страна да се счита за активен клиент.

(3) Цените за достъп до мрежата за активните клиенти са прозрачни и недискриминационни и отразяват разходите. При определяне на тези цени се отчита предоставената и/или договорената мощност, като активните клиенти може да ползват схеми за отчитане поотделно на електрическата енергия, постъпваща в мрежата, и електрическата енергия, потребявана от мрежата.

(4) Активните клиенти са финансово отговорни за небалансите, които причиняват в електроенергийната система.

(5) Активните клиенти може да притежават съоръжение за съхранение на енергия.

(6) Активните клиенти, които притежават съоръжения за съхранение на енергия, имат право:

1. на присъединяване към мрежата в рамките на разумен срок след подаване на заявлението, при условие че са изпълнени всички необходими условия, като например отговорност за балансиране и подходящо измерване;

2. да предоставят едновременно няколко услуги, ако това е технически осъществимо.

(7) На активните клиенти, които притежават съоръжения за съхраняване на енергия, не се налагат:

1. двойни такси, включително такси за достъп до мрежата, за съхраняваната в техните обекти електрическа енергия или при предоставяне на услуги за гъвкавост на операторите на мрежите;

2. непропорционални лицензионни изисквания или лицензионни такси.“

17. В чл. 116 се създава ал. 14:

„(14) Операторът на електропреносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителна мрежа съгласува представените от производителя инвестиционни проекти на обекта на производителя единствено по отношение на съответствието на съоръженията за присъединяване с изискванията на действащите технически правила и нормативи за тяхното проектиране и предварителния договор или договора за присъединяване, подписан от производителя.“

18. В чл. 116а се създават ал. 4 и 5:

„(4) В случай че присъединяването на обект на оператор на електроразпределителната мрежа изисква разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа може да предложи на оператора на електроразпределителната мрежа 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.

(5) С цел гарантиране сигурността на електроенергийната система, за срока на действие на временната схема на присъединяване операторът на електропреносната мрежа може да разпреди на оператора на електроразпределителната мрежа налагането на ограничения при ползването на обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа. Ограниченията може да бъдат налагани единствено по отношение на обекти, които със съгласието на собствениците им са присъединени към електроразпределителната мрежа при действието на временна схема на достъп за обекта на оператора на електроразпределителната мрежа. В тези случаи операторът на електропреносната мрежа и операторът на електроразпределителната мрежа не носят отговорност за вреди, претърпени от собственици на обекти в резултат на наложените ограничения.“

19. В чл. 125:

а) в ал. 1 след думата „Топлоснабдяването“ се добавя „и централизираното охлаждане“ и накрая се добавя „и охладени течности, включително охладена вода“;

б) в ал. 2 след думата „Топлоснабдяването“ се добавя „и централизираното охлаждане“ и 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 оперативното 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.“

20. В чл. 127:

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 районна отоплителна или охладителна система, го представя за одобрение на министъра на енергетиката.“

21. В чл. 131, ал. 1 след думите „топлоснабдителната система“ се добавя „и системата за централизирано охлаждане“.

22. В чл. 132, ал. 1 в текста преди т. 1 след думите „топлопреносната мрежа“ се добавя „и системата за централизирано охлаждане“.

23. В чл. 162в, ал. 4 думите „т. 1, 2 и 4“ се заменят с „т. 1 и 4“.

24. В § 1 от допълнителните разпоредби:

а) точка 24д се изменя така:

„24д. „Зелен водород“ е водород, получен чрез електролиза или други технологии, при които използваната електрическа енергия е в съответствие с изискванията на Делегиран регламент (ЕС) 2023/1184 на Комисията от 10 февруари 2023 г. за допълване на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на методология на Съюза за определяне на подробни правила за производството на възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход (ОВ, L 157/11 от 20 юни 2023 г.).“;

б) създава се 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.“;

в) създават се т. 74 – 79:

„74. „Агрегиране“ е функция, осъществявана от физическо или юридическо лице, което съчетава множество товари при потребителя или произведена електрическа енергия с цел продажба, купуване или обявяване на търг на пазарите на електрическа енергия.

75. „Активен клиент“ е краен клиент или група от действащи съвместно крайни клиенти, които потребяват или съхраняват електрическата енергия, произведена в обекти, разположени в точно определени граници, продават/продават произведената от него/тях електрическа енергия или участва/участват в схеми за гъвкавост или за енергийна ефективност, при условие че тези дейности не са основните му/им търговски или професионални дейности.

76. „Гражданска енергийна общност“ е правен субект:

а) основан на доброволно и открито участие, реално контролиран от членове, съдружници или акционери, които са физически лица, общини или малки предприятия;

б) има за основна цел осигуряване на екологични, икономически или социални общностни ползи за своите членове или акционери или за местните райони, в които извършва дейност, а не финансови печалби, и

в) може да извършва производство, включително на енергия от възобновяеми източници, разпределение, доставка, потребление, агрегиране, съхранение на електрическа енергия, услуги за повишаване на енергийната ефективност или услуги за зареждане на електрически превозни средства или да предоставя други енергийни услуги на своите членове или акционери.

77. „Интегрираност поради определени технически причини“ по смисъла на т. 24е и/или т. 24ж е налице в случаите, когато за разпределението на електрическа енергия и/или природен газ на територията на индустриален парк или на географски обособен промишлен обект се използва разпределителна мрежа, която е собственост на собственика или оператора на индустриалния парк или на географски обособения промишлен обект или свързани с тях лица, и/или която се използва и/или ще се използва изключително за разпределение на електрическа енергия или природен газ на територията на затворената електроразпределителна или газоразпределителна мрежа, и/или е икономически нецелесъобразно и/или технологично невъзможно отделните ползватели на мрежата на територията на индустриалния парк или на географски обособения промишлен обект да се свързват самостоятелно със съответната основна разпределителна мрежа.

78. „Интегрираност поради причини, свързани с безопасността“ по смисъла на т. 24е и/или т. 24ж е налице, когато елементите, от които е изградена затворената разпределителна мрежа, се диспечират само от едно предприятие или когато ползвателите на мрежата имат сходни технически изисквания към качеството или характеристиките на мрежата, които не могат да бъдат удовлетворени частично или в цялост от основните мрежи и/или това е икономически нецелесъобразно.

79. „Разпределение на електрическа енергия или природен газ, осъществявано основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия“ е налице, когато частта от разпределената електрическа енергия или природен газ за нуждите на собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия е по-голяма от разпределената електрическа енергия или природен газ за нуждите на всеки един от останалите крайни клиенти на територията на индустриалния парк или на географски обособен промишлен обект.“

25. В Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) в § 68, ал. 6 от преходните и заключителните разпоредби се създава изречение второ: „В случай че енергийният обект е за производство на електрическа енергия от слънчева енергия, от момента на въвеждане в експлоатация на

реконструкцията и/или модернизацията премия се предоставя за произведените от него количества електрическа енергия в размер на 90 на сто от нетното специфично производство на електрическа енергия за инсталираната мощност преди извършването им, въз основа на което е определена преференциалната му цена в съответното решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“

26. В Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 41 от 2019 г.) в § 34, ал. 5 от преходните и заключителните разпоредби се създава изречение второ: „В случай че енергийният обект е за производство на електрическа енергия от слънчева фотоволтаична енергия, от момента на въвеждане в експлоатация на реконструкцията и/или модернизацията премия се предоставя за произведените от него количества електрическа енергия в размер на 90 на сто от нетното специфично производство на електрическа енергия за инсталираната мощност преди извършването им, въз основа на което е определена преференциалната му цена в съответното решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“

27. В Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 9 от 2021 г.), в § 28, ал. 6 от преходните и заключителните разпоредби се създава изречение второ: „В случай че енергийният обект е за производство на електрическа енергия от слънчева фотоволтаична енергия, от момента на въвеждане в експлоатация на реконструкцията и/или модернизацията премия се предоставя за произведените от него количества електрическа енергия в размер на 90 на сто от нетното специфично производство на електрическа енергия за инсталираната мощност преди извършването им, въз основа на което е определена преференциалната му цена в съответното решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“

§ 75. (1) Разпоредбата на чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката в частта относно ежегодно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия се прилага до датата, на която независимият преносен оператор се присъедини ефективно към всички европейски платформи за балансиране съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (ОВ, L 312/6 от 28 ноември 2017 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2017/2195“.

(2) Независимият преносен оператор обявява датата, от която условията на европейските платформи съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 към всички координатори на балансиращи групи са изпълнени.

§ 76. От влизането в сила на този закон сключените договори за компенсация с пре-

мия се считат за изменени, като премия се изплаща при условията на чл. 36и, ал. 5 от Закона за енергетиката.

§ 77. В Закона за енергийната ефективност (обн., ДВ, бр. 35 от 2015 г.; изм., бр. 105 от 2016 г., бр. 103 от 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 на 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 на 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 – 12:

„(7) Когато енергийно предприятие, доставящо енергия или природен газ на краен клиент, предоставя на същия клиент и енергийноефективна услуга, доставчикът и клиентът може 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 може да договорят с лицето, предлагащо енергийноефективни услуги, и с 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 енергийноефективни услуги, за събиране и изплащане стойността на предоставените енергийноефективни услуги на техни клиенти чрез доставчика на енергия и природен газ.

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

(11) Енергийноефективните услуги по ал. 7, 8 и 10 не включват инсталирането на отоплителни инсталации на природен газ при подмяна на инсталации на течни горива от нефтен произход.

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

4. В § 1, т. 6 от допълнителните разпоредби след думите „енергийна ефективност“ се добавя „и/или използване на енергия от възобновяеми енергийни източници“.

§ 78. 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., бр. 21 от 2021 г. и бр. 102 от 2022 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 2, ал. 4 след думите „земеделското предназначение на земята“ се добавя „и за агрофотоволтаици“.

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

3. В чл. 23, ал. 3 думата „седма“ се заменя с думата „пета“, а думите „при наличие на становище за присъединяване на обекта, издадено от съответния мрежови оператор“ се заличават.

4. 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 „освен в случаите на изграждане на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници“.

5. В § 1 от допълнителните разпоредби се създава т. 11:

„11. „Агрофотоволтаици“ са енергийни обекти за производство на електрическа енергия от слънчева енергия, изградени върху земеделска земя, които позволяват спокойното и безпрепятствено използване на земеделската земя за нейното предназначение.“

§ 79. В Закона за индустриалните паркове (ДВ, бр. 21 от 2021 г.) в § 8 от преходните и заключителните разпоредби думите „2000 г.“ се заменят с „влизането в сила на Закона за индустриалните паркове“.

§ 80. В Закона за устройството на Черноморското крайбрежие (обн., ДВ, бр. 48 от

2007 г.; изм., бр. 36 и 67 от 2008 г., бр. 19, 82 и 92 от 2009 г., бр. 45 и 82 от 2012 г., бр. 27, 28 и 66 от 2013 г.; Решение № 12 на Конституционния съд от 2013 г. – бр. 105 от 2013 г.; изм., бр. 40 и 98 от 2014 г., бр. 9, 61 и 101 от 2015 г., бр. 20 и 36 от 2016 г., бр. 58, 96 и 103 от 2017 г., бр. 28 от 2018 г., бр. 56 и 60 от 2019 г., бр. 21 от 2020 г., бр. 16 и 17 от 2021 г. и бр. 102 от 2022 г.) в чл. 19 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 накрая се добавя „а когато изменението на общия устройствен план не засяга територии от зона „А“ и зона „Б“, възлагането се извършва от кмета на общината“.

2. В ал. 3 думите „ал. 2“ се заменят с „чл. 18, ал. 1, т. 2“ и се създава изречение второ: „По този ред се одобрява проект за изменение на общ устройствен план по чл. 18, ал. 1, т. 2, а когато изменението не засяга територии от зона „А“ и зона „Б“, проектът се приема от общинския експертен съвет и се одобрява с решение на общинския съвет.“

§ 81. В Закона за устройство на територията (обн., ДВ, бр. 1 от 2001 г.; изм., бр. 41 и 111 от 2001 г., бр. 43 от 2002 г., бр. 20, 65 и 107 от 2003 г., бр. 36 и 65 от 2004 г., бр. 28, 76, 77, 88, 94, 95, 103 и 105 от 2005 г., бр. 29, 30, 34, 37, 65, 76, 79, 80, 82, 106 и 108 от 2006 г., бр. 41, 53 и 61 от 2007 г., бр. 33, 43, 54, 69, 98 и 102 от 2008 г., бр. 6, 17, 19, 80, 92 и 93 от 2009 г., бр. 15, 41, 50, 54 и 87 от 2010 г., бр. 19, 35, 54 и 80 от 2011 г., бр. 29, 32, 38, 45, 47, 53, 77, 82 и 99 от 2012 г., бр. 15, 24, 27, 28, 66 и 109 от 2013 г., бр. 49, 53, 98 и 105 от 2014 г., бр. 35, 61, 62, 79 и 101 от 2015 г., бр. 15 и 51 от 2016 г., бр. 13, 63, 92, 96 и 103 от 2017 г., бр. 21, 28, 55 и 108 от 2018 г., бр. 1, 24, 25, 41, 44, 62 и 101 от 2019 г., бр. 17, 21, 60 и 62 от 2020 г.; Решение № 14 на Конституционния съд от 2020 г. – бр. 92 от 2020 г.; изм., бр. 104 от 2020 г., бр. 16, 20 и 21 от 2021 г., бр. 42 от 2022 г. и бр. 6 от 2023 г.) се правят следните допълнения:

1. В чл. 124, ал. 1 се създава изречение второ: „По този ред се разрешава изработване на проект за изменение на общ устройствен план на общините по Закона за устройството на Черноморското крайбрежие, когато изменението не засяга територии от зона „А“ и зона „Б“.“

2. В чл. 134, ал. 1 се създава нова т. 8:

„8. възникнат инвестиционни инициативи за изграждане на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници по Закона за енергията от възобновяеми източници или съоръжения за съхранение на електрическа енергия.“

3. В чл. 147:

а) в ал. 1 се създава нова т. 8:

„8. изграждане на геотермална система за експлоатация на плитки геотермални ре-

сурси по смисъла на Закона за енергията от възобновяеми източници;“

б) в ал. 2 се създава изречение трето: „За строежите по ал. 1, т. 8 се представя геоложки доклад, а за хидрогеотермална система – хидрогеоложки доклад, изготвени съгласно наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 2 от Закона за водите, проектно решение на инженер по топлотехника с чертежи, схеми, изчисления и указания за изпълнението.“

4. В чл. 151, ал. 1, т. 19 след думите „възобновяеми източници“ се добавя „а в случаите на геотермални системи – до дълбочина от 10 метра включително“.

§ 82. В Закона за обществените поръчки (обн., ДВ, бр. 13 от 2016 г.; изм., бр. 34 от 2016 г., бр. 63, 85, 96 и 102 от 2017 г., бр. 7, 15, 17, 24, 30, 49, 77, 80, 86, 102 и 105 от 2018 г., бр. 17, 83 и 102 от 2019 г., бр. 23 и 107 от 2020 г. и бр. 62 от 2022 г.) в чл. 13, ал. 1 се създава т. 22:

„22. за обществени поръчки, които са свързани с изпълнение на дейности по експлоатация на индустриален парк по смисъла на Закона за индустриалните паркове, дейности по разпределение на електрическа енергия и природен газ в затворена разпределителна мрежа по смисъла на Закона за енергетиката и други секторни дейности, когато последните се извършват само на територията на индустриален парк или индустриална зона.“

§ 83. В Закона за подземните богатства (обн., ДВ, бр. 23 от 1999 г.; изм., бр. 28 от 2000 г., бр. 108 от 2001 г., бр. 47 от 2002 г., бр. 86 от 2003 г., бр. 28 и 94 от 2005 г., бр. 30, 36 и 37 от 2006 г., бр. 55 от 2007 г., бр. 70 от 2008 г., бр. 19 и 82 от 2009 г., бр. 46, 61 и 100 от 2010 г., бр. 19 от 2011 г., бр. 14 и 45 от 2012 г., бр. 66 от 2013 г., бр. 98 от 2014 г., бр. 14 и 56 от 2015 г., бр. 96 от 2017 г., бр. 77 и 98 от 2018 г., бр. 79 от 2020 г. и бр. 17 от 2021 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 1, ал. 2 се създава т. 4:

„4. плитки геотермални ресурси.“

2. В чл. 2, ал. 1:

а) в текста преди т. 1 след думите „полезните изкопаеми“ се добавя „дълбоките геотермални ресурси“;

б) създава се т. 8:

„8. дълбоки геотермални ресурси.“

3. В чл. 4, ал. 1, т. 1 накрая се добавя „и т. 8“.

4. В чл. 7, ал. 2, т. 7 цифрата „7“ се заменя с „8“.

5. В глава четвърта се създава чл. 15а:

„Чл. 15а. (1) Информацията и документацията, отнасящ се до подземни води, придобита във връзка с изпълнение на дейностите по този закон, се споделя със съответните басейнови дирекции.“

(2) Басейновите дирекции и Националният геоложки фонд създават обща база данни за управление, съхранение и достъп до информация и документация, отнасяща се до подземни води, придобита или използвана във връзка с изпълнение на дейностите по този закон.

(3) Условиата и редът за предоставяне на данните по ал. 2 се определят по реда на чл. 16, ал. 3 и наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 2 от Закона за водите.“

6. В чл. 16 се създава ал. 4:

„(4) Министърът на енергетиката има право да изисква и да получи цялата налична геоложка и хидрогеоложка информация, налична при органите по управление на водите.“

7. В чл. 25, ал. 2, т. 1 думите „и 7“ се заменят със „7 и 8“.

8. В чл. 26а, ал. 1, т. 2 буква „а“ се изменя така:

„а) е регистрирано находище на подземни богатства, за ползването на които има признати и/или предоставени права или съществува находище на подземни богатства, с действаща концесия за добив, освен в случаите по чл. 24а, ал. 1;“.

9. В чл. 29:

а) в ал. 2 след думите „открито находище“ се добавя „или на геотермална зона“;

б) създава се ал. 4:

„(4) В случай че в резултат на дейностите по търсене и проучване или проучване или по концесия за добив на подземни богатства или минни отпадъци титулярят на разрешението или концесионерът е открил находище на дълбоки геотермални ресурси, същият има право да получи концесия при условията на ал. 1, 2 или 3.“

10. В чл. 31:

а) в ал. 1:

аа) в текста преди т. 1 след думите „т. 1 – 4“ се добавя „и 8“;

бб) в т. 1 накрая се добавя „и за дълбоки геотермални ресурси“;

б) в ал. 4 след думите „т. 3“ се добавя „и 8“;

в) в ал. 5 след думите „т. 1 – 4“ се добавя „и 8“.

11. В чл. 32:

а) в ал. 1 се създава т. 7:

„7. за дълбоки геотермални ресурси – до 1000 кв. км.“;

б) в ал. 2 след думите „т. 1 – 4“ се добавя „и 8“;

в) в ал. 3 след думите „т. 1 – 4“ се добавя „и 8“.

12. В чл. 39, ал. 2, т. 3 накрая се добавя „и 2“.

13. В чл. 50, ал. 1, т. 1 думите „4 – 7“ се заменят с „4 – 8“.

14. В чл. 54:

а) в ал. 1:

аа) в текста преди т. 1 след думите „чл. 29, ал. 1“ се добавя „или 2“;

бб) създава се т. 6:

„6. необходимата информация, изисквана по чл. 60 от Закона за водите, когато се подава заявление за концесия за дълбоки хидрогеотермални ресурси.“;

б) в ал. 2 се създава т. 4:

„4. съответните документи, изисквани по чл. 60 от Закона за водите, когато се подава заявление за концесия за дълбоки хидрогеотермални ресурси.“

15. В § 1 от допълнителните разпоредби:

а) създават се т. 1а – 1г:

„1а. „геотермални ресурси“ е понятие по смисъла на § 1, т. 67 от допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници;

1б. „геотермална енергия“ е понятие по смисъла на § 1, т. 43 от допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници;

1в. „дълбоки геотермални ресурси“ е понятие по смисъла на § 1, т. 69 от допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници;

1г. „плитки геотермални ресурси“ е понятие по смисъла на § 1, т. 70 от допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници;“

б) в т. 2 след думите „полезните изкопаеми“ се добавя „и геотермални ресурси“;

в) в т. 3 след думите „резервоари на въглеводороди“ се добавя „или геотермални ресурси“;

г) в т. 4 думите „и газообразни полезни изкопаеми“ се заменят с „газообразни полезни изкопаеми и геотермални ресурси“;

д) в т. 13 думата „което“ се заменя с „или съществуването на дълбок геотермален ресурс, които“;

е) точка 19 се изменя така:

„19. „търговско откритие“ е находище на подземни богатства, открити и регистрирани в резултат на дейности по разрешение за търсене и проучване или за проучване, на място и в момент, когато тяхната разработка, добивът и/или преработката на полезни изкопаеми или геотермални ресурси от тях са икономически изгодни, екологосъобразни и имат търговска стойност по актуални пазарни критерии;“

ж) в т. 21 след думите „органични образувания“ се добавя „и геотермални ресурси“;

з) точка 24 се изменя така:

„24. „минни отпадъци“ са отпадъци в твърдо, течно или шламово състояние – пряк резултат от дейности по проучване, добив, първична преработка и складиране на подземни богатства, в т.ч. открит и подземен добив на подземни богатства, включително чрез сондажи, преработка на извлечения

материал или извличане на субпродукти, включително редкоземни елементи, от проучване или добив на геотермална енергия, независимо от техния собственик или държател и от момента, в който са генерирани; не са минни отпадъци отпадъците, които не са пряк резултат от дейности по проучване, добив, първична преработка и складиране на подземни богатства, отпадъците, образувани при дейности по проучване, добив и първична преработка на подземни богатства в континенталния шелф и в изключителната икономическа зона на Република България в Черно море, и водите, които се инжектират и/или реинжектират в земните недра, за които се изисква разрешително по чл. 118а, ал. 7 и ал. 9, т. 1 от Закона за водите;

и) в т. 34 след думите „подземни богатства“ се добавя „и геотермална енергия“.

§ 84. Всички съществуващи разрешения и концесии по Закона за подземните богатства към датата на влизане в сила на този закон остават в сила.

§ 85. В Закона за водите (обн., ДВ, бр. 67 от 1999 г.; изм., бр. 81 от 2000 г., бр. 34, 41 и 108 от 2001 г., бр. 47, 74 и 91 от 2002 г., бр. 42, 69, 84 и 107 от 2003 г., бр. 6 и 70 от 2004 г., бр. 18, 77 и 94 от 2005 г., бр. 29, 30, 36 и 65 от 2006 г.; попр., бр. 66 от 2006 г.; изм., бр. 105 и 108 от 2006 г., бр. 22 и 59 от 2007 г., бр. 36, 52 и 70 от 2008 г., бр. 12, 32, 35, 47, 82, 93, 95 и 103 от 2009 г., бр. 61 и 98 от 2010 г., бр. 19, 28, 35 и 80 от 2011 г., бр. 45, 77 и 82 от 2012 г., бр. 66 и 103 от 2013 г., бр. 26, 49, 53 и 98 от 2014 г., бр. 12, 14, 17, 58, 61, 95 и 101 от 2015 г., бр. 15, 51, 52 и 95 от 2016 г., бр. 12, 58 и 96 от 2017 г., бр. 55, 77, 98 и 103 от 2018 г., бр. 17, 25 и 61 от 2019 г., бр. 21, 44 и 52 от 2020 г., бр. 13 и 17 от 2021 г., бр. 20 и 102 от 2022 г. и бр. 66 от 2023 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 43:

а) в ал. 2 думите „както и в случаите на ползване на индивидуални системи за отопление и/или охлаждане с обща инсталирана мощност до 50 kW, използващи като първичен енергиен източник енергията на сухите зони в земните недра и на подземните води с температура до 20 °C“ се заличават;

б) създава се нова ал. 3:

„(3) Физически и юридически лица имат право на безвъзмездно водовземане от повърхностни и подземни води и на безвъзмездно ползване на повърхностни и подземни водни обекти в случаите на експлоатация на плиткни геотермални ресурси и изграждане на свързани геотермални системи съгласно условията на Закона за енергията от възобновяеми източници.“;

в) досегашната ал. 3 става ал. 4;

г) досегашната ал. 4 става ал. 5 и в нея след думите „Извън случаите по ал. 2“ се добавя „и ал. 3“;

д) досегашната ал. 5 става ал. 6 и в нея след думите „При доказани нарушения по ал. 2“ се добавя „или ал. 3“.

2. В чл. 44, ал. 1:

а) в т. 1 накрая се добавя „и ал. 3“;

б) създава се т. 4:

„4. при водовземане за експлоатация на дълбоки геотермални ресурси по реда на Закона за подземните богатства.“

3. В чл. 46:

а) в ал. 1 се създава т. 11:

„11. изграждане и експлоатация на геотермални системи за плиткни геотермални ресурси, когато това се изисква по реда на Закона за енергията от възобновяеми източници.“;

б) създава се ал. 9:

„(9) Не се изисква разрешително за ползване на воден обект в случаите по чл. 43, ал. 2 и 3, както и в случаите на използване на воден обект или водовземане за експлоатация на дълбоки геотермални ресурси по реда на Закона за подземните богатства.“

4. Създава се чл. 46б:

„Чл. 46б. (1) В случаите по чл. 44, ал. 1, т. 4 или чл. 46, ал. 9, когато дейностите по експлоатация на хидрогеотермални ресурси включва някоя от дейностите по чл. 44 и/или чл. 46, съответните параметри и изисквания на водоползването съгласно този закон, включително съгласно чл. 56, се инкорпорират в и прилагат по отношение на съответното разрешение за търсене и проучване или проучване, или концесия за добив, на дълбоки геотермални ресурси, издадени съгласно Закона за подземните богатства.

(2) Компетентният орган относно съответните води, определен съгласно чл. 52, има задължение да участва в комисията по предоставяне на правата по реда на Закона за подземните богатства.“

5. В чл. 47, ал. 2, т. 2 накрая се добавя „освен в случаите, когато ценни вещества се извличат в рамките на концесия за добив на дълбоки геотермални ресурси съгласно Закона за подземните богатства“.

6. В чл. 48 се създава ал. 6:

„(6) Титулярите на разрешения и концесионерите, които имат право да експлоатират хидрогеотермални ресурси съгласно Закона за подземните богатства, са длъжни да спазват изискванията по ал. 1, които са приложими към експлоатирания хидрогеотермален ресурс.“

7. В чл. 49, ал. 3 се създава т. 4:

„4. права на експлоатация на хидрогеотермални ресурси.“

8. В чл. 50:

а) в ал. 4:

аа) в текста преди т. 1 след думата „водоземанията“ се добавя „включително при съгласуване на разрешения или концесии за експлоатация на геотермални ресурси по Закона за подземните богатства“;

бб) създава се нова т. 4:

„4. експлоатация на геотермални ресурси;“

вв) досегашната т. 4 става т. 5;

б) в ал. 9, т. 1 след думите „издаване на разрешение за строеж“ се добавя „когато това се изисква“.

9. В чл. 56:

а) в ал. 3 след думите „чл. 46, ал. 1, т. 7“ се добавя запетая и съюзът „и“ се заличава;

б) създава се нова ал. 7:

„(7) Разрешителните за експлоатация на хидрогеотермални ресурси по чл. 44, ал. 1, т. 4 и чл. 46, ал. 1, т. 11 съдържат и:

1. начин на отвеждане, циркулация, реинжектиране или инжектиране на води във водното тяло;

2. характеристика на подземното водно тяло, в което се отвеждат водите, и близостта до други подземни водни тела, които могат да бъдат засегнати;

3. максимална енергийна мощност на геотермалната система.“

10. В чл. 57, ал. 1, т. 1 след думите „хидромелиоративни цели“ се добавя „както и за водоземане с цел производство на зелен водород“.

11. В чл. 62а, ал. 1, т. 5 се създава буква „г“:

„г) възможни промени на температурните характеристики на водното тяло в различните случаи на водоползване;“

12. В чл. 68:

а) в т. 1 думите „т. 1 и 2“ се заменят с „т. 1, 2 и 4“;

б) в т. 8 накрая се добавя „освен в случаите на експлоатация на плитки геотермални ресурси съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници“.

13. В чл. 116, ал. 1 се създава т. 5:

„5. постигане на устойчиво състояние на геотермалния потенциал на водите.“

14. В чл. 118а:

а) алинея 8 се изменя така:

„(8) Инжектираните води по ал. 7, т. 1 и ал. 11 не могат да съдържат вещества, различни от тези, получени в резултат от проучването и добива на нефт и газ, на геотермални ресурси, или от минната дейност;“

б) в ал. 9 т. 2 се заличава;

в) създават се ал. 11 и 12:

„(11) Разрешава се инжектирането и реинжектирането:

1. на води, съдържащи вещества, резултат от проучването и добива на хидрогеотермални ресурси, и

2. в случаите на използване на води за добив на хидрогеотермални ресурси.

(12) В случаите по ал. 11 не се издава отделно разрешително по този закон, а параметрите на разрешеното инжектиране и реинжектиране се включват:

1. в рамките на правото на свободното ползване по чл. 43, ал. 3, доколкото не се използва водно тяло, различно от това, от което се добива вода;

2. в условията на разрешението или концесията по Закона за подземните богатства, в случаите на експлоатация на дълбоки хидрогеотермални ресурси;

3. в условията на разрешителното за водоземане или ползване на воден обект за експлоатация на плитки хидрогеотермални ресурси в останалите случаи.“

15. В чл. 118г се създава ал. 7:

„(7) В регистъра по ал. 3 в отделна категория се вписват и геотермалните системи за експлоатация на хидрогеотермални ресурси, независимо дали предоставяват водоземни съоръжения или не и независимо дали по отношение на тях има издадено разрешение по този закон или не.“

16. В глава десета, раздел IX се създава чл. 181а:

„Чл. 181а. (1) Всички геоложки и хидрогеоложки данни, налични и създавани в резултат или във връзка с дейностите по този закон, се събират от съответните басейнови дирекции и се предоставят в цифрова форма за завеждане в Националния геоложки фонд.

(2) Басейновите дирекции и Националният геоложки фонд създават споделена обща база данни за управление, съхранение и достъп до геоложките и хидрогеоложките данни, създавани и използвани във връзка с дейностите по този закон.

(3) Изпълнението на предходните алинеи се конкретизира в наредбата по чл. 16, ал. 3 от Закона за подземните богатства и наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 2 от този закон.“

17. В чл. 194:

а) създава се нова ал. 13:

„(13) Не се дължи такса за водоземане при търсене и проучване, проучване и добив на дълбоки геотермални ресурси, освен за количествата вода, когато има водоземане без връщане обратно във водното тяло, както и в случаите съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници.“

б) досегашната ал. 13 става ал. 14.

18. В § 1, ал. 1 от допълнителните разпоредби:

а) създават се т. 102 и 103:

„102. „геотермални ресурси“ е понятие по смисъла на § 1, т. 1а от допълнителните разпоредби на Закона за подземните богатства;

103. „хидрогеотермални ресурси“ е понятие по смисъла на § 1, т. 70 от допълнителните

разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници.“

19. В § 8 от преходните и заключителните разпоредби ал. 4 се изменя така:

„(4) Титулярите на разрешителните по ал. 3 заплащат такса за разрешеното водно количество в размер на 5 лв./куб. м за бутилиране на минерална вода и 2 лв./куб. м за количества използвана вода в приложимите случаи при добив на хидрогеотермална енергия, които не се връщат обратно във водното тяло.“

§ 86. В срок от 6 месеца от влизането в сила на този закон басейновите дирекции:

1. правят списък с всички титуляри на разрешителни, които използват хидрогеотермални ресурси в рамките на разрешенията си, и категоризират съответните съоръжения в регистъра съгласно чл. 118г, ал. 7 от Закона за водите;

2. предават в Националния геоложки фонд всички налични геоложки и хидрогеоложки данни, свързани с дейностите по Закона за водите.

§ 87. В тримесечен срок от влизането в сила на този закон подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за водите се привеждат в съответствие с него.

§ 88. В Закона за безопасно използване на ядрената енергия (обн., ДВ, бр. 63 от 2002 г.; изм., бр. 120 от 2002 г., бр. 70 от 2004 г., бр. 76, 88 и 105 от 2005 г., бр. 30 от 2006 г., бр. 11 и 109 от 2007 г., бр. 36 и 67 от 2008 г., бр. 42 и 74 от 2009 г., бр. 80, 87, 88 и 97 от 2010 г., бр. 26 от 2011 г., бр. 38 и 82 от 2012 г., бр. 15, 66 и 68 от 2013 г., бр. 98 от 2014 г., бр. 14 от 2015 г., бр. 58, 99, 102 и 103 от 2017 г., бр. 7 и 77 от 2018 г., бр. 17 от 2020 г. и бр. 102 от 2022 г.) се създава чл. 16а:

„Чл. 16а. Ядрените централи осъществяват медицинско наблюдение на допускани до работа лица чрез наети правоспособни лекари с придобита специалност съгласно приложение № 3 към наредбата по чл. 65, ал. 1, т. 4 от Закона за здравето и медицински специалисти, организирани в собствено структурно звено в централата. Медицинското осигуряване в ядрени централи в случаи на аварийни ситуации и/или инциденти се извършва от наети правоспособни лекари с придобита специалност и медицински специалисти, организирани в собствено структурно звено в централата, което отговаря на изискванията, посочени в наредбата по чл. 65, ал. 1, т. 1 от Закона за здравето.“

§ 89. В Закона за здравето (обн., ДВ, бр. 70 от 2004 г.; изм., бр. 46, 76, 85, 88, 94 и 103 от 2005 г., бр. 18, 30, 34, 59, 71, 75, 80, 81, 95 и 102 от 2006 г., бр. 31, 41, 46, 52, 59, 82 и 95 от 2007 г., бр. 13, 102 и 110 от 2008 г., бр. 36, 41, 74, 82, 93, 99 и 101 от 2009 г., бр. 41, 42, 50, 59, 62, 98 и 100 от 2010 г., бр. 8, 9, 45 и

60 от 2011 г., бр. 38, 40, 54, 60, 82, 101 и 102 от 2012 г., бр. 15, 30, 66, 68, 99, 104 и 106 от 2013 г., бр. 1, 98 и 107 от 2014 г., бр. 9, 72, 80 и 102 от 2015 г., бр. 17, 27, 98, 103 от 2016 г., бр. 58, 85 и 102 от 2017 г., бр. 18, 77, 91, 98 и 102 от 2018 г., бр. 24, 58, 99 и 101 от 2019 г., бр. 23, 28, 34, 44, 67, 103, 105 и 110 от 2020 г., бр. 21 от 2021 г., бр. 8, 17, 18, 32, 41, 58, 62 от 2022 г.; Решение № 14 на Конституционния съд от 2022 г. – бр. 94 от 2022 г.; изм., бр. 102 и 104 от 2022 г. и бр. 8, 66 и 80 от 2023 г.) в чл. 64, ал. 3 се създава изречение второ: „Медицинското наблюдение на лицата, допускани до работа в ядрени централи, се осъществява от наети правоспособни лекари с придобита специалност съгласно приложение № 3 към наредбата по чл. 65, ал. 1, т. 4 от Закона за здравето и медицински специалисти, организирани в структурно звено в централата.“

§ 90. Законът влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“.

Законът е приет от 49-ото Народно събрание на 29 септември 2023 г. и е подпечатан с официалния печат на Народното събрание.

Председател на Народното събрание:
Росен Желязков

7444

РЕШЕНИЕ

за приемане на Пътна карта за климатична неутралност на Република България

Народното събрание на основание чл. 86, ал. 1 от Конституцията на Република България и чл. 85, ал. 1 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание

РЕШИ:

1. Подкрепя Пътната карта за климатична неутралност на Република България, актуализирана от Министерския съвет в съответствие с Решение на Народното събрание от 4 октомври 2023 г. във връзка със Споразумение между министър-председателя, членове на Министерския съвет, народни представители и представители на синдикалните организации в сектор „Енергетика“, сключено на 3 октомври 2023 г., Решение на Народното събрание от 31 януари 2020 г. и Решение на Народното събрание от 12 януари 2023 г.

2. Приема Пътната карта за климатична неутралност на Република България, съгласно която електрическа енергия от въглища се произвежда без ограничения поне до 31 декември 2038 г. като крайна дата.

Решението е прието от 49-ото Народно събрание на 6 октомври 2023 г. и е подпечатано с официалния печат на Народното събрание.

Председател на Народното събрание:
Росен Желязков

7581

МИНИСТЕРСТВА И ДРУГИ ВЕДОМСТВА

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ПО СИГУРНОСТТА НА ИНФОРМАЦИЯТА

СПОРАЗУМЕНИЕ

за сигурност между правителството на Република България и Организацията за сътрудничество в областта на въоръженията за защита на класифицираната информация (Утвърдено с Решение № 585 от 31 август 2023 г. на Министерския съвет. В сила от 31 август 2023 г.)

Правителството на Република България и Организацията за сътрудничество в областта на въоръженията (ORGANISATION CONJOINTE DE COOPERATION EN MATIERE D'ARMEMENT – OCCAR), всяка от тях наричана по-нататък поотделно „Страната“ и заедно „Страните“;

Отчитайки участието на Република България в програмите на OCCAR,

Съзнавайки, че подобно сътрудничество би могло да доведе до създаване и обмен на Класифицирана информация между Правителството на Република България и индустриални структури, разположени в Република България, на държави, участващи в програмите на OCCAR, както и на индустриални структури, разположени в тези държави, и Изпълнителната администрация на OCCAR (OCCAR-EA),

Признавайки, че такава Класифицирана информация изисква защита срещу загуба, компрометиране и нерегламентиран достъп,

Отбелязвайки, че Надзорният борд на OCCAR е упълномощил Директора на Изпълнителната администрация на OCCAR да сключи това Споразумение за сигурност (наричано по-нататък „Споразумението“),

Се договориха за следното:

Член 1

Определения

За целите на това Споразумение:

(1) „Нарушаване на мерките за сигурност“: Означава всяко едно несъответствие с приложимите правни норми и инструкции по сигурността или всяко друго съзнателно, умишлено или непредпазливо действие, особено такова, което може да доведе до загуба, компрометиране или нерегламентиран достъп до Класифицирана информация или да причини вреда на интересите на Страните, държавите членки или на държавите, участващи в програмите.

(2) „Класифициран договор“: Означава договор между две страни, който поражда и очертава законни права и задължения и съдържа или ще включва създаването, използ-

ването и предоставянето на Класифицирана информация.

(3) „Класифицирана информация“: Означава национална Класифицирана информация на Република България и Класифицирана информация на OCCAR.

(4) „Контрагент“: Означава всяко едно физическо или юридическо лице, притежаващо правоспособност да преговаря и да бъде страна по Класифицирани договори. Контрагентите могат да предоставят или създават Класифицирана информация, която е притежание на Страните.

(5) „Удостоверение за сигурност“: Потвърждение, издадено от Национален орган по сигурността/Компетентен орган по сигурността, удостоверяващо способността дадена структура, под неговия надзор на сигурността, в съответствие с националните закони и разпоредби за сигурност, да обработва и ако е подходящо, да съхранява Класифицирана информация до определено ниво и разполага с необходимия проучен за достъп до Класифицирана информация персонал.

(6) „Необходимост да се знае“: Означава преценка, направена от упълномощен държател на информация, която предстоиш получател има необходимост да достъпи, узнае или притежава, за да изпълни определена и одобрена задача, изискваща достъпването на Класифицирана информация.

(7) „Изпълнителна администрация на OCCAR (ИА на OCCAR)“: Означава постоянния изпълнителен орган на OCCAR, ръководен от директора на ИА на OCCAR, отговорен за ежедневното управление в съответствие с разпоредбите, приети от Борда на надзорниците (БН). ИА се състои от централен офис (централния офис на OCCAR) и програмните отдели на ИА на OCCAR, независимо дали са разположени в рамките на централния офис, или се намират в държави – членки на OCCAR.

(8) „Държави – членки на OCCAR“: Държавите – членки на OCCAR, са тези европейски държави, които са страни по Конвенцията за създаване на OCCAR. Към настоящия момент това са Кралство Белгия, Френската република, Федерална република Германия, Италианската република, Кралство Испания и Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия.

(9) „Класифицирана информация на OCCAR“: Означава всяка информация, документ или материал, нерегламентиран достъп до които може да доведе до нанасяне на вреди на интересите на OCCAR, нейните страни членки или на всяка друга държава, участваща в програма на OCCAR и която е била обозначена с ниво на класификация за сигурност на OCCAR.

(10) „Класифицирана информация на България“: Означава всяка информация независимо от нейната форма, същност или начин на пренасяне, на която е определено ниво на

класификация за сигурност и което съобразно с националното законодателство изисква защита срещу нерегламентиран достъп или унищожаване.

(11) „Държави, участващи в програмата OCCAR“: Означава Страните, участващи в програма на OCCAR.

(12) „Страна-източник“: Означава Страната, която притежава или предоставя Класифицираната информация.

(13) „Разрешение за достъп до Класифицирана информация“: Преценка, направена от Национален орган по сигурността/Компетентен орган по сигурността, че дадено лице се счита за подходящо да има достъп до Класифицирана информация в съответствие с националните закони и разпоредби за сигурност до определено ниво на класификация за сигурност.

(14) „Страна-получател“: Означава Страната, която получава Класифицирана информация и поема отговорност за защитата на Класифицираната информация, предоставена по силата на това Споразумение.

(15) „Трета страна“: Означава правен субект, правителство или международна организация, която не е Страна по това Споразумение и не участва в програми на OCCAR.

Член 2

Предмет

(1) Предметът на това Споразумение е да определи мерките за сигурност, които се изискват за защита на Българска класифицирана информация и Класифицирана информация на OCCAR, която се предоставя на или е създадена от Страните във връзка с програмите на OCCAR.

(2) Това Споразумение не се прилага спрямо национална Класифицирана информация, обменяна между Република България и страни членки на OCCAR или страни, участващи в програмите на OCCAR, на базата на двустранни Споразумения за сигурност или на действащи договорености с тези Страни.

(3) Страните могат да разработват инструменти, които да подпомагат изпълнението на това Споразумение.

Член 3

Еквивалентност на нивата на класификация за сигурност

За целта на това Споразумение следните нива на класификация за сигурност се считат за еквивалентни:

За Република България	За OCCAR
СЕКРЕТНО	OCCAR SECRET
ПОВЕРИТЕЛНО	OCCAR CONFIDENTIAL
ЗА СЛУЖЕБНО ПОЛЗВАНЕ	OCCAR RESTRICTED

Член 4

Компетентни органи

(1) Компетентните органи на Страните са:
– За Република България:

Държавна комисия по сигурността на информацията

ул. „Козлодуй“ № 4

гр. София 1202

БЪЛГАРИЯ

– За OCCAR:

Изпълнителна администрация на OCCAR

150-154 Godesberger Allee

53175 Бон

ГЕРМАНИЯ

(2) Компетентните органи взаимно си предоставят своите собствени юридически правила и инструкции за сигурност, посочени в това Споразумение, както и всички последващи техни изменения.

(3) За да се осигури тясно сътрудничество при изпълнението на настоящото Споразумение, Компетентните органи могат да провеждат консултации по искане на един от тях.

(4) Страните се уведомяват писмено за промени в Компетентните органи по ал. 1 или промени в техните правомощия. Всяка такава промяна не представлява официално изменение на това Споразумение.

Член 5

Защита на Класифицираната информация

Страните:

(1) Гарантират, че Класифицираната информация, предоставена или създадена съгласно настоящото Споразумение, е защитена от нерегламентиран достъп, загуба или компрометиране в съответствие с приложимите разпоредби и политики.

(2) Вземат всички необходими мерки, за да гарантират, че могат да бъдат предприети законови или други подходящи действия срещу лица, отговорни за нерегламентиран достъп, загуба или компрометиране на Класифицирана информация, създадена или предоставена съгласно настоящото Споразумение, в съответствие с приложимите разпоредби и политики.

(3) Гарантират, че такава Класифицирана информация се обработва и защитава до степен не по-малко строга от тази, определена в разпоредбите на Правилата за сигурност на OCCAR, подробно уредени в Процедура 11 на OCCAR за управление до степен, необходима за целите на това Споразумение.

(4) Създават регистрационна система, позволяваща разделяне на Класифицираната информация, създадена или предоставена съгласно настоящото Споразумение, от всяка друга Класифицирана информация, съхранявана от получаващата Страна.

(5) Гарантират, че за всяка получена Класифицирана информация се поддържа класификацията за сигурност на информа-

цията, определена от Страната-източник, и се спазват всички посочени ограничения за нейното разпространение и достъп до нея.

(6) Не понижават или декласифицират каквато и да е получена Класифицирана информация без предварителното писмено съгласие на Страната-източник.

(7) Да не използват Класифицирана информация, получена от другата Страна, за цели, различни от тези, за които същата е предоставена.

(8) Да не предоставят Класифицирана информация, получена от другата Страна, на държави, различни от тези, участващи в програмата OCCAR, за които е предоставена Класифицираната информация, или на Контрагента или Подконтрагента, разположени в такива други държави, или на международна организация без предварителното писмено съгласие на Страната-източник.

(9) Гарантират, че достъпът до Класифицирана информация до ниво ПОВЕРИТЕЛНО/OCCAR CONFIDENTIAL и СЕКРЕТНО/OCCAR SECRET е ограничен до лица, които притежават съответното разрешение за достъп до Класифицирана информация, издадено в съответствие с приложимите разпоредби и политики на приемащата Страна-получател, при спазване на принципа „Необходимост да се знае“.

(10) Гарантират, че освен ако не е посочено в Инструкциите на OCCAR за сигурност на програмата, достъп до Класифицирана информация на OCCAR до ниво ПОВЕРИТЕЛНО/OCCAR CONFIDENTIAL или по-високо се предоставя само на държавни служители и служители на Контрагент, притежаващи българско гражданство или гражданството на Държави, участващи в програмата OCCAR, за които програми се отнася Класифицираната информация.

(11) Гарантират, че предварителното одобрение на Страната-източник е получено преди предоставяне на достъп до Класифицирана информация на лица, притежаващи националност на която и да е държава, която не е посочена в ал. 10 или не е посочена в съответната Инструкция на OCCAR за сигурност на програмата.

(12) Гарантират, че всички лица, имащи достъп до Класифицирана информация, са наясно със своите отговорности за адекватната ѝ защита.

(13) Гарантират, че когато вече не е необходима Класифицираната информация, същата се връща на Страната-източник или се унищожава в съответствие с приложимите разпоредби и политики на Страната-получател, при условие че те не са по-малко строги от посочените в Процедура 11 на OCCAR за управление.

(14) Гарантират, че Класифицираната информация е маркирана съгласно настоящото Споразумение, както е предписано в съот-

ветното Ръководство на програмата за класифициране; и

(15) Се информират писмено възможно най-скоро за всяка промяна, настъпила в класификацията на Класифицираната информация, предоставена съгласно настоящото Споразумение.

Член 6

Класифицирани договори

За класифицирани договори, възложени на Контрагенти, намиращи се на територията на Република България, Компетентният орган по чл. 4 в съответствие със своите приложими разпоредби и политики за сигурност:

(1) Поема отговорност за администриране на мерки за сигурност за защита на Класифицираната информация на България/OCCAR, предоставена или създадена по конкретен Класифициран договор в съответствие с разпоредбите, описани в това Споразумение.

(2) Посочва компетентния орган, отговорен за прилагането и надзора на мерките за сигурност в структурите на Контрагента, разположени на територията на Република България, и идентифицира този орган и всички последващи промени относно отговорностите пред OCCAR.

(3) Гарантира, че Контрагентите, които имат достъп до Класифицирана информация до ниво ПОВЕРИТЕЛНО/OCCAR CONFIDENTIAL или СЕКРЕТНО/OCCAR SECRET, предоставена или създадена по Класифициран договор, са в състояние да обработват и защитават такава Класифицирана информация в съответствие с условията, определени в настоящото Споразумение, и гарантира, че структурите на Контрагентите са получили Удостоверение за сигурност до необходимото ниво.

(4) Уверява, че Контрагентите отговарят на приложимите разпоредби и политики, изискванията за сигурност съгласно това Споразумение и подпомагащите Инструкции на програмата за сигурност по подходящ начин.

(5) Договорите, сключени с Контрагентите, съдържащи Класифицирана информация с ниво ЗА СЛУЖЕБНО ПОЛЗВАНЕ/OCCAR RESTRICTED, съдържат подходяща клауза, определяща минималните мерки, които следва да се прилагат за защита на такава Класифицирана информация. За този вид договори не са необходими Разрешения за достъп до Класифицирана информация/Удостоверения за сигурност.

Член 7

Предаване на Класифицирана информация

(1) Международното предоставяне на Класифицирана информация до ниво ПОВЕРИТЕЛНО/OCCAR CONFIDENTIAL или СЕКРЕТНО/OCCAR SECRET между Република България и държавно учреждение или

Контрагент, намиращ се в държава, участваща в програмата OSCAR, или до Изпълнителната администрация на OSCAR, се извършва чрез дипломатически междуправителствени канали или се пренася на ръка от определен държавен служител, преминал процедура по проучване за надеждност, от персонал на Изпълнителната администрация на OSCAR или на Контрагента, действащ като куриер или превозвач от одобрени транспортни компании, съобразно транспортни планове, одобрени от Компетентния орган на Република България и Изпълнителната администрация на OSCAR, или на съответните държави, участващи в програмата OSCAR, освен ако не е предвидено друго в съответните Инструкции на OSCAR за сигурност на програмата. Във всички случаи се използват съответните куриерски сертификати или други подходящи формуляри, приложени към съответните Инструкции за сигурност на програмата.

(2) Класифицирана информация до ниво ПОВЕРИТЕЛНО/OSSCAR CONFIDENTIAL или СЕКРЕТНО/OSSCAR SECRET не се предава международно по електронен път освен след постигнато взаимно съгласие между Страните и при наличие на специфични комуникационни и информационни мерки за сигурност, включително използването на системи за криптиране, взаимно одобрени между Република България и Изпълнителната администрация на OSCAR или съответната държава, участваща в програмата на OSCAR.

(3) Класифицирана информация с ниво ЗА СЛУЖЕБНО ПОЛЗВАНЕ/OSSCAR RESTRICTED международно се предава с обикновена поща, ръчен пренос, чрез търговски куриерски компании или по електронен път, като се използват одобрени устройства за криптиране, взаимно приети от Компетентния орган на Република България и Изпълнителната администрация на OSCAR или съответните държави, участващи в програмата на OSCAR.

Член 8

Международни посещения

(1) За целта на това Споразумение Страните позволяват посещения до своите структури или структури на Контрагенти от представители на другата Страна или на нейни Контрагенти, или от правителствени представители или представители на Контрагенти на държави, участващи в програмите на OSCAR, винаги при спазване на приложимите разпоредби и политики на съответната Страна или структура, която е обект на посещенията.

(2) За такива посещения, изискващи достъп до Класифицирана информация, исканията за посещение се отправят директно от структурата, организираща посещението, до структурата, която ще бъде посетена, следвайки процедурите, описани в съответните

Инструкции на OSCAR по сигурността на програмата.

(3) При спазване на приложимите разпоредби и политики исканията за посещение на правителствени представители или персонала на Контрагента в Република България или в държавите, участващи в програмата OSCAR, включващи достъп до Класифицирана информация, се отправят в съответствие със специфични правила в двустранни споразумения за сигурност или договорености или други взаимно определени процедури, ако е приложимо. Тези искания се отправят по междуправителствени канали.

Член 9

Нарушаване на мерките за сигурност

(1) В случай на Нарушаване на мерките за сигурност или при подозрения за Нарушаване на мерките за сигурност Компетентният орган на Страната-получател, където се е случило Нарушаването на мерките за сигурност, информира незабавно Компетентния орган на Страната-източник за всеки такъв инцидент.

(2) В случаите, когато Нарушаване на мерките за сигурност се извърши в трета държава, Компетентният орган на изпращащата Страна трябва да предприеме действията по ал. 1, когато е възможно.

(3) Компетентният орган на Страната-получател провежда незабавно разследване в съответствие с приложимите разпоредби и политики, ако е необходимо с подпомагане от Страната-източник. Страната-източник се информира за резултатите от разследването веднага щом е възможно и за взетите мерки за предотвратяване на повторно извършване.

Член 10

Разходи

Всяка Страна е отговорна за собствените си разходи, възникнали от прилагането на настоящото Споразумение.

Член 11

Уреждане на спорове

Всякакви различия и спорове между Страните, отнасящи се до тълкуването и/или прилагането или изпълнението на която и да е от разпоредбите на това Споразумение, се уреждат приятелски, по пътя на взаимните консултации и/или преговори между Страните, без отнасяне към трета страна или международна юрисдикция.

Член 12

Заклучителни разпоредби

(1) Изпълнителната администрация на OSCAR предоставя на Компетентния орган на Република България Правилата по сигурността на OSCAR (Процедура 11 на OSCAR за управление), посочени в това Споразумение, както и всички последващи издания.

(2) Всяка страна информира писмено другата при настъпването на промени в приложимите разпоредби и политики, които могат да окажат въздействие върху защитата на Класифицирана информация по това Споразумение.

(3) По искане Страните извършват посещения до своите структури от представители на Компетентния орган на другата Страна, за което могат да бъдат информирани относно режима по сигурността на Страната-получател, както и за мерките за изпълнение на изискванията за сигурност по това Споразумение.

(4) Искане за такова посещение се отправя до другата Страна поне три (3) седмици предварително.

Член 13

Влизане в сила, действие и прекратяване

(1) Това Споразумение се сключва за неопределен период от време и влиза в сила от датата на изпълнение на българската вътрешноправна процедура, необходима за неговото влизане в сила, за която дата Република България уведомява по дипломатически път OCCAR.

(2) Страните могат да изменят това Споразумение по всяко време по взаимно писмено съгласие. Всяко договорено изменение влиза в сила в съответствие с процедурата, установена в ал. 1 от настоящата разпоредба, освен ако не е предвидено друго от Страните.

(3) Страните могат да прекратят това Споразумение по всяко време по взаимно писмено съгласие, като чрез консултации определят датата на влизане в сила на прекратяването. Всяка от Страните може да прекрати Споразумението писмено с 6-месечно предизвестие, отправено до другата Страна.

(4) В случай на прекратяване на действието Класифицираната информация, предоставена или създадена по силата на това Споразумение, продължава да бъде защитавана в съответствие с неговите разпоредби.

В потвърждение на което долуподписаните, надлежно упълномощени за това лица, подписаха това Споразумение.

Подписано в София на 26.06.2023 г. и в Бон на 30.06.2023 г. в два оригинала на български и на английски език, като двата текста имат еднаква сила. В случай на различия при тълкуването меродавен е текстът на английски език.

За правителството на Република България:
Цвятко Георгиев,
председател на Държавната комисия по сигурността на информацията

За Организацията за сътрудничество в областта на въоръженията:
Йоаким Зукер,
директор на Изпълнителната администрация

МИНИСТЕРСТВО

НА ЗЕМЕДЕЛИЕТО И ХРАНИТЕ

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 11 от 2023 г. за условията и реда за предоставяне на спешна финансова помощ на земеделски стопани, отглеждащи слънчоглед
(ДВ, бр. 66 от 2023 г.)

§ 1. В чл. 1 накрая се добавя „и Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343 на Комисията от 30 юни 2023 г. за предвиждане на спешна мярка за подпомагане на секторите на зърнените и маслодайните култури в България, Полша, Румъния, Словакия и Унгария (ОВ, L 168, 3.7.2023 г.) (Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343)“.

§ 2. Член 3 се изменя така:

„Чл. 3. Бюджетът за подпомагане на земеделските стопани, посочени в чл. 2, е:

1. 32 759 650,00 лв. по чл. 2, параграф 1, буква „а“ от Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/739; съгласно чл. 2, параграф 2 от същия регламент се предоставя допълнително национално финансиране в размер на 32 759 650,00 лв. при наличие на средства в бюджета на Държавен фонд „Земеделие“ (ДФЗ);

2. 19 108 166,00 лв. по чл. 2, параграф 1, буква „а“ от Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343.“

§ 3. В чл. 4 думата „Ставката“ се заменя със „Ставките“, а „определя“ се заменя с „определят“.

§ 4. В чл. 7, ал. 1 т. 6 се изменя така:

„б. имат публични задължения за данъци или задължителни осигурителни вноски, установени с окончателно съдебно решение или окончателен административен акт, с изключение на разсрочени, отсрочени или обезпечени задължения.“

§ 5. В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се ал. 1а:

„(1а) Приемът на заявления за предоставяне на спешна финансова помощ по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343 започва 10 работни дни след влизане в сила на изменението на настоящата наредба и е за период от 10 работни дни.“

2. В ал. 2:

а) в основния текст думите „В срока по ал. 1“ се заменят със „За получаване на подпомагане“;

б) в т. 2 се създава изречение второ: „кандидатите за подпомагане по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343, които са заявили подпомагане по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/739, представят удостоверение само при промяна на банковата сметка;“.

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

1. В ал. 1 думите „и на декларираните обстоятелства по чл. 7, ал. 1, т. 1 – 5“ се заличават.

2. В ал. 3 думите „по реда на чл. 87, ал. 11 от ДОПК“ и „писмено“ се заличават, а накрая се добавя „и не по-късно от 30 ноември 2023 г. за заявления за подпомагане по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343“.

§ 7. В чл. 11 думите „приема по чл. 8“ се заменят с „приемите на заявления за предоставяне на спешна финансова помощ по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/739 и Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343“, а „чл. 3, ал. 2“ се заменят с „чл. 3, т. 1“.

§ 8. В чл. 12 ал. 1 и 2 се изменят така:

„(1) Финансовата помощ се изплаща на база определените по реда на чл. 4 ставки. При наличие на остатък от бюджета по чл. 3 същият се преразпределя между одобрените заявители пропорционално на допустимите хектари със слънчоглед. Заявлението за подпомагане по чл. 8, ал. 2 е и заявка за плащане. След извършване на съответните административни проверки одобрената финансова помощ се изплаща по посочената в заявлението банкова сметка.

(2) Спешната финансова помощ се изплаща на одобрените заявители:

1. по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/739 в срок до 30 септември 2023 г.;

2. по Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1343 в срок до 31 декември 2023 г.“

Заключителна разпоредба

§ 9. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

Министър:
Кирил Вълчев

7544

МИНИСТЕРСТВО НА МЛАДЕЖТА И СПОРТА

НАРЕДБА № 1 от 6 октомври 2023 г.

за финансово подпомагане на изграждането и обновяването на спортни обекти – държавна и общинска собственост

Г л а в а п ъ р в а

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) С тази наредба се определя редът за финансово подпомагане със средства от бюджета на Министерството на младежта и спорта за:

1. изграждане и обновяване на спортни обекти – държавна и общинска собственост;

2. поддръжката и развитието на спортната и материално-техническата база на дър-

жавните спортни училища, които включват строителство, преустройство, реконструкция и всички видове ремонт на държавните спортни училища и ползваните от тях спортни обекти и съоръжения – държавна и общинска собственост.

(2) Финансовото подпомагане по тази наредба се осъществява чрез процедури, открити от министъра на младежта и спорта или оправомощено от него лице, с които се определят допустимият кръг кандидати, за които процедурата се провежда, и условията за кандидатстване, включително изискване за минимален размер на самоучастие, когато е приложимо. Процедурите се откриват чрез публикуване на обява на интернет страницата на Министерството на младежта и спорта.

(3) Министърът на младежта и спорта предлага програми и/или утвърждава правила, съобразно спецификите на финансовите източници/инструменти, въз основа на които ще се предоставят средствата за финансово подпомагане в рамките на процедурата по ал. 2. Програмите, респ. правилата, съдържат конкретни параметри и изисквания към обектите, дейностите, лицата и други съществени за предоставянето на финансовото подпомагане въпроси, включително изисквания за допустимост на проектните предложения, показатели и методика за оценка и класиране.

Чл. 2. (1) Предоставянето на средства за изпълнение на дейности по чл. 1, ал. 1 се извършва въз основа на одобрено проектно предложение.

(2) Проектни предложения за финансово подпомагане могат да се подават след откриване на процедурата по чл. 1, ал. 2.

(3) Финансовото подпомагане се извършва до размера на утвърдените за целта средства по съответната процедура при спазване на правилата в областта на държавните помощи.

(4) Финансовото подпомагане е пълно или частично.

(5) В случай на частично финансово подпомагане одобреният кандидат следва да осигури остатъка от средствата, необходими за изпълнение на проектното предложение, за своя сметка.

(6) В случаите по ал. 5 средствата се предоставят, след като кандидатът е доказал по безспорен начин, че има на свое разположение остатъка, така, че да се гарантира цялостно изпълнение на проекта, съгласно условията на настоящата наредба.

Чл. 3. Не се допуска финансово подпомагане на дейности, финансирани от други източници или по други програми, освен когато към момента на подаване на проектното предложение по тази наредба за вече извършената предходна инвестиция е изтекъл периодът на устойчивост.

Г л а в а в т о р а

РЕД ЗА ФИНАНСОВО ПОДПОМАГАНЕ

Раздел I

Кандидатстване за финансово подпомагане

Чл. 4. (1) Проектните предложения за финансово подпомагане за дейности по чл. 1, ал. 1, т. 1 се подават от следните лица, които ползват, или на които са предоставени права за управление на спортни обекти – държавна или общинска собственост:

1. спортни федерации по чл. 18, ал. 2 от Закона за физическото възпитание и спорта (ДВ, бр. 86 от 2018 г.) (ЗФВС), които:

а) са вписани в регистъра по чл. 9, ал. 1, т. 1 от ЗФВС;

б) нямат публични задължения, с изключение на задълженията по невлезли в сила актове, както и разсрочени, отсрочени или обезпечени задължения;

в) нямат неизпълнени задължения към Министерството на младежта и спорта по предходни договори;

2. спортни клубове по чл. 12, ал. 2 от ЗФВС, които:

а) са регистрирани като сдружения с нестопанска цел в обществена полза;

б) са членове на лицензирана спортна федерация и са вписани в регистъра по чл. 9, ал. 1, т. 1 от ЗФВС;

в) нямат публични задължения, с изключение на задълженията по невлезли в сила актове, както и разсрочени, отсрочени или обезпечени задължения;

г) нямат неизпълнени задължения към Министерството на младежта и спорта по предходни договори;

д) осъществяват дейности по чл. 17, ал. 1 от ЗФВС;

3. организациите по чл. 32, 33 и 39 от ЗФВС, които:

а) са вписани в регистъра по чл. 9, ал. 1, т. 2 от ЗФВС – за организациите по чл. 33 и 39 от ЗФВС;

б) нямат публични задължения, с изключение на задълженията по невлезли в сила актове, както и разсрочени, отсрочени или обезпечени задължения;

в) нямат неизпълнени задължения към Министерството на младежта и спорта по предходни договори;

4. ведомства или общини, които нямат неизпълнени задължения към Министерството на младежта и спорта по предходни договори.

(2) Държавните спортни училища подават проектни предложения за финансово подпомагане на дейностите по чл. 1, ал. 1, т. 2.

(3) Кандидатите за финансово подпомагане следва да не са обявени в несъстоятелност, да не са в производство по несъстоятелност или процедура по ликвидация.

Чл. 5. Спортните обекти, включени в проектните предложения за финансово подпомагане, трябва да:

1. са държавна или общинска собственост;

2. не са в открита процедура за промяна на собствеността, за правото на управление, за възлагане на концесия, включително възложена концесия; не са предмет на висящо съдебно производство относно правото на собственост;

3. се ползват или да са с предоставено право на управление по смисъла на Закона за държавната собственост или Закона за общинската собственост с остатъчен срок, не по-кратък от две години считано от датата на подаване на проектното предложение;

4. се ползват за организиране на една или повече от следните дейности: спортни занимания на гражданите и практикуване на физическа активност и спорт; провеждане на тренировъчна и състезателна дейност; организиране на спортни състезания след одобряване от съответната спортна федерация; провеждане на състезания от държавния спортен календар; провеждане на учебно-тренировъчна дейност на спортни училища или студенти; за училищен или студентски спорт или за спорт на ученици извън учебния план; за спорт във въоръжените сили, в Националната служба за охрана; за спорт за всички и за спорт на хора с увреждания;

5. са свързани с инфраструктура, позволяваща безпрепятствен достъп или възможност за развитие на такава;

6. са включени в публичния регистър по чл. 9, ал. 1, т. 3 от ЗФВС, в случай че са изградени или ще бъдат включени в него след въвеждането им в експлоатация.

Чл. 6. (1) Лицата по чл. 4, ал. 1 подават проектно предложение за финансово подпомагане за изграждане и/или обновяване на спортен обект по образец.

(2) Лицата по чл. 4, ал. 1, т. 1 – 3 съгласуват проектните си предложения с лицето, собственик на спортния обект или на което той е предоставен за управление, както и със съответните държавни и общински органи, когато е приложимо.

Чл. 7. (1) Проектното предложение има следното минимално съдържание:

1. подробно описание на строителните дейности, етапите и сроковете за изпълнение;

2. финансова и техническа обосновка за размера на исканите средства;

3. прогноза за очаквания ефект от финансовото подпомагане и изпълнението на проекта.

(2) Към проектното предложение по ал. 1 лицата по чл. 4, ал. 1, т. 1 – 3 прилагат и:

1. копие от акт за собственост и скица на имота;

2. копие от документа, удостоверяващ предоставените на кандидата за финансово

подпомагане права върху имота, в случаите, при които този документ е различен от акта за собственост по т. 1;

3. копия от строителните книжа за обекта в обема по ал. 4 или 5 в зависимост от вида на строително-монтажните работи, включени в проектното предложение;

4. описание на обекта, включващо отделните му съставни части (сгради, инфраструктура, съоръжения, прилежащи терени), и информация за актуалното му състояние, включително снимков материал, скици, схеми, чертежи, архитектурни заснемания, проекти и др.;

5. списък на спортните организации, ползващи обекта;

6. съгласие или решение от лицето – собственик на спортния обект или на което той е предоставен за управление, за извършване на предвидените строително-монтажни работи и кандидатстване по реда на тази наредба, когато е различно от лицето, кандидатстващо за финансово подпомагане;

7. декларация по чл. 5, т. 2 от лицето – собственик на спортния обект или на което той е предоставен за управление, че за спортния обект няма открита процедура за промяна на собствеността, за правото на управление, за възлагане на концесия, включително възложена концесия; не е предмет на висящо съдебно производство относно правото на собственост, както и че предназначението му няма да бъде променяно и същият ще се ползва за целите на финансово подпомогнатия проект за срок не по-малък от 2 години след приключване на дейностите по проекта;

8. решение на управителния орган на кандидата за одобряване на проектното предложение;

9. декларация, че дейностите, за които се кандидатства, не са финансирани от други източници или по други програми, независимо от източника на финансиране, освен когато към момента на подаване на проектното предложение по тази наредба за вече извършената предходна инвестиция е изтекъл периодът на устойчивост, както и че не са налице наложи, но неплатени финансови корекции и санкции с влезли в сила актове;

10. декларация, удостоверяваща размера на собствените средства, когато е приложимо, доказателства за разполагаемост и произход на средствата;

11. други документи съобразно спецификата на съответната процедура.

(3) Към проектното предложение лицата по чл. 4, ал. 1, т. 4 прилагат документите по ал. 2, т. 1 – 4, 7, 9 и 10 и влязло в сила решение на общинския съвет (когато е приложимо).

(4) За дейности, за които съгласно Закона за устройство на територията (ЗУТ) не се изисква издаване на разрешение за строеж, се прилагат най-малко следните строителни книжа:

1. схема – архитектурно заснемане или архитектурен план на имота и на съответните помещения в него (когато е приложимо), които ще се ремонтират, реконструират или модернизират;

2. обяснителна записка, описваща предвидените ремонтни дейности;

3. детайлна количествено-стойностна сметка по видове строително-монтажни работи с данни за вида, единичните цени, количеството или обема и общата стойност;

4. документ, издаден от главния архитект на общината, удостоверяващ, че за строителните дейности не се изисква издаване на разрешение за строеж.

(5) За строително-монтажни работи, за които съгласно ЗУТ се изисква издаване на разрешение за строеж, се прилагат най-малко следните строителни книжа:

1. идеен, технически или работен проект съгласно ЗУТ и Наредба № 4 от 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти (ДВ, бр. 51 от 2001 г.), придружен от подробна количествено-стойностна сметка по видове строително-монтажни работи с данни за вида, единичните цени, количеството или обема и общата стойност;

2. оценка на съответствието на инвестиционния проект с основните изисквания към строежите или решение на съответния експертен съвет по устройство на територията;

3. разрешение за строеж;

4. остойностени технически спецификации на оборудването и/или доставките, които трябва да бъдат закупени по проекта, когато е приложимо.

Чл. 8. (1) Държавните спортни училища подават проектни предложения за финансово подпомагане на дейности по чл. 1, ал. 1, т. 2 по образец. Проектното предложение има следното минимално съдържание:

1. подробно описание на дейностите, етапите и сроковете за изпълнение;

2. финансова и техническа обосновка за размера на исканите средства;

3. прогноза за очаквания ефект от финансовото подпомагане и изпълнението на проекта.

(2) Училищата по ал. 1 съгласуват проектите с лицето – собственик на спортния обект, или на което той е предоставен за управление, когато последното не е Министерството на младежта и спорта, както и с държавните и общинските органи, когато е приложимо.

(3) Към проекта се прилагат и:

1. копия от акт за собственост и актуална скица на имота;

2. копие от документ, удостоверяващ предоставените на училището права върху имота, в случаите, когато този документ е различен от акта за собственост по т. 1;

3. описание на училището, включващо отделните съставни части (сгради, инфра-

структура, съоръжения, прилежащи терени) и информацията относно актуалното му състояние, включително снимков материал, схеми, скици, планове, архитектурни проекти и други приложими документи;

4. съгласие от лицето – собственик на имота или на което той е предоставен за управление, за извършване на предвидените строителни дейности и кандидатстване по реда на тази наредба, когато това лице не е Министерството на младежта и спорта или е различно от лицето, кандидатстващо за финансово подпомагане;

5. декларация по чл. 5, т. 2 от лицето – собственик на спортния обект или на което той е предоставен за управление, когато това лице не е Министерството на младежта и спорта, че за спортния обект няма открита процедура за промяна на собствеността, за правото на управление, за възлагане на концесия, включително възложена концесия; не е предмет на висящо съдебно производство относно правото на собственост, както и че предназначението му няма да бъде променяно и същият ще се ползва за целите на финансово подпомагане на проект за срок не по-малък от 2 години след приключване на дейностите по проекта;

6. копия от строителните книжа за обекта съгласно чл. 7, ал. 4 или 5 в зависимост от вида на строителните работи;

7. други документи съобразно условията на съответната процедура или спецификата на обекта.

Чл. 9. (1) Проектните предложения, заедно с придружаващите ги документи, както и допълнително представените документи по чл. 11, ал. 5, т. 1 се подават на хартиен носител в Министерството на младежта и спорта или по електронен път в съответствие с изискванията на Закона за електронното управление.

(2) Документите по ал. 1 се представят в оригинал или заверен от кандидата препис. Документи на чужд език, включително технически спецификации, брошури, описания и други, задължително се придружават от превод на български език.

(3) Кандидатът задължително представя декларация за съответствие по образец, от която да е видно, че всички материали, които ще бъдат вложени в изпълнението на дейността, ще отговарят на приложимите стандарти; всички използвани за изпълнението на проекта и влагани активи, когато е приложимо, ще са надлежно маркирани със СЕ марка; всички използвани за изпълнението на проекта и влагани активи, налагащи сертификационен, метрологичен или друг вид контрол за годност, са преминали съответните процедури и отговарят на изискванията за безопасно използване; ще се спазват всички норми на националното законодателство по отношение на наетия персонал, относно заплащането,

задълженията към държавата и безопасните условия на труд. При възлагане на дейности от проектното предложение за изпълнение на трети страни кандидатът задължително включва в договора си с тях клаузи с горните условия.

(4) При промяна в обстоятелствата, които се удостоверяват посредством документите по ал. 1 – 3, кандидатите уведомяват министъра на младежта и спорта или оправомощеното от него лице в 7-дневен срок от промяната.

Чл. 10. (1) Кандидатите представят аргументацията относно начина на формиране на стойността на проектното предложение по някой от следните способи:

1. събрани не по-малко от две индикативни оферти за цялостната дейност, по отделни ценнообразуващи елементи или групи от такива;

2. анализни цени на база статистическа информация;

3. експертна оценка от независими експерти с компетентност в областта на дейностите, обект на финансово подпомагане;

4. позоваване на сходен договор на възложители на обществени поръчки, когато обектите допускат сравнение.

(2) Аргументацията по ал. 1 се включва във финансовата обосновка по чл. 7, ал. 1, т. 2 и чл. 8, ал. 1, т. 2.

Раздел II

Разглеждане и оценка на проектните предложения

Чл. 11. (1) Министърът на младежта и спорта или оправомощено от него лице със заповед назначава комисия за разглеждане и оценка на проектните предложения.

(2) Комисията се състои от нечетен брой членове, в т.ч. председател. Като консултанти, без право на глас, към комисията могат да бъдат привлечени и външни лица. Консултантите предоставят становища, когато естеството на проектното предложение и неговото оценяване го налагат.

(3) Членовете на комисията и консултантите не могат да бъдат свързани лица по смисъла на § 1, т. 13 и 14 от допълнителните разпоредби на Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ДВ, бр. 114 от 1999 г.) с кандидати, подали проектни предложения. В случай, че член на комисията или консултант е свързано лице с кандидат в съответната процедура, незабавно подава отвод. В случай че преди това са извършени действия по разглеждане и оценка на проектно предложение от свързано лице, то новият член или консултант на комисията повтаря вече извършените дейности от самото начало, а действията, извършени от предишния член или консултант, не се вземат под внимание при окончателната оценка на проектното предложение.

(4) При разглеждане на проектните предложения комисията се ръководи единствено от закона, подзаконовите нормативни актове и правилата, по които се провежда съответната процедура.

(5) Комисията има право:

1. да изисква от кандидатите в срок от три до седем работни дни от получаване на искането да представят допълнително документи и обяснения, включително по отношение на формираните цени и стойности, и/или да отстранят непълноти и/или несъответствия в проектното предложение; уведомяването на съответния кандидат, съдържащо и указания за отстраняване на непълноти и/или несъответствия, се осъществява от председателя на комисията чрез изпращане на съобщение до кандидата на посочения в проектното предложение адрес на електронна поща и обявяване на съобщението на интернет страницата на Министерството на младежта и спорта;

2. да проверява по служебен път заявените обстоятелства чрез достъпните публични регистри, както и да изисква от компетентни органи данни относно заявени от кандидатите обстоятелства;

3. да посещава на място и да прави огледи на описаните обекти с цел установяване на фактическото им състояние и съответствие със заявените обстоятелства в проектното предложение.

(6) Комисията преценява съответствието на проектните предложения с изискванията за допустимост, прилага утвърдената методика за оценка и изготвя списък на класираните, резервните и некласираните проектни предложения.

(7) Финансовото подпомагане на проектните предложения се осъществява до размера на осигурения финансов ресурс по съответната процедура в поредност съобразно определената методика за оценка.

(8) Проектни предложения, които са класирани, но не са финансирани поради изчерпване на финансовия ресурс по съответната процедура, съставляват резерв. При наличие на допълнителен финансов ресурс или отказ за сключване на договор на някой от кандидатите по съответната процедура осигурените или освободените средства могат да се използват за финансово подпомагане на проектните предложения от резерва по реда на ал. 7.

Чл. 12. (1) Комисията изготвя протокол, който съдържа най-малко следната информация:

1. състав на комисията;

2. опис на получените и разгледани проектни предложения и придружаващите ги документи;

3. преценка за допустимост и оценка на всеки проект;

4. списък на класираните, резервните и некласираните проектни предложения.

(2) Решенията на комисията се вземат с мнозинство повече от половината от членовете ѝ. Протоколът се подписва от всички членове на комисията, а когато е приложимо, и от консултантите. Когато член на комисията не е съгласен с взетото решение, той подписва протокола с особено мнение. Особените мнения се оформят писмено и са неразделна част от протоколите.

Чл. 13. (1) Министърът на младежта и спорта или оправомощено от него лице утвърждава списъка с класирани, резервни и некласирани проектни предложения.

(2) Утвърденият по ал. 1 списък се публикува на интернет страницата на Министерството на младежта и спорта.

Раздел III

Договори за финансово подпомагане

Чл. 14. (1) Въз основа на утвърдения списък по чл. 13 с класираните кандидати се сключва договор за предоставяне на финансово подпомагане на одобреното проектно предложение. Неразделна част от договора са проектното предложение и финансовият план за размера на средствата и за одобрените за финансово подпомагане дейности.

(2) В договора по ал. 1 задължително се уреждат:

1. последиците от неизпълнение на задължението на лицето, получило финансово подпомагане, за осигуряване размера на собствените средства по чл. 7, ал. 2, т. 10, ако такива са предвидени за изпълнението на проекта;

2. задължението на лицето, получило финансово подпомагане, да осигури строителен и авторски надзор съгласно ЗУТ – в приложените случаи;

3. задължението на лицето, получило финансово подпомагане, да предоставя спортния обект безвъзмездно за определено време за дейностите по чл. 103, ал. 1 от ЗФВС;

4. начинът на приемане на изпълнените дейности по договора.

(3) При подписване на договора може да се предвиди предоставяне на гаранция за изпълнение в полза на Министерството на младежта и спорта в размер не по-малко от 3 процента от стойността му в една от следните форми:

1. парична сума;

2. банкова гаранция, безусловна и неотменима, със срок на валидност 6 месеца след изтичане на договора за финансово подпомагане;

Чл. 15. (1) Министерството на младежта и спорта предоставя средствата за финансово подпомагане в размери и срокове, посочени в договора по чл. 14, ал. 1.

(2) Когато естеството на проекта, технически, икономически и/или правни особености на програмата, респ. финансовият инструмент

или особености, свързани с изпълнението на проекта, налагат предоставяне на аванс, кандидатът предоставя гаранция, покриваща пълния размер на авансово получените средства, в една от формите съгласно чл. 14, ал. 3.

(3) Лицето, получило финансово подпомагане, може да иска освобождаване на гаранцията за предоставен аванс преди приключване дейностите по договора, в случай че е в състояние да докаже изпълнен обем, съответстващ на размера на авансово получените средства.

(4) Условиата и сроковете за задържане и освобождаване на гаранциите по тази наредба, се уреждат в договора по чл. 14, ал. 1.

(5) В случаите, когато технически, икономически и/или правни особености на програмата, респ. финансовият инструмент или особености, свързани с изпълнението на проекта, налагат предоставянето на аванс в размер 100 % от одобреното финансово подпомагане, в правилата на съответната програма и договорите се предвиждат форми на гаранции и други обезпечения, осигуряващи цялостно изпълнение на проектите или възстановяване на така предоставените средства. Същото важи и за случаите, в които Министерството на младежта и спорта финансира част от дейностите, а за останалата част финансираната страна следва да осигури собствени или привлечени средства.

(6) В случаите, в които в проектното предложение е предвидено самоучастие, при сключване на договора по чл. 14, ал. 1 кандидатът следва да докаже, че разполага с необходимите средства, покриващи неговото участие. Като доказателства за разполагаем ресурс се приема наличието на собствени средства по сметките на кандидата, одобрена кредитна линия или предоставени заеми от финансови институции или други допустими в процедурата за предоставяне на средства доказателства, осигуряващи разумна увереност, че средствата за самоучастие са надеждно обезпечени.

Г л а в а т р е т а

ОТЧИТАНЕ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО

Чл. 16. (1) Лицата, получили финансово подпомагане въз основа на договор по чл. 14, ал. 1, разходват средствата по предназначение и представят отчети за изпълнение на дейностите по проектното предложение и за разходване на получените средства.

(2) Отчитането на изпълнението, видът и съдържанието на документите по ал. 1, както и сроковете за съставянето и представянето им в Министерството на младежта и спорта, се определят с договора по чл. 14, ал. 1.

(3) По всяко време от изпълнението на одобреното проектно предложение Министер-

ството на младежта и спорта може да извършва текущ контрол, включително проверки на място, когато е необходимо.

Чл. 17. (1) След приключване изпълнението на одобреното проектно предложение Министерството на младежта и спорта извършва последващи проверки на представените отчети по чл. 16, ал. 1 и придружаващите ги документи, както и проверки на място на извършените дейности в изпълнение на договора за финансово подпомагане. За резултатите от проверките и за приемането или неприемането на отчетите длъжностните лица съставят и подписват констативен протокол.

(2) Констативният протокол по ал. 1 се представя на министъра на младежта и спорта или оправомощено от него лице за утвърждаване, след което се представя и на получило финансово подпомагане лице.

(3) Лицата, получили финансово подпомагане по реда на тази наредба са задължени да документират всички операции, дейности, и да съхраняват всички разходооправдателни документи в срок от 5 години от приключване на проекта.

Чл. 18. (1) Министърът на младежта и спорта или оправомощено от него лице прекратява едностранно без предизвестие договора за финансово подпомагане при наличието на някоя от предпоставките по чл. 130, ал. 1 от ЗФВС.

(2) Министърът на младежта и спорта или оправомощено от него лице може да прекрати едностранно без предизвестие договора за финансово подпомагане при наличието на някоя от следните предпоставки:

1. прекратяване на дейността на лицето, получило финансово подпомагане;

2. непредставяне на отчети за изпълнени и финансирани етапи на проекта (ако е приложимо);

3. несъответствие между отчетените и действително извършените и/или одобрените по проекта дейности;

4. установени случаи на злоупотреба и отклоняване на средства;

5. неспазване на графици за изпълнение, водещо до закъснение с повече от три месеца, съобразно заложените срокове в договора по чл. 14, ал. 1;

6. неизпълнение задълженията на получило финансово подпомагане лице, лошо, непълно или неточно изпълнение на договорното;

7. уронване доброто име на предоставящата страна;

8. нарушаване на правилата за гаранции, обезпечаващи интересите на Министерството на младежта и спорта;

9. нарушаване на правилата за разходване на средствата, включително на Закона за обществените поръчки, когато е приложимо;

10. други случаи, посочени в договора между страните.

(3) Лицата, чиито договори за финансово подпомагане са прекратени по реда на ал. 1 и 2, възстановяват в пълен размер предоставените финансови средства ведно със законоустановената лихва считано от датата на изплащането им от Министерството на младежта и спорта.

Чл. 19. Министърът на младежта и спорта или оправомощено от него лице има право да спре финансовото подпомагане до отстраняване на констатирано нарушение, като наложи принудителна административна мярка по реда на чл. 145, т. 3 от ЗФВС.

Г л а в а ч е т в ъ р т а УСТОЙЧИВОСТ

Чл. 20. (1) В договорите за предоставяне на финансово подпомагане задължително се включват клаузи за устойчивост на инвестицията, свързващи я с предназначението на обекта, за срок не по-кратък от две години.

(2) Клаузите за устойчивост по ал. 1 задължават финансираната страна да не променя предназначението на обекта, за който е извършена инвестицията.

(3) В срока по ал. 1 финансираната страна се задължава да не извършва дейности в обекта, компрометиращи резултата от предоставеното финансово подпомагане. Тези дейности не включват такива, свързани с разширяване, развитие и доработка, които могат да се приемат като надграждащи спрямо вече финансираните.

Чл. 21. В случай на нарушение на правилата за устойчивост финансираната страна дължи връщане на получените финансови средства в размер, пропорционален на неспазения срок по ал. 1, но не по-малко от една трета от полученото финансово подпомагане.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. По смисъла на тази наредба:

1. „Ведомства“ са такива по смисъла на § 2 от допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост.

2. „Обновяване“ е ремонт и/или реконструкция по смисъла на § 5, т. 42, 43 и 44 от Закона за устройство на територията.

§ 2. Финансовото подпомагане по реда на тази наредба се предоставя чрез банкови преводи съобразно предвиденото в програмите и/или правилата за финансово подпомагане и договорите между страните.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 3. (1) Наредбата се издава на основание чл. 128, ал. 3 и чл. 129, ал. 3 във връзка с чл. 128, ал. 1, т. 5 и 6 от Закона за физичес-

кото възпитание и спорта и отменя Наредба № 4 от 8.07.2019 г. за финансово подпомагане на изграждането и обновяването на спортни обекти – държавна и общинска собственост (обн., ДВ, бр. 55 от 2019 г.; изм., бр. 75 от 2022 г.).

(2) Сключените договори по реда на Наредба № 4 от 8.07.2019 г. за финансово подпомагане на изграждането и обновяването на спортни обекти – държавна и общинска собственост, запазват своето действие, като се изпълняват и отчитат по досегашния ред.

(3) Незавършените към деня на влизане в сила на тази наредба производства, по които не са сключени договори по реда на Наредба № 4 от 8.07.2019 г. за финансово подпомагане на изграждането и обновяването на спортни обекти – държавна и общинска собственост, се прекратяват.

§ 4. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

За министър:
Даниела Дашева

7560

МИНИСТЕРСТВО НА ОТБРАНАТА

Наредба за изменение на Наредба № Н-15 от 2010 г. за условията, размерите и реда за изплащане на допълнителни възнаграждения за специфични условия при изпълнение на военната служба на военнослужещите и за специфични условия на труд на гражданите служители от Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия (обн., ДВ, бр. 36 от 2010 г.; изм. и доп., бр. 98 от 2010 г., бр. 49 и 82 от 2011 г., бр. 59 и 80 от 2012 г., бр. 10, 56 и 86 от 2014 г., бр. 101 от 2015 г., бр. 11, 31 и 84 от 2016 г.; доп., бр. 10, 49, 66 и 96 от 2018 г.; изм. и доп., бр. 8 и 70 от 2019 г., бр. 12 от 2020 г., бр. 67 и 81 от 2021 г., бр. 82 от 2022 г. и бр. 46 от 2023 г.)

§ 1. В чл. 4, ал. 1 т. 5 и 8 се отменят.

§ 2. В чл. 24 ал. 1 се отменя.

§ 3. В чл. 35 ал. 5 се изменя така:

„(5) Допълнителните възнаграждения по ал. 1 – 4 са с постоянен характер по смисъла на § 1, т. 19 от допълнителните разпоредби на Закона за отбраната и въоръжените сили на Република България.“

Заклучителна разпоредба

§ 4. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

Министър:
Тодор Тагарев

7511

МИНИСТЕРСТВО НА ТРАНСПОРТА И СЪОБЩЕНИЯТА

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № РД-08-20 от 14.01.1999 г. за събиране на статистическа информация за гражданското въздухоплаване в Република България (обн., ДВ, бр. 8 от 1999 г.; изм. и доп., бр. 1 от 2006 г.)

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

1. В ал. 1 думите „авиационните оператори, лицата, които ръководят летища или обслужват въздушното движение“ се заменят с „въздушните превозвачи, авиационните оператори, извършващи специализирани операции, организациите за обучение, които извършват летателно обучение и експлоатират въздухоплавателни средства, летищните оператори и доставчиците на аеронавигационно обслужване“.

2. В ал. 4:

а) в основния текст след думата „периодичността“ се поставя запетая и се добавя „сроковете за предоставяне“;

б) в т. 1 съюзът „и“ се заменя със запетая и след думата „периодичността“ се добавя „и сроковете за предоставяне“;

в) точка 2 се отменя.

§ 2. В чл. 6а, ал. 2 думите „авиационни оператори“ се заменят с „въздушните превозвачи“ и думите „летищните администрации“ се заменят с „летищните оператори“.

§ 3. В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2:

а) в основния текст думата „Авиопревозвачите“ се заменя с „Въздушните превозвачи“;

б) създава се т. 7:

„7. изразходваните горива и смазочни масла.“

2. В ал. 3 думите „Лицата, изпълняващи дейности от обхвата на авиацията с общо предназначение“ се заменят с „Авиационни оператори, извършващи специализирани операции“.

3. В ал. 4 думите „Летищните администрации“ се заменят с „Летищните оператори“.

4. В ал. 5 думите „Ръководство на въздушното движение“ се заменят с „Доставчиците на аеронавигационно обслужване“.

5. Създава се ал. 6:

„(б) Организациите за обучение, които извършват летателно обучение и експлоатират въздухоплавателни средства, представят статистически данни за:

1. полети и пролетени часове с моторни въздухоплавателни средства;

2. полети и пролетени часове на планери и свободни аеростати;

3. парка от въздухоплавателни средства;

4. числеността на персонала;

5. брой обучени лица.“

§ 4. В чл. 9 се правят следните изменения:

1. В ал. 1 думите „подготвят и попълват“ се заменят с „попълват и представят“ и думите „предвидената периодичност“ се заменят с „периодичността и в сроковете за предоставяне, предвидени“.

2. Алинея 2 се отменя.

3. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Данните се представят в Главна дирекция „Гражданска въздухоплавателна администрация“ в Excel формат на електронен носител, по електронен път чрез Системата за сигурно електронно връчване или чрез Електронния портал на Главна дирекция „Гражданска въздухоплавателна администрация“, намиращ се на официалната интернет страница на администрацията.“

4. Алинея 4 се отменя.

§ 5. В § 1 от допълнителната разпоредба се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 2 се изменя така:

„2. „авиационни субекти“ са въздушните превозвачи, авиационните оператори, извършващи специализирани операции, летищните оператори, доставчиците на аеронавигационно обслужване, организациите за обучение, които извършват летателно обучение и експлоатират въздухоплавателни средства, и други лица с предмет на дейност, свързан с обслужване на въздухоплаването;“.

2. Точка 6 се изменя така:

„6. „редовни полети“ са всички полети, планирани и изпълнявани срещу възнаграждение съгласно публикувано разписание или толкова редовни или чести, че представляват разпознаваема систематична поредица, която може да се резервира директно от граждани, както и допълнителни полети, предизвикани от претоварване на редовните полети;“.

3. Създават се т. 13 – 15:

„13. „нередовни полети“ са полети, извършени срещу възнаграждение, различни от тези, отчетени като полети по разписание; включват всички блок-чартър полети; не включват полети от тип въздушно такси, търговска бизнес авиация или други полети по заявка срещу възнаграждение;

14. „блок-чартър полети“ са полети, при които целият капацитет на въздухоплавателното средство е блокиран за чартърни продажби на полети, публикувани като редовни, но изпълнявани като чартърни полети по същия или подобен маршрут и разписание;

15. „търговски полети авиотакси“ са нередовни полети за въздушен превоз на пътници, товари или поща, или всякаква комбинация от тях, осъществени по заявка с кратко предизвестие и срещу възнаграждение.“

§ 6. В параграф 2 от заключителните разпоредби думата „Ръководителят“ се заменя с „Главният директор“ и думите „попълването на

отчетните статистически форми“ се заменят с „одобрява Ръководство по статистика във въздушния транспорт, съдържащо указания относно попълването на отчетните статистически форми, предвидени в наредбата“.

§ 7. Навсякъде в текста думите „Министерството на транспорта“ се заменят с „Министерството на транспорта и съобщенията“.

§ 8. Приложение № 1 към чл. 6, ал. 4, т. 1 се изменя така:

„Приложение № 1
към чл. 6, ал. 4, т. 1

Наименование на отчетната форма	Отчетна форма	Периодичност	Източници	Предоставяни данни	Срок за предоставяне
Превози на въздушните превозвачи	А	Ежемесечно	Въздушни превозвачи (с изкл. на ВП, изпълняващи полети тип въздушно такси/търговска бизнес авиация, други търговски полети по заявка)	Самолетоизлитания, обем на превозите на пътници, товари и поща, обобщени по тип и характер	До 15 дни след изтичане на отчетния период
Превози на въздушните превозвачи – авиотакси	А-Г	Годишно	Въздушни превозвачи (изпълняващи само полети тип въздушно такси/търговска бизнес авиация)	Самолетоизлитания, пролетени часове	До 2 месеца след изтичане на отчетния период
Превози на въздушните превозвачи по начални и крайни пунктове на международни полети	В	Тримесечие	Въздушни превозвачи (с изкл. на ВП, изпълняващи само полети тип въздушно такси/търговска бизнес авиация, други търговски полети по заявка)	Пътници, товари и поща, превозени между двойки градове с международни редовни и нередовни полети	До 1 месец след изтичане на отчетния период
Търговски превози на въздушните превозвачи по етапи на международни полети	С	Годишно	Въздушни превозвачи, изпълняващи редовни международни полети	Пътници, товари и поща на борда на ВС между излитането и кацането при редовни международни полети	До 1 месец след изтичане на отчетния период
Въздухоплавателни средства и персонал – въздушни превозвачи	Д	Годишно	Въздушни превозвачи (с изкл. на ВП, изпълняващи само полети тип въздушно такси/търговска бизнес авиация, други търговски полети по заявка)	Част I – количество, капацитет и експлоатация на ВС по типове Част II – брой на персонала и разходи по категории персонал	До 3 месеца след изтичане на отчетния период
Финансови данни на въздушните превозвачи	ЕФ	Годишно	Въздушни превозвачи	Приходи и разходи, печалба/загуба, баланс, обобщени данни за търговските превози и капацитет	Част I – до 4 месеца след изтичане на отчетния период (предварителни данни); Цялата форма – до 6 месеца след изтичане на отчетния период
Изразходвано гориво и извършени превози – въздушни превозвачи	М	Годишно	Въздушни превозвачи (с изкл. на ВП, изпълняващи само полети тип въздушно такси/търговска бизнес авиация, други търговски полети по заявка)	Извършени превози, разполагаме капацитет и изразходвано гориво по типове ВС и по етап на полета	До 1 месец след изтичане на отчетния период

Наименование на отчетната форма	Отчетна форма	Периодичност	Източници	Предоставяни данни	Срок за предоставяне
Горива и смазочни масла, закупени от въздушните превозвачи	М-Е	Годишно	Въздушни превозвачи	Гориво и смазочни масла, закупени от въздушните превозвачи и заредени в България и чужбина	До 4 месеца след изтичане на отчетния период
Данни за летищния трафик	I	Ежемесечно	Летищни оператори на международни летища	Самолетодвижения, пътници, товари и поща по тип на превозите	До 15 дни след изтичане на отчетния период
Данни за летищния трафик по етап на полета и типове ВС	I-A1	Ежемесечно	Летищни оператори на летища, обслужващи повече от 150 000 пътници годишно	Излетели/кацнали полети, заминали/пристигнали транзитни пътници, натоварени/разтоварени товари и по етап на полета, по превозвачи и типове ВС	До 15 дни след изтичане на отчетния период
Данни за летищния трафик по начален и краен пункт на полета	I-B1	Ежемесечно	Летищни оператори на летища, обслужващи повече от 150 000 пътници годишно	Заминали/пристигнали пътници, натоварени и разтоварени товари и поща по начален и краен пункт на полета и по превозвачи	До 15 дни след изтичане на отчетния период
Данни за летищния трафик по въздушни превозвачи	I-C1	Ежемесечно	Летищни оператори на летища, обслужващи повече от 15 000 пътници годишно	Самолетодвижения, пътници, транзитни пътници, товари и поща по въздушни превозвачи	До 15 дни след изтичане на отчетния период
Финансови данни на летищните оператори и данни за заетостта на летищата	J	Годишно	Летищни оператори на международни летища	Приходи, разходи, капиталовложения и брой служители на летищния оператор; общо зает персонал на летищна територия	До 5 месеца след изтичане на отчетния период
Финансови данни на доставчиците на аеронавигационно обслужване	K	Годишно	Доставчици на аеронавигационно обслужване	Приходи, разходи, капиталовложения, брой служители по дейности и категории	До 5 месеца след изтичане на отчетния период
Данни за обслуженото въздушно движение при прелитане	L	Годишно	Доставчици на аеронавигационно обслужване	Обслужени полети по райони за полетна информация (FIR/UIR)	До 2 месеца след изтичане на отчетния период
Данни за дейностите в авиацията с общо предназначение	AD-3	Годишно	Авиационни оператори, извършващи специализирани операции; Организации за обучение	Извършена работа по дейности, представляващи специализирани операции и обучение	До 1 месец след изтичане на отчетния период

§ 9. Приложение № 2 към чл. 6, ал. 4, т. 2 се отменя.

§ 10. Приложение № 3 към чл. 6, ал. 4, т. 3 се изменя така:

„Приложение № 3
към чл. 6, ал. 4, т. 3

Отчетни статистически форми

1. Превози на въздушните превозвачи (Форма А);
2. Превози на въздушните превозвачи – авиотакси (Форма А-Т);
3. Превози на въздушните превозвачи по начални и крайни пунктове на международни полети (Форма В);
4. Търговски превози на въздушните превозвачи по етапи на международните полети (Форма С);
5. Въздухоплавателни средства и персонал – въздушни превозвачи (Форма D);

6. Финансови данни на въздушните превозвачи (Форма EF);
7. Данни за летищния трафик (Форма I);
8. Информация за превозите по етап на полета (Форма I-A1);
9. Информация за превозите по начален и краен пункт на полета (Форма I-B1);
10. Информация за превозите през летищата (Форма I-C1);
11. Финансови данни на летищните оператори и данни за заетостта на летищата (Форма J);
12. Финансови данни на доставчици на аеронавигационно обслужване (Форма K);
13. Данни за обслуженото въздушно движение при прелитане (Форма L);
14. Данни за дейностите на авиацията с общо предназначение (Форма AD-3);
15. Изразходвано гориво и извършени превози – Въздушни превозвачи (Форма M);
16. Горива и смазочни масла, закупени от въздушните превозвачи (Форма M-E).

ФОРМА А

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ПРЕВОЗИ НА ВЪЗДУШНИТЕ ПРЕВОЗВАЧИ

Лице за контакт: _____ Въздушен превозвач: _____
 Длъжност: _____
 Тел.: _____ Месец: _____
 E-mail: _____ Година: _____

ИКАО код	Показатели	Единица	ВСИЧКИ ВИДОВЕ ПРЕВОЗИ (превози на пътници, поща и товари, както и изцяло товарни превози)		САМО ИЗЦЯЛО ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ (включени в данните по кол. с и d)	
			по етапи на полета		по етапи на полета	
			Международни	Вътрешни	Международни	Вътрешни
	a	b	c	d	e	f
	РЕДОВНИ ТЪРГОВСКИ ПОЛЕТИ					
1010	1. Самолето-километри	хил.				
1020	2. Самолето-излитания	брой				
1030	3. Пролетени часове (в цели часове)	брой				
1040	4. Превозени пътници	брой			--	--
1050	5. Превозени товари	тона				
1060	6. Изпълнени пътничко-километри	хил.			--	--
1070	7. Разполагаеми кресло-километри	хил.			--	--
1080	8. Коэффициент на пътническо затоварване	%	#DIV/0!	#DIV/0!	--	--
	9. Изпълнени тон-километри:					
1091	а) пътници, включително багаж	хил.			--	--
1092	б) товари, включително експресни пратки	хил.				
1093	в) поща	хил.				
1094	г) общо (а+б+в)	хил.	0	0	0	0
1100	10. Разполагаеми тон-километри	хил.				
1110	11. Коэффициент на търговско затоварване	%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	НЕРЕДОВНИ ТЪРГОВСКИ ПОЛЕТИ					
2010	12. Самолето-километри	хил.				
2020	13. Самолето-излитания	брой				
2030	14. Пролетени часове (в цели часове)	брой				
2040	15. Превозени пътници	брой			--	--
2050	16. Превозени товари	тона				
2060	17. Изпълнени пътничко-километри	хил.			--	--
2070	18. Разполагаеми кресло-километри	хил.			--	--
	19. Изпълнени тон-километри:					
2091	а) пътници, включително багаж	хил.			--	--
2092	б) товари, включително експресни пратки	хил.				
2093	в) поща	хил.				
2094	г) общо (а+б+в)	хил.	0	0	0	0
2100	20. Разполагаеми тон-километри	хил.				
	НЕТЪРГОВСКИ ПОЛЕТИ					
2330	21. Пролетени часове (в цели часове)	брой				

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

ФОРМА А-Т

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ПРЕВОЗИ НА ВЪЗДУШНИТЕ ПРЕВОЗВАЧИ - АВИОТАКСИ

Лице за контакт: _____
Длъжност: _____
Тел.: _____
E-mail: _____

Въздушен превозвач: _____
Година: _____

Код по ИКАО	Показател	Единица	Всички видове превози* (по етапи на полета)		ОБЩО f=d+e	В т.ч. изцяло товарни превози (по етапи на полета)	
			международни	вътрешни		международни	вътрешни
a	b	c	d	e	f=d+e	g	h
	ТЪРГОВСКИ ПРЕВОЗИ:						
3020	1. Самолетоизлитания	брой			0		
3030	2. Пролетени часове**	часа			0		
	НЕТЪРГОВСКИ ПРЕВОЗИ:						
2330	3. Пролетени часове**	часа			0		

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

ФОРМА В

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ПРЕВОЗИ НА ВЪЗДУШНИТЕ ПРЕВОЗВАЧИ
ПО НАЧАЛНИ И КРАЙНИ ПУНКТОВЕ НА МЕЖДУНАРОДНИ ПОЛЕТИ

Лице за контакт: _____
Длъжност: _____
Тел.: _____
E-mail: _____

Въздушен превозвач: _____
Година: _____

Тримесечие (отбележете с "X")

1-во тримесечие
2-ро тримесечие
3-то тримесечие
4-то тримесечие

Тип на превозите (отбележете с "X")

Редовни
Нередовни

ДВОЙКА ГРАДОВЕ (3-буквен ИАТА код)		ТЪРГОВСКИ ПРЕВОЗИ		
От	До	Пътници (брой)	Товари (тона, до 3-ти знак след дес. зап.)	Поща (тона, до 3-ти знак след дес. зап.)
a	b	c	d	e

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

**ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНИ СРЕДСТВА И ПЕРСОНАЛ – ВЪЗДУШНИ ПРЕВОЗЧИ**

Линие за контакт: _____
 Длъжност: _____
 Тел.: _____
 Е-мейл: _____
 Въздушен превозчик: _____
 Години: _____

Част I - ПАРК ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНИ СРЕДСТВА

Състояние на парка по типове ВС	Брой въздушноплавателни средства от всеки вид				Характеристики на ВС				Иновокране на въздушноплавателните средства през годината										
	Код на използване на ВС ¹	В началото на годината	Измисление през годината		Средно годишно търговско заложеност ²	Средна МТОМ ³	Брой самолетоплантания			Пролетни часове			Пролетни километри			Общ брой различаеми самолетоплантания ⁴			
			Привържани ВС	Извадени от парка ВС			Възраст	Женски	Мужски	Търговски полети	Нережовни	Възраст	Търговски полети	Нережовни	Възраст		Търговски полети	Нережовни	
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o	p	q	r	s	

¹ Кодове на вершини ВС, използвани от въздушния превозчик за търговски въздушни превози;
² Пролетни часове.
³ Пролетни часове без възможност за повторение.
⁴ Комбинираните полети (полетите на пробиване на маршрута през годината и полети на борба).
 О - Пролет се за други дати, различни от търговските превози.
⁵ МТОМ - Маса/Максимална полезна натовареност на ВС по сертифициран допустим.

⁶ Вс. Стойностите излизат за всички в таблица на форма D

Част II. ПЕРСОНАЛ

Категории персонал	Численост	Сума на разходите за персонал по категории	Средна възраст	Активни през годината ⁴		
				мъже	жени	общо
a	b	c	d	e	f	g
1. Командири						0
2. Възрастни пилоти						0
3. Други членове на екипажа						0
4. Кабинети служби						0
5. Специалисти по техническо обслужване и ремонт на ВС: а) персонал, притежаващ свидетелство за правоспособност за техническо обслужване на ВС б) друг технически персонал	0	0	0	0	0	0
6. Специалисти по продажби на въздушноплавателни услуги						0
7. Безвълни друг персонал						0
ОБЩО	0	0	0			

Забележки: (отписите на персонала разликата от увеличенията за годината, които не могат да бъдат избелени)

⁴ Датите в колони е-и г-и Част II се потвърдят само на редове Г, Д, Е, З и 56

ФОРМА ЕФ
страница 3 от 4

ЧАСТ 3. ОТЧЕТ ЗА НЕРАЗПРЕДЕЛЕНАТА ПЕЧАЛБА

О П И С А Н И Е	СУМА, хил. лв.
1. Неразпределена печалба или (загуба) от минали години (равна на ред 5 от отчета за предходната година)	
2. Текуща печалба или (загуба) (равна на ред 26 от Част 1)	
3. Други изменения в собствения капитал	
3.1 Прехвърляне в резерв	
3.2 Суми, изплатени като дивиденди и др.	
3.3 Други (посочете)	
4. Отчисления от печалбата	
5. Неразпределена печалба или (загуба) за текущата година (равна на ред 10.3 от Част 2)	
<i>Забележка към част 2 и част 3 (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)</i>	

ФОРМА ЕФ
страница 4 от 4

ЧАСТ 4. ДАННИ ЗА ОБЕМА НА ТЪРГОВСКИТЕ ПРЕВОЗИ И ЗА ПРЕВОЗНИЯ КАПАЦИТЕТ

ПОКАЗАТЕЛИ	Единица	ВСИЧКИ ВИДОВЕ ПРЕВОЗИ - ОБЩО		
		РЕДОВНИ ПОЛЕТИ	НЕРЕДОВНИ ПОЛЕТИ	ОБЩО
		<i>a</i>	<i>b</i>	<i>c=a+b</i>
1. Изпълнени пътнито-километри	хил.			0
2. Разполагаеми кресло-километри	хил.			0
3. Изпълнени тон-километри:				
3.1 Пътници, включително багаж	хил.			0
3.2 Товари, включително експресни пратки	хил.			0
3.3 Поща	хил.			0
3.4 Общо (т.3.1+т.3.2+т.3.3)	хил.			0
4. Разполагаеми тон-километри	хил.			0
<i>Забележка по Част 4: (описание на всякакви различия от указанията за попълване или разлики с данните, докладвани по форма А - Превози на въздушните превозвачи)</i>				

ФОРМА I

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ДАННИ ЗА ЛЕТИЩНИЯ ТРАФИК

Град:

Летище:

3-буквен ИАТА код:

Период (мм.гг.)	текуща година	предходна година
I. Самолетодвижения		
а) ВС в пътнически или комби вариант		
б) ВС в изцяло товарен вариант		
в) Общо самолетодвижения (а + б):	0	0
в т.ч. (в.1) Международни редовни полети		
(в.2) Международни нередовни полети		
(в.3) Вътрешни редовни полети		
(в.4) Вътрешни нередовни полети		
г) Други самолетодвижения:	0	0
в т.ч. (г.1) Полети от тип авиотакси/бизнес авиация		
(г.2) Всички други самолетодвижения		
ВСИЧКО самолетодвижения (в + г)	0	0
д) Сумарно максимално излетно тегло на всички кацнали ВС, тона		
II. Пътници		
а) По международни полети (заминали + пристигнали):	0	0
в т.ч. (а.1) по международни редовни полети - заминали		
(а.2) по международни редовни полети - пристигнали		
(а.3) по международни нередовни полети - заминали		
(а.4) по международни нередовни полети - пристигнали		
б) По вътрешни полети (заминали + пристигнали)	0	0
в т.ч. (б.1) по вътрешни редовни полети - заминали		
(б.2) по вътрешни редовни полети - пристигнали		
(б.3) по вътрешни нередовни полети - заминали		
(б.2) по вътрешни нередовни полети - пристигнали		
в) Общо терминални пътници* (а + б)	0	0
в т.ч. в.1) Трансферни пътници**		
г) Транзитни пътници***		
ВСИЧКО пътници (в + г)	0	0
д) Заминали пътници, освободени от такса пътници - общо		
III. Карго (Товари и поща), тона (данните се попълват до втория десетичен знак)		
а) Товари по международни полети (натоварени + разтоварени)	0	0
в т.ч. (а.1) товари по международни полети - натоварени		
(а.2) товари по международни полети - разтоварени		
б) Товари по вътрешни полети (натоварени + разтоварени)		
в) Общо товари (натоварени + разтоварени) (а + б)	0	0
г) Общо поща (натоварена + разтоварена)		
д) ВСИЧКО карго (в + г)	0	0
в т.ч. (д.1) Превозено с ВС в пътнически и комби вариант		
(д.2) Превозено с ВС в изцяло товарен вариант		
е) Транзитни товари (невкл. във ВСИЧКО карго)		
Събития, оказали влияние върху летищния трафик през отчетния период		

Изготвил:

E-mail:

(име, фамилия, длъжност)

*/ Терминални пътници - пътници, започващи или завършващи пътуването си на даденото летище, както и трансферни

/ Трансферни пътници - пътници, пристигащи и заминаващи с различен самолет или със същия самолет, но под различен полетен номер. Броят се **два пъти - при пристигане и при заминаване.

***/ Транзитни пътници - пътници, които пристигат и заминават с един и същ полетен номер.

Броят се **един път** - при кацане или при излитане.

Забележка:

Данни по т.І.д.-„Сумарно максимално излетно тегло на всички кацнали ВС, тона“ и по т.ІІ.д.-„Заминали пътници, освободени от такса пътници - об се попълват само от летищни оператори на летища с годишен трафик над 5 милиона превозени пътници / от летищния оператор на летището с най-голям брой пътнически превози на територията на Република България.

ФОРМА J

**"ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ФИНАНСОВИ ДАННИ НА ЛЕТИЩНИТЕ ОПЕРАТОРИ
И ДАННИ ЗА ЗАЕТОСТТА НА ЛЕТИЩАТА**

Лице за контакт: _____ Град: _____
 Длъжност: _____ Летище: _____
 Тел.: _____ (3-буквен ИАТА код)
 E-mail: _____ Година: _____

ПОКАЗАТЕЛИ		Сума в хил. лв.	
<i>Приходи по дейности и по пера</i>			
П Р И Х О Д И	1. Приходи от авиационни дейности:	0	
	1.1 Летищни такси, относими към въздухоплавателни средства		
	1.2 Летищни такси, относими към пътници		
	1.3 Други приходи от авиационни дейности		
	2. Приходи от наземно обслужване		
	3. Приходи от търговски дейности и концесии	0	
	3.1 Авиационни горива и масла		
	3.2 Ресторанти, барове, кафенета, кетъринг		
3.3 Магазини за безмитна и травърл-ритейл търговия			
3.4 Автомобилни паркинги			
3.5 Други приходи от търговски концесии			
4. Приходи от наем			
5. Други приходи			
6. Всичко приходи (т.1+т.2+т.3+т.4+т.5)	0		
7. Субсидии за дейността			
8. ПРИХОДИ - общо (т.6+т.7)	0		
<i>А. Разходи по разходни пера</i>		Сума, хил. лв.	
Р А З Х О Д И	9. Експлоатация и поддръжка:	0	
	9.1 Разходи за персонала		
	9.2 Материали и консумативи		
	9.3 Външни услуги		
	10. Административни разходи		
	11. Други некапиталови разходи (данъци)		
	12. Капиталови разходи:	0	
	12.1 Амортизации и/или обезценки		
	12.2 Лихви		
	12.3 Други капиталови разходи		
	13. РАЗХОДИ - общо (т.9+т.10+т.11+т.12)	0	
	<i>Б. Разпределение на разходите по дейности</i>		Сума, хил. лв.
	13.1 Летателно поле (вкл. осветление)		
13.2 Пътнически и товарни терминали			
13.3 Хангари и зони за техническо обслужване			
13.4 Аеронавигационно обслужване „Подход“, „Кула“ и „Перон“			
13.5 Метеорологично обслужване			
13.6 Сигурност			
13.7 Аварийно-спасителна и противопожарна дейност			
13.8 Други (да се посочат).....			
И Н В Е С Т И Ц И И	<i>Брутни капиталови инвестиции по направления</i>	Сума, хил. лв.	
	14.1 Летателно поле		
	14.2 Терминални сгради (собственост на летището)		
	14.3 Оборудване и превозни средства		
	14.4 Други съоръжения		
	14.5 Земя		
14. БРУТНИ КАПИТАЛОВИ ИНВЕСТИЦИИ - общо	0		
З А Е Т О С Т Т	<i>Заетост по дейности</i>	Брой на персонала	
	15. Персонал на летищния оператор* :	0	
	15.1 Авиационна дейност		
	15.2 Търговска дейност		
	16. Персонал на други базирани на летището предприятия*:	0	
16.1 Авиационна дейност			
16.2 Неавиационна дейност			
17. ОБЩО ЗАЕТ ПЕРСОНАЛ НА ЛЕТИЩНА ТЕРИТОРИЯ* (т.15+т.16)	0		
Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)			

*/ в еквивалент на пълно работно време

ФОРМА К

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ФИНАНСОВИ ДАННИ НА ДОСТАВЧИЦИ НА АЕРОНАВИГАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ

Лице за контакт: _____
 Длъжност: _____
 Тел.: _____
 E-mail: _____

Район FIR/UIR: _____
 Година: _____

ЧАСТ I. ПРИХОДИ	
Приходи по дейности и по пера	Сума хил. лв
1. Аеронавигационно обслужване (АНО) при прелитане:	0
1.1 Приходи от пътни такси за АНО при прелитане	
1.2 Други приходи, свързани с АНО при прелитане	
2. Аеронавигационно обслужване в зоните и районите на летищата	0
2.1 Приходи от такси за АНО в зоните и районите на летищата	
2.2 Други приходи, свързани с АНО в зоните и районите на летищата	
3. Помощи и дарения	
4. Други приходи	
5. ОБЩА СУМА НА ПРИХОДИТЕ (т.1+т.2+т.3+т.4)	0
ЧАСТ II. РАЗХОДИ	
Разходи по пера	Сума хил. лв
1. Оперативна дейност и техническа поддръжка	
2. Административни разходи	
3. Амортизации и/или обезценки	
4. Лихви	
5. Други разходи	
6. ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ (т.1+т.2+т.3+т.4+т.5)	0
Разпределение на разходите по дейности (сума или процент от общите разходи)	
6.1 АНО при прелитане	
6.2 АНО в зоните и районите на летищата	
6.3 Други видове аеронавигационно обслужване	
6.4 Неавиационни дейности	
ЧАСТ III. Брутни капиталови инвестиции по дейности	
Дейности	Общо хил. лв
1. УВД – Управление на въздушното движение (АТМ)	
2. КНН – Комуникации, навигация, наблюдение (СНС)	
3. МТО – Метеорологично обслужване (МЕТ)	
4. ТИС – Търсене и спасяване (SAR)	
5. АНИ – Аеронавигационна информация (АИС)	
6. ОБЩО	0

ЧАСТ IV. ПЕРСОНАЛ (в еквивалент на пълно работно време - FTE)								
ПЕРСОНАЛ ПО ДЕЙНОСТИ И КАТЕГОРИИ	АНО при прелитане и в районите на летищата					Общо за АНО при прелитане и в районите на летищата	Други видове АНО	Общо
	УВД	КНН	МТО	ТИС	АНИ			
	(АТМ)	(СНС)	(МЕТ)	(SAR)	(АИС)			
Оперативен персонал, зает в дейността (АТСО OPS)						0		0
Оперативен персонал, зает в други дейности						0		0
Поддържащ оперативен персонал*						0		0
Персонал по техническа поддръжка						0		0
Административен персонал						0		0
Персонал, зает в съпътстващи дейности**						0		0
Друг персонал						0		0
ОБЩО ПЕРСОНАЛ	0	0	0	0	0	0	0	0
Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)								

*/ Не включва административен и технически персонал

**/ Съпътстващи услуги като МЕТ, АИС, SAR

ФОРМА L

**"ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ДАННИ ЗА ОБСЛУЖЕНОТО ВЪЗДУШНО ДВИЖЕНИЕ ПРИ ПРЕЛИТАНЕ**

Лице за контакт: _____ Район FIR/UIR: _____
 Длъжност: _____
 Тел.: _____ Година: _____
 E-mail: _____

Район на обслужване на въздушното движение	Международни граждански полети, вкл. полети с общо предназначение * бр.	Вътрешни граждански полети, вкл. полети с общо предназначение * бр.	Други полети * бр.	Общо полети бр.
1.				0
2.				0
3.				0
ОБЩО:	0	0	0	0

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

*/ Попълват се само данни за полети, извършени в съответствие с правилата за полети по прибори (IFR).

ФОРМА AD-3

**"ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ДАННИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ В АВИАЦИЯТА С ОБЩО ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ**

Лице за контакт: _____ Авиационен оператор: _____
 Длъжност: _____
 Тел.: _____ Година: _____
 E-mail: _____

ЧАСТ 1. ДАННИ ЗА ИЗВЪРШЕНА ДЕЙНОСТ

ДЕЙНОСТ	Излитания на ВС	Пролетени часове
	брой	брой (в цели часове)
1. Полети с моторни въздухоплавателни средства, общо (сума по редове 1.1-1.7):	0	0
1.1 Учебни полети		
1.2 Нетърговски бизнес полети		
1.3 Полети за спорт и развлечение		
1.4 Специализирани авиационни операции - селско стопанство		
1.5 Специализирани авиационни операции - строителство		
1.6 Специализирани авиационни операции - фото/видео заснемане		
1.7 Други специализирани авиационни операции		
2. Полети на планери, свободни аеростати и БЛС*, общо (сума по редове 2.1-2.4):	0	0
2.1 Полети на планери		
2.2 Полети на свободни аеростати		
2.3 Полети на БЛС		
2.4 Учебни полети		

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

*/ Безпилотни летателни системи

ЧАСТ 2. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ

ПОКАЗАТЕЛ	Количество
1. Общ брой въздухоплавателни средства за извършване на дейностите от Част 1	
2. Персонал - общо (сума по редове 2.1-2.3):	0
2.1 Лицензиран летателен състав	
2.2 Лица, претендирани свидетелства за правоспособност за техническо обслужване на ВС	
2.3 Друг персонал	
3. Общ брой превозени лица	
4. Обработени площи (дка)	

Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)

ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ "ГРАЖДАНСКА ВЪЗДУХОПЛАВАТЕЛНА АДМИНИСТРАЦИЯ"
ОТЧЕТНА СТАТИСТИЧЕСКА ФОРМА
ИЗРАЗХОДВАНО ГОРИВО И ИЗВЪРШЕНИ ПЕРЕВОЗИ - ВЪЗДУШНИ ПРЕВОЗВАЧИ

Име за контакт:
Длъжност:
Тел:
Е-пoчтa:

Въздушен превозвач:
Година:

Въздухоплавателни средства по типове	Международни редовни полети				Международни неределовни полети				Общо по международни полети				Извършени полети, авиационно гориво				Всички видове полети (международни редовни и неределовни)				Дел на общото (всички видове полети)						
	Код на варианта ВС*		Импортирано гориво		Използвано гориво		Разполагателен топлиноеквивалент		Импортирано гориво		Използвано гориво		Разполагателен топлиноеквивалент		Импортирано гориво		Използвано гориво		Разполагателен топлиноеквивалент								
	а	б	с	д	е	ф	г	h	и	к	л	м	н	о	п	q	р	с	т	u		v	w				
Проводител, модел и серия																											
(пример: Airbus A320-234)																											
Р / Е / М																											
а	б	с	д	е	ф	г	h	и	к	л	м	н	о	п	q	р	с	т	u	v	w	x	y	z			

*) Кодове на варианта ВС - използвани от въздушния превозвач за търговски въздушен превоз;
Р - ВС, използвано за превоз на пътници;
F - ВС, използвано за превоз само на товари и пощенски пътници;
M - ВС, използвано за комбиниран превоз на пътници и товари на борда

Забележка: (описание на всякакви различия от уключищата за попълване, които не могат да бъдат игнорирани)

ГОРИВА И СМАЗОЧНИ МАСЛА, ЗАКУПЕНИ ОТ ВЪЗДУШНИТЕ ПРЕВОЗЧАЧИ									
Лице за контакт:			Въздушен превозвач:						
Длъжност:									
Тел.:			Година:						
E-mail:									
Форма М-Е-1									
Показател	Пътнически полети				Товарни полети				ВСИЧКО горива, тона
	Закупено в България, тона	Закупено в чужбина		Общо пътнически полети, тона	Закупено в България, тона	Закупено в чужбина		Общо товарни полети, тона	
Общо, тона		в т.ч. закупено в ЕС ¹ , тона	Общо, тона			в т.ч. закупено в ЕС ¹ , тона			
Закупено гориво			0				0	0	
Форма М-Е-2									
Показател	Общо, тона								
Закупени смазочни масла ²									
Забележка: (описание на всякакви различия от указанията за попълване, които не могат да бъдат избегнати)									
^{1/} Не включва закупени количества в България ^{2/} Включва: моторни, компресорни и турбинни масла, хидравлични масла, бели масла, течен парафин, масла за зъбни предавки, масла за обработка на метали, формовъчни масла и антикорозионни масла, електроизолационни масла, както и други смазочни масла.									
Дефиниция на енергийния продукт СМАЗОЧНИ МАСЛА съгласно РЕГЛАМЕНТ (ЕО) № 1099/2008 относно статистиката за енергийния сектор: 3.4.20. СМАЗОЧНИ МАСЛА - Въглеводороди, получени от вторични продукти на дестилацията, използвани главно за намаляване триенето между работни повърхности. Тази категория включва всички завършени категории смазочни масла, от вретено масло до цилиндрово масло, както и маслата, използвани в гредта, двигателните масла и всички категории основни съставки на смазочните масла. Включват се: моторни, компресорни и турбинни масла, хидравлични масла, бели масла, течен парафин, масла за зъбни предавки, масла за обработка на метали, формовъчни масла и антикорозионни масла, електроизолационни масла, както и други смазочни масла.									

“

Министър:
Георги Гвоздейков

НЕОФИЦИАЛЕН РАЗДЕЛ**ДЪРЖАВНИ ВЕДОМСТВА,
УЧРЕЖДЕНИЯ, ОБЩИНИ
И СЪДИЛИЩА****ОБЩИНА БЛАГОЕВГРАД****РЕШЕНИЕ № 319
от 30 юни 2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА и чл. 127, ал. 6 във връзка с чл. 134, ал. 1, т. 1 от ЗУТ Общинският съвет – Благоевград, одобрява изменение на общ устройствен план на община Благоевград, одобрен с Решение № 27 по протокол № 3 от 25.02.2011 г. на Общинския съвет – Благоевград, за имот с идентификатор 04279.35.52, местност Чикучо – Ш.18 по кадастралната карта на Благоевград, с цел предвиждане на предимно производствена устройствена зона – „Пп“, със следните устройствени показатели:

- Височина на застрояване – до 10 м;
- Максимална стойност на Кинт. – 2,5;
- Плътност на застрояване – максимум 60 %;
- Минимална озеленена площ 20 %.

Председател:
Р. Тасков

7558

ОБЩИНА ВИДИН**РЕШЕНИЕ № 190
от 11 август 2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА, чл. 134, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 136, ал. 1 и чл. 127, ал. 6 от ЗУТ Общинският съвет – Видин, одобрява проект за изменение на общ устройствен план на община Видин – за промяна предназначението на ПИ с идентификатори: № 00919.92.42, № 00919.92.52, № 00919.92.53, № 00919.92.67, № 00919.92.71, № 00919.92.72, № 00919.92.73, № 00919.92.77, № 00919.92.78, № 00919.92.79, № 00919.92.80, № 00919.92.81, № 00919.92.82, № 00919.92.83, № 00919.92.84, № 00919.92.85, № 00919.92.86, № 00919.92.101, № 00919.92.102, № 00919.92.104, № 00919.92.116, № 00919.92.52, проектен 00919.92.90 по КККР на с. Антимово, община Видин, от територия, отредена за „Земеделски земи и трайни насаждения“, в територия с предназначение „Смесена многофункционална зона – Смф“.

Председател:
Г. Велков

7567

ОБЩИНА ТРОЯН**РЕШЕНИЕ № 1109
от 21 септември 2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА, чл. 127, ал. 6 от ЗУТ, чл. 7, ал. 1, т. 3, подточка 4 от Правила и нормативи за прилагане на общия устройствен план на община Троян и Решение № 4

от протокол № 17 от 5.09.2023 г. на общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – Троян, реши:

1. Одобрява частична промяна на зона в общ устройствен план (ОУП) на община Троян за поземлени имоти с идентификатори 73198.514.157 и 73198.514.158, местност Ливаде по кадастралната карта и кадастралния регистър (КККР) на гр. Троян, както следва: от „жилищни терени с ниско застрояване – Жм“ в зона от типа „терени за общественообслужващи дейности – Оо“.

2. Възлага на кмета на община Троян изпълнение на решението по т. 1.

Графичната част на проекта е неделима част от настоящото решение.

На основание чл. 127, ал. 12 при условията на чл. 215, ал. 1 от ЗУТ решението може да бъде обжалвано чрез органа, издал акта, в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Ловеч.

Председател:
П. Пенков

7483

**РЕШЕНИЕ № 1110
от 21 септември 2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА, чл. 127, ал. 6 от ЗУТ, чл. 7, ал. 1, т. 3, подточка 4 от Правила и нормативи за прилагане на общия устройствен план на община Троян и Решение № 3 от протокол № 17 от 5.09.2023 г. на общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – Троян, реши:

1. Одобрява частична промяна на зона в общ устройствен план (ОУП) на община Троян за поземлен имот с идентификатор 73198.159.863, местност Присоето по кадастралната карта и кадастралния регистър (КККР) на гр. Троян, както следва: от „обработваеми земеделски земи – ливади“ в зона от типа „терени за промишлени и складови обекти – Пп“.

2. Възлага на кмета на община Троян изпълнение на решението по т. 1.

Графичната част на проекта е неделима част от настоящото решение.

На основание чл. 127, ал. 12 при условията на чл. 215, ал. 1 от ЗУТ решението може да бъде обжалвано чрез органа, издал акта, в 14-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Ловеч.

Председател:
П. Пенков

7484

**РЕШЕНИЕ № 1116
от 21 септември 2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА, чл. 127, ал. 6 от ЗУТ, чл. 7, ал. 1, т. 3, подточка 4 от Правила и нормативи за прилагане на общия устройствен план на община Троян, Решение № ПН 19 ПР от 2023 г. на РИОСВ – Плевен, и Решение № 22 от протокол № 17 от 5.09.2023 г. на общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – Троян, реши:

1. Одобрява частична промяна на зона в общ устройствен план (ОУП) на община Троян на поземлен имот с идентификатор 35290.8.33, местност Троянско поле по кадастралната карта и кадастралния регистър (КККР) на с. Калейца, от „нарушени терени за възстановяване и рекултивация“ в зона „терени за промишлени и складови обекти – Пп“.

2. Възлага на кмета на община Троян изпълнение на решението по т. 1.

Графичната част на проекта е неделима част от настоящото решение.

На основание чл. 127, ал. 12 при условията на чл. 215, ал. 1 от ЗУТ решението може да бъде обжалвано чрез органа, издал акта, в 14-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Ловеч.

Председател:
П. Пенков

7485

4. – Министърът на регионалното развитие и благоустройството на основание чл. 149, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) съобщава, че е издал Разрешение за строеж № РС-72 от 29.09.2023 г. за обект: Развитие на Железопътен възел София: Железопътен участък София – Волюяк (без Жп гара София Централна и включително Жп гара Волюяк) – модернизация, включващ:

Участък 2.1 – Междугарие София – Волюяк от км 1+061 до км 2+500: Трипътна електрифицирана железопътна инфраструктура – реконструкция и ново строителство;

Участък 2.2 – Междугарие София – Волюяк от км 2+500 до км 5+300: Трипътна електрифицирана железопътна инфраструктура – реконструкция и ново строителство, на територията на: Столична община, област София-град, на следните самостоятелни етапи по смисъла на чл. 152, ал. 2 от ЗУТ:

Етап 2.1: Междугарие София – Волюяк от км 1+061 до км 2+500: Трипътна електрифицирана железопътна инфраструктура – реконструкция и ново строителство по следните елементи: Железен път с 3 коловоза от км 1+061 до км 2+500, Контактна мрежа за 3 коловоза от км 1+061 до км 2+500, Тръбна кабелопроводна мрежа от км 1+061 до км 2+500, Жп спирка Надежда – перони, Жп мост на км 1+409.15, нов, над улица, на мястото на съществуващ, Подпорна стена от км 1+449.92 до км 1+644.01, вдясно, нова, Водосток на км 1+811.68, нов, Подпорна стена от км 2+072.72 до км 2+143.00, вдясно, нова, Подпорна стена от км 2+184.99 до км 2+264.00, вдясно, нова, Жп мост на км 2+482.42, нов, над река Суходолска, на мястото на стар мост, който се разрушава;

Етап 2.2: Междугарие София – Волюяк от км 2+500 до км 5+300: Трипътна електрифицирана железопътна инфраструктура – реконструкция и ново строителство по следните елементи: Железен път с 3 коловоза от км 2+500 до км 5+300, Контактна мрежа за 3 коловоза от км 2+500 до км 5+300, Тръбна кабелопроводна мрежа от км 2+500 до км 5+300, Жп спирка Връбница – перони, Жп спирка Обеля М – перони, Подпорна стена от км 3+898.28 до км 3+921.86, вляво, нова, Подпорна стена от км 4+375.00 до км 4+686.04, вдясно, нова, Подпорна стена от км 4+450.04 до км 4+749.59, вляво, нова, Водосток на км 3+890.26, нов, на мястото на съществуващ, Водосток на км

4+640.00, нов, Водосток на км 5+138.75, нов, на мястото на съществуващ;

Етап: Жп Гара Обеля – нова, встрани от коловозите на междугарието, от км 3+966,91 със следния обхват: Коловози, Контактна мрежа, Тръбна кабелопроводна мрежа, Перони, Водосток на км 4+640, нов;

Етап ПП 2.2.1: Пешеходен подлез на км 2+661.15, нов, заменя съществуващ пешеходен прелез;

Етап ППП 2.2.1: Подходи от жп спирка Обеля към Пешеходен подлез на км 4+919.00;

Етап ГП 2.2.1: Газопровод на км 3+617 – реконструкция;

Етап ТП 2.1.1: Топлопровод надземен, пресичане на км 1+162.73 – реконструкция на км 1+167.86;

Етап ТП 2.2.1: Топлопровод подземен, сближаване от км 4+025 до км 4+993 – изместване по ново трасе;

Етап ВК 2.2.1: Водопровод Ø 400 мм РЕ, пресичане на км 2+668.43;

Етап ЕП 2.1.4: КЛ 20 kV, пресичане на км 1+833, на нов км 1+806;

Етап ЕП 2.1.5: КЛ 20 kV, пресичане и сближаване от км 1+915 до км 2+160;

Етап ЕП 2.2.2: КЛ 20 kV, пресичане на км 3+331;

Етап ЕП 2.2.3: КЛ 20 kV, пресичане на км 3+619;

Етап ЕП 2.2.5: КЛ 20 kV, пресичане на км 3+832;

Етап ТК 2.1.1: Телекомуникационна инфраструктура на „Виваком България“ – ЕАД (бивша БТК – ЕАД), пресичане на км 1+723,55;

Етап ТК 2.1.2: Телекомуникационна инфраструктура на „Виваком България“ – ЕАД (бивша БТК – ЕАД), пресичане на км 1+843,69;

Етап ТК 2.2.1: Телекомуникационна инфраструктура на Изпълнителна агенция „Инфраструктура на електронното управление“ (бивша ДА ЕУ), пресичане на км 2+686,18;

Етап ТК 2.2.2: Телекомуникационна инфраструктура на „Виваком България“ – ЕАД (бивша БТК – ЕАД), пресичане на км 3+151,31;

Етап ТК 2.2.3: Телекомуникационна инфраструктура на „А1“ – ЕАД, пресичане на км 3+156,62;

Етап ТК 2.2.4: Телекомуникационна инфраструктура на ДА „ЕУ“, пресичане на км 3+163,76;

Етап ТК 2.2.5: Телекомуникационна инфраструктура на „А1“ – ЕАД, пресичане на км 3+352,55;

Етап ТК 2.2.6: Телекомуникационна инфраструктура на Изпълнителна агенция „Инфраструктура на електронното управление“ (ДА ЕУ), пресичане на км 3+353,00;

Етап ТК 2.2.7: Телекомуникационна инфраструктура на „Виваком България БТК“ – ЕАД (бивша БТК – ЕАД), пресичане на км 3+353,60;

Етап ТК 2.2.8: Телекомуникационна инфраструктура на „Виваком България“ – ЕАД (бивша БТК – ЕАД), пресичане на км 3+610,27;

Етап ТК 2.2.9: Телекомуникационна инфраструктура на „Овергаз мрежи“ – АД, пресичане на км 3+616, на територията на Столична община, област София.

На основание чл. 215, ал. 1 и 4 от ЗУТ решението за строеж подлежи на обжалване от заинтересуваните лица пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от обнародване на обявлението в „Държавен вестник“ чрез Министерството на регионалното развитие и благоустройството.

7539

6. – Министърът на регионалното развитие и благоустройството на основание чл. 149, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) съобщава, че е издал Разрешение за строеж № РС-74 от 6.10.2023 г. за обект: „Реконструкция на ВЛ 110 kV „Мрамор“ от п/ст „Курило“ до п/ст „Костинброд“, преминаваща през землищата на: гр. Нови Искър, с. Мирвяне и с. Мрамор, област София-град; гр. Костинброд, община Костинброд, област Софийска. На основание чл. 215, ал. 1 и 4 от ЗУТ разрешението за строеж подлежи на обжалване от заинтересуваните лица пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от обнародване на обявлението в „Държавен вестник“ чрез Министерството на регионалното развитие и благоустройството.

7553

634. – Висшият адвокатски съвет съобщава, че на основание чл. 133, ал. 1, т. 5 от Закона за адвокатурата с влязло в сила решение по д. д. № 1/2023 г. на Дисциплинарния съд при Адвокатската колегия – Монтана, Калина Спасова Спасова – адвокат от Адвокатската колегия – Монтана, се лишава от право да упражнява адвокатска професия за срок от 18 (осемнадесет) месеца.

7520

12. – Софийският университет „Св. Климент Охридски“ обявява конкурси за *професори* по професионално направление: 2.1. Филология (Санскрит – език и култура) – един за нуждите на ФКНФ; 4.6. Информатика и компютърни науки (Електронно управление и електронен бизнес – на български и английски език) – един за нуждите на СФ; *доценти* по професионално направление: 4.3. Биологически науки (Вирусология – молекулярна вирусология) – един за нуждите на БФ; *главни асистенти* по професионално направление: 2.1. Филология (Хинди, урду и превод) – един за нуждите на ФКНФ; 4.3. Биологически науки (Хидробиология – биотехнологични методи в екологията) – един за нуждите на БФ; 4.5. Математика (Математически анализ) – един за нуждите на ФМИ; 4.5. Математика (Изследване на операциите) – един за нуждите на ФМИ; 2.1. Филология (Българска литература – Българска литература от Освобождението до наши дни) – един за нуждите на ФСлФ; 1.2. Педагогика (Увод в педагогиката, Педагогика на свободното време) – един за нуждите на ФП, всички със срок за подаване на документи 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Списъкът с необходимите документи е определен в Правилника за условията и реда за придобиване на научни степени и заемане на академични длъжности в СУ „Св. Климент Охридски“. Документи се подават в ректората, Информационен център, отдел „Човешки ресурси“, стая № 2, София 1504, бул. Цар Освободител № 15, тел. 02/986-11-83. Приемно време: от 15 до 17 ч. Документи могат да се подават и електронно (за информация: www.uni-sofia.bg).

7477

77. – Икономическият университет – Варна, на основание чл. 3, ал. 1 от Закона за развитието на академичния състав в Република България обявява конкурс за заемане на академична длъжност професор в област на висшето образование 3. Социални, стопански и правни науки – професионално направление 3.8. Икономика, научна специалност „Икономика и управление (аграрно предприемачество и регионална предприемаческа

активност)“ – един за нуждите на катедра „Аграрна икономика“ към Икономическия университет – Варна, със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. За информация и документи – отдел НИДД, каб. 503, тел. 052/830-813, nidd@ue-varna.bg.

7545

29. – Висшето училище по сигурност и икономика – Пловдив, обявява конкурс за заемане на академична длъжност професор в област на висше образование 3. Социални, стопански и правни науки, професионално направление 3.8. Икономика (Икономика на здравеопазването и болнично финансиране) – един, със срок 3 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Документите се подават във висшето училище на адрес: Пловдив, бул. Кукленско шосе № 13, тел. 032/622 522.

7540

8. – Институтът по биоразнообразие и екосистемни изследвания (ИБЕИ) при БАН, София, обявява конкурси за заемане на академични длъжности: главен асистент по професионално направление 4.3. Биологически науки, научна специалност „Хидробиология“, за нуждите на изследователска група „Биоразнообразие, съобщества и процеси в сладководни екосистеми“ към секция „Биоразнообразие и функциониране на сладководни екосистеми“, отдел „Водни екосистеми“ – един; главен асистент по професионално направление 4.3. Биологически науки, научна специалност „Зоология“, за нуждите на изследователска група „Протозоология“ към секция „Биоразнообразие и екология на безгръбначните животни“, отдел „Животинско разнообразие и ресурси“ – един. Срок за подаване на документи – 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Изискванията към кандидатите и документите по конкурса са публикувани на сайта на ИБЕИ: www.iber.bas.bg. Справки: при научния секретар на ИБЕИ (тел. 0879 499 183, ел. поща: iber.scientific.secretary@gmail.com). Документи се подават в деловодството на ИБЕИ, София, бул. Цар Освободител № 1.

7538

297. – Институтът по механика при БАН – София, обявява конкурс за заемане на академичната длъжност главен асистент в област на висше образование 5. Технически науки, професионално направление 5.1. Машинно инженерство, научна специалност „Роботи и манипулатори“ (Моделиране, симулиране, прототипиране, управление, тестване и изследване на микро-флуидни устройства и системи), за нуждите на научно структурно звено „Мехатроника“, със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Справки и документи – в Института по механика, София, ул. Акад. Г. Бончев, бл. 4, тел. 2 979 64 23, факс 2 870 74 98.

7515

1. – Институтът по молекулярна биология при БАН – София, обявява конкурс за академична длъжност главен асистент по научна специалност „Аналитична биохимия“ към направление „Молекулярна биология“ за нуждите на секция „Структура и функция на хроматина“ – един, със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Информация и подаване на документи – в канцеларията на института, София 1113, ул. Акад. Г. Бончев, бл. 21, ет. 4, стая 403, тел. 02/872 3637.

7537

419. – Националният природонаучен музей при БАН – София, обявява конкурс за заемане на академична длъжност професор в област на висше образование 4. Природни науки, математика и информатика, професионално направление 4.3. Биологически науки, научна специалност „Ентомология“, за нуждите на отдел „Безгръбначни животни“, със срок на обявата 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Заявления и документи се подават в деловодството на НППМ – БАН, София 1000, бул. Цар Освободител № 1.
7490

566. – „Аджибадем Сити Клиник УМБАЛ Токуда“ – ЕАД, с решение на Научния съвет (протокол № 48 от 20.09.2023 г.) обявява конкурс за един главен асистент в област на висше образование 7. Здравеопазване и спорт, професионално направление 7.1. Медицина, научна специалност „Неонатология“, за нуждите на Отделение по неонатология. Конкурсът е със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Заявления и документи – в деловодството на болницата, бул. Н. Вапцаров № 51Б, за справки – тел.: 02/403 4228, 02/403 4221.
7522

11. – Столичната община на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 847 по протокол № 82 от 14.09.2023 г. на СОС е одобрен проект за план за регулация и застрояване на ПИ с идентификатор 12084.2719.112 по КККР, землище на с. Волюяк, за създаване на нов УПИ VI-112 – „за автороботилница, гараж, офис и жил. сграда“, кв. 61а, м. Волюяк – гарата, район „Връбница“, без частите, попадащи в улица, и план за улична регулация в участъка от о.т. 301в до нова о.т. 301е, м. Волюяк – гарата, район „Връбница“. Решението и одобреният проект за подробен устройствен план са публикувани на интернет страницата на Столичната община – Направление „Архитектура и градоустройство“ (pag.sofia.bg), и са изложени за запознаване в Район „Връбница“. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ пред Административния съд – София-град, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“. Жалбите се подават в Район „Връбница“, адресирани до Административния съд – София-град, и се изпращат в съда от дирекция „Правно-нормативно обслужване“ към Направление „Архитектура и градоустройство“ на Столичната община.
7533

17. – Столичната община на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение на СОС № 851 по протокол № 82 от 14.09.2023 г. е одобрен проект за подробен устройствен план: изменение на одобрен „Парцеларен план за площадка за резервоар „Бистрица“ с хлораторна станция в ПИ 0216 и трасе на водопровод от „Рилски водопровод“ до кв. 42 на с. Бистрица – разширение, и от кв. 13а на с. Бистрица до резервоар „Кокаляне“ в частта между ПИ с идентификатор 04234.6066.434 (площадка за резервоар „Бистрица“ с хлораторна станция стар № ПИ 0216) и кв. 42 на м. С. Бистрица разширение“, във връзка с добавяне на трасе за консумативен водопровод за с. Бистрица и кабелно трасе за ел. захранване на резервоар

„Бистрица“, район „Панчарево“. Решението и одобреният проект са публикувани на интернет страницата на Столичната община – Направление „Архитектура и градоустройство“ (pag.sofia.bg), и са изложени за запознаване в Район „Панчарево“. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ пред Административния съд – София-град, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“. Жалбите се подават в Район „Панчарево“ и се изпращат в Административния съд – София-град, от дирекция „Правно-нормативно обслужване“ на Направление „Архитектура и градоустройство“ на Столичната община.
7513

33. – Столичната община на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 849 по протокол № 82 от 14.09.2023 г. на СОС е одобрен проект за изменение на плана за регулация (ИПР) на УПИ I – „за озеленяване, спорт и инженерна инфраструктура“, като се обособяват нов УПИ VI – „за корекция на река и озеленяване“, и остатъчен УПИ I – „за озеленяване, спорт и инженерна инфраструктура“, кв. 126, м. Кръстова вада, район „Лозенец“. Решението и одобреният проект за подробен устройствен план са публикувани на интернет страницата на Столичната община – Направление „Архитектура и градоустройство“ (pag.sofia.bg), и са изложени за запознаване в Район „Лозенец“. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ пред Административния съд – София-град, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“. Жалбите се подават в Район „Лозенец“ и се изпращат в Административния съд – София-град, от дирекция „Правно-нормативно обслужване“ на Направление „Архитектура и градоустройство“ на Столичната община.
7532

53. – Столичната община на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 853 по протокол № 82 от 14.09.2023 г. на СОС е одобрен проект за подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПРЗ) по реда на чл. 22, ал. 8 във връзка с чл. 16 от ЗУТ за м. Младост 1 – кв. 11, 16, 18, 13г, 24, 27, 28 и кв. 33; м. Младост 2 – кв. 7; м. Бул. Ал. Малинов, кв. 33, 33а и кв. 33б – кв. 33, 33а и 33б по отношение на ПИ с идентификатори 68134.4082.6373, 68134.4082.529, 68134.4082.528, 68134.4082.5962, 68134.4082.5908, 68134.4082.6275, 68134.4082.5990, 68134.4082.1, 68134.4091.5843, 68134.4082.6120, 68134.4082.6119, 68134.4082.6210, 68134.4082.6314, 68134.4082.6333, 68134.4082.6341, 68134.4090.27, 68134.4090.494, 68134.4082.6300, 68134.4082.6295 и 68134.4082.7 по КККР, за създаване на нови УПИ в м. Бул. Ал. Малинов, кв. 33, 33а, 33б, както следва: кв. 33: УПИ I-27 – „за ЖС, ОО и ТП“, УПИ II-528, 529, 5962 – „за ЖС и ПГ“, УПИ III-1 – „за ЖС и ПГ“, и УПИ IV-7, 6295, 6300 – „за ЖС и ПГ“, кв. 33а: УПИ I-6119, 6120, 6275 – „за ЖС и ПГ“, УПИ II-5843 – „за ЖС и ПГ“, УПИ III-6210, 6314, 6333, 6341, 6373 – „за ЖС и ПГ“, УПИ IV-5908 – „за ЖС, Оф. и ПГ“, УПИ V-5990 – „за ЖС и ПГ“, и УПИ VI-27 – „за ЖС, ОО и ПГ“, кв. 33б: УПИ I-27 – „за ОО“, както и създаване на нови УПИ в м. Младост 1 и м. Младост 2, както следва: в м. Младост 2, кв. 7: УПИ II – „за озеленяване“, в м. Младост 1:

кв. 11: УПИ IV – „за озеленяване“; кв. 13г: УПИ XXII – „за озеленяване“; кв. 16: УПИ X – „за озеленяване“; кв. 18: УПИ V – „за озеленяване“; кв. 24: УПИ XI – „за озеленяване“; кв. 27: УПИ V – „за озеленяване“, и УПИ VII – „за озеленяване“; кв. 28: УПИ XVI – „за озеленяване“. Изменение на плана за регулация на УПИ VIII – „за училище“, от кв. 33, м. Младост 1. План за улична регулация в обхвата на ПУП – ПРЗ по реда на чл. 22, ал. 8 от ЗУТ, маркиран в графичната част със сив пунктир, м. Бул. Ал. Малинов, кв. 33, 33а, 33б, район „Младост“. План за застрояване за нови УПИ I-27 – „за ЖС, ОО и ПГ“, УПИ II-528, 529, 5962 – „за ЖС и ПГ“, УПИ III-1 – „за ЖС и ПГ“, и УПИ IV-7, 6295, 6300 – „за ЖС и ПГ“, от кв. 33 (нов); УПИ I-6119, 6120, 6275 – „за ЖС и ПГ“, УПИ II-5843 – „за ЖС и ПГ“, УПИ III-6210, 6314, 6333, 6341, 6373 – „за ЖС и ПГ“, УПИ IV-5908 – „за ЖС, Оф. и ПГ“, УПИ V-5990 – „за ЖС и ПГ“, и УПИ VI-27 – „за ЖС, ОО и ПГ“, от кв. 33а(нов); УПИ I-27 – „за ОО“, от кв. 33б (нов), м. Бул. Ал. Малинов, кв. 33, 33а, 33б, и отпадане на предвиденото по действащ план застрояване в новопредвидените УПИ – „за озеленяване“, в кв. 7 на м. Младост 2 и кв. 11, 13г, 16, 18, 24, 27, 28, м. Младост 1. Решението и проектите са изложени в Район „Младост“. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ пред Административния съд – София-град, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“. Жалбите се подават в Район „Младост“, адресирани до Административния съд – София-град, и се изпращат в съда от дирекция „Правно-нормативно обслужване“ на Направление „Архитектура и градоустройство“ на Столичната община.

7534

93. – Община Асеновград на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план – парцеларен план за обект „Трасе за нов водопровод за жилищна сграда в поземлен имот КИ 99087.232.137 по КККР на кв. Горни Воден, Асеновград“. Проектът и придружаващата го документация са изложени за справка в Информационния център

на общината. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ заинтересованите лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“.

7527

94. – Община Асеновград на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че е изработен окончателен проект за ПУП – ПРЗ – подробен устройствен план – план за регулация и застрояване по реда на чл. 16 от ЗУТ на част от територията на ж.к. Юг и част от местност Параколово, Асеновград, и протокол на комисията по чл. 210 от ЗУТ от 29.08.2023 г. Проектът и придружаващата го документация са изложени за справка в информационния център на общината. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ заинтересованите лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“. Протоколът на комисията по чл. 210 от ЗУТ от 29.08.2023 г. е изложен в Информационния център – ет. 2 на общината, и в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересованите могат да направят възражения чрез общината до Административния съд – Пловдив, комплектовани в 3 екземпляра, с документ за собственост и банково бордеро за внесена такса 10 лв. по сметка на Административния съд – Пловдив (за юридически лица – 50 лв.).

7528

7. – Община Балчик на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ обявява на заинтересованите граждани и юридически лица, че с Решение № 840, протокол № 47 от заседание на Общинския съвет – Балчик, проведено на 5.09.2023 г., е одобрен ПУП – парцеларен план за обект от първостепенно значение „Поетапно изпълнение на укрепване на свлачища на ул. 2-ра, ул. 3-та и ул. 4-та, вилна зона „Фиш-фиш“, община Балчик. Съгласно проекта трасето минава през имоти: 53120.106.289; 53120.106.291; 53120.106.296; 53120.106.473; 53120.106.474; 02508.10.628; 02508.90.101; 02508.90.214; 02508.90.806; 02508.90.807; 02508.90.808.

Имот №	Трайно предназначение	НТП на имота	Кат.	Местност	Площ на имота в дка	Площ за право на преминаване и ограничение за ползване в дка	Обща площ в дка	Вид собственост	Име на собственик (име, презиме и фамилия)/ име на юрид. лице	Адрес собственици	Стар номер
10.628	Горска територия	Дървопроизводителни горски площи		с. Момчил	175.631	0.213	0.213	Държавна частна	МЗХ – СИДП ТП „Държавно ловно стопанство“	гр. Балчик, ул. Черно море № 9	211
90.101	Територия за транспорт	Местни пътища			65.586	0.334	0.334	Общинска публична	Община Балчик	гр. Балчик, пл. 21 септември № 6	
90.214	Горска територия	Дървопроизводителни горски площи		с. Момчил	689.109	1.715	1.715	Държавна частна	МЗГ – ДДС	гр. Варна – Неизвестна	214

Имот №	Трайно предназначение	НТП на имота	Кат.	Местност	Площ на имота в дка	Площ за право на преминаване и ограничение за ползване в дка	Обща площ в дка	Вид собственост	Име на собственик (име, презиме и фамилия)/име на юрид. лице	Адрес собственици	Стар номер	
90.806	Води и водни обекти	Територии, заети от населени места			15.457	0.660	0.660	Държавна публична	Държавата чрез областен управител на област Добрич	гр. Добрич, ул. Независимост № 5		
90.807	Земеделска територия	Местни пътища			2.056	0.149	0.149	Стопанисвано от общината	Община Балчик	гр. Балчик, пл. 21 септември № 6	213	
90.808	Земеделска територия	Местни пътища			6.710	0.386	0.386	Стопанисвано от общината	Община Балчик	гр. Балчик, пл. 21 септември № 6	213	
Общо					954.549	3.457	3.457					
Имот №	Трайно предназначение	НТП на имота	Кат.	Местност	Площ на имота в дка	Площ за право на преминаване и ограничение за ползване в дка	Обща площ в дка	Вид собственост	Име на собственик (име, презиме и фамилия)/име на юрид. лице	Адрес собственици	Стар номер	
289	Горска територия	Голини	IX	Фиш-фиш	10.926	2.147	2.147	Държавна частна	МЗГ – ДДС	гр. София – Неизвестна № 3А	000289	
291	Нарушена територия	Други терени без определено стопан. предназначение		Фиш-фиш	20.852	0.070	0.070	Държавна публична	Държавата	гр. Варна – Чайка, бл. 16, вх. А	000291	
296	Горска територия	Дървопроизводителни горски площи		Фиш-фиш	12.571	0.163	0.163	Държавна частна	МЗГ – ДДС	гр. София – Неизвестна № 3А	000296	
473	Води и водни обекти	Територии, заети от населени места			11.811	0.450	0.450	Държавна публична	Държавата чрез областен управител на област Добрич	гр. Добрич, ул. Независимост № 5		
474	Нарушена територия	Други терени без определено стопан. предназначение			0.568	0.383	0.383	Няма данни				
Общо					56.727	3.213	3.213					

Справки и допълнителна информация се получават в стая № 004 в сградата на Община Балчик. На основание чл. 215 ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Балчик пред Административния съд – Добрич.

21. – Община Велинград на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ уведомява, че е изработен проект на ПУП – парцеларен план за обект: „Трасе на нова подземна КЛ 20 kV за изместване на съществуваща ВЛ 20 kV извод „Кацаров“ в обхвата на ПИ 10450.212.108 в местност Грамадски дол по КККР на Велинград, ЕКАТТЕ 10450, община Велинград, област Пазарджик“. Общата дължина на новото трасе на подземната КЛ 20 kV е 172 л. м. Кабелната линия започва от т. 1 – нов ЖБ стълб № 5А, който ще се постави в югозападната част на имота (ПИ 10450.212.108), ще премине в посока североизток успоредно на северозападната граница на имота на възложителя на около 2 м от нея и ще достигне до съществуващ ЖБ стълб № 1, който се намира в северозападния ъгъл на имота на възложителя. Сервитутът на трасето е 4 м – по 2 м от двете страни на оста.

7481

4. – Община Горна Оряховица на основание чл. 128, ал. 1 във връзка с чл. 124а, ал. 1, чл. 110, ал. 1, т. 1, чл. 134, ал. 2, т. 1 и 6 и чл. 208 от ЗУТ, Решение № 990 по протокол № 56 от 26.01.2023 г. на Общинския съвет – Горна Оряховица, съобщава, че е изработен проект за частична изменение (ЧИ) на подробен устройствен план (ПУП) в част „План за регулация и застрояване“ (ПРЗ) с цел обединяване на ПИ № 5697, ПИ № 5696, ПИ № 5694, ПИ № 5693 в кв. 54 по регулационния план на кв. Север, гр. Горна Оряховица, и ПИ № 5454, ПИ № 5453, ПИ № 5059 в кв. 55 по регулационния план на кв. Север, гр. Горна Оряховица.

Частта „План за регулация“ (ПР) предвижда:

Да се премахне част от нереализирана улица с о.т. 42 – о.т. 41 – о.т. 40 – о.т. 39, попадаща в ПИ с идентификатор 16359.515.5697; да се премахне част от нереализирана улица с о.т. 42 – о.т. 41 – о.т. 40 – о.т. 39, попадаща в ПИ с идентификатор 16359.515.5696; да се премахне част от нереализирана улица с о.т. 42 – о.т. 41 – о.т. 40 – о.т. 39, попадаща в ПИ с идентификатор 16359.515.5454; да се премахне част от нереализирана улица с о.т. 42 – о.т. 41 – о.т. 40 – о.т. 39, попадаща в ПИ с идентификатор 16359.515.5059. Премахват се о.т. 41 и о.т. 40 и се образуват нови о.т. 42^А и о.т. 42^В в новообразувано обръщало на новообразуван тупик. О.т. 39 също става крайна на новообразуван тупик. Да се придадат площи от ПИ на Валерия Атанасова Азманова към улици: от ПИ с идентификатор 16359.515.5693 по КККР на гр. Горна Оряховица – 36 кв. м към улица с о.т. 252 – о.т. 862 – о.т. 861, представляваща ПИ с идентификатор 16359.515.1096 по КККР на гр. Горна Оряховица; от ПИ с идентификатор 16359.515.5059 по КККР на гр. Горна Оряховица – 11 кв. м към улица с о.т. 39 – о.т. 37 – о.т. 46, представляваща ПИ 16359.515.1086 по КККР на гр. Горна Оряховица; от ПИ с идентификатор 16359.515.5697 по КККР на гр. Горна Оряховица – 625 кв. м към улица с о.т. 40 – 42^А – 42^В, представляваща ПИ с идентификатор 16359.515.1081 по КККР на гр. Горна Оряховица. Да се придадат площи от общински имоти: ПИ с идентификатор 16359.515.353 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ V-5453, кв. 55, съгласно акт № 6829 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 84 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.356 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ

VI-5454, кв. 55, съгласно акт № 6841 за частна общинска собственост от 18.07.2022 г., с площ 46 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.357 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VII-5059, кв. 55, съгласно акт № 6830 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 56 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.366 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6831 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 152 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.365 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VIII-5693, кв. 54, съгласно акт № 6832 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 166 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.364 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VII-5693, кв. 54, съгласно акт № 6828 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 128 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.438 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6838 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 7 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.437 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVIII-5694, кв. 54, съгласно акт № 6833 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 2 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.367 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVII-5696, кв. 54, съгласно акт № 6834 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 6 кв. м; част от ПИ с идентификатор 16359.515.358 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVI-5697, кв. 54, съгласно акт № 6835 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 1 кв. м; ПИ с идентификатор 16359.515.433 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6836 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г., с площ 11 кв. м. Да се обособи нов УПИ XXI – за безвредно производство и складови дейности, с площ 11 439 кв. м в кв. 54 по регулационния план на район „Север“, гр. Горна Оряховица, след обединяването на: ПИ с идентификатор 16359.515.5059 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VII-5059, УПИ VIII-5059, УПИ XIX-5059 и УПИ XX-5060; ПИ с идентификатор 16359.515.5693 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX, УПИ VII, УПИ VIII и УПИ VI; ПИ с идентификатор 16359.515.5454 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VI-5454 и УПИ XVIII-5694; ПИ с идентификатор 16359.515.5694 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVIII-5694; ПИ с идентификатор 16359.515.5453 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ V-5453 и УПИ X-545; ПИ с идентификатор 16359.515.5696 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVII-5696 и УПИ X-5453; ПИ с идентификатор 16359.515.5697 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XI-5452, УПИ X-5453 и УПИ XVI-5697; ПИ с идентификатор 16359.515.353 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ V-5453, кв. 55, съгласно акт № 6829 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.356 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VI-5454, кв. 55, съгласно акт № 6841 за частна общинска собственост от 18.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.357 по КККР на

гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VII-5059, кв. 55, съгласно акт № 6830 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.366 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6831 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.365 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VIII-5693, кв. 54, съгласно акт № 6832 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.364 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ VII-5693, кв. 54, съгласно акт № 6828 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.438 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6838 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.437 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVIII-5694, кв. 54, съгласно акт № 6833 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.367 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVII-5696, кв. 54, съгласно акт № 6834 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; част от ПИ с идентификатор 16359.515.358 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ XVI-5697, кв. 54, съгласно акт № 6835 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.; ПИ с идентификатор 16359.515.433 по КККР на гр. Горна Оряховица, попадащ в УПИ IX-5693, кв. 54, съгласно акт № 6836 за частна общинска собственост от 6.07.2022 г.

Частта „План за застрояване“ (ПЗ) предвижда:

Да се конкретизира устройството и застрояването в УПИ XXI – за безвредно производство и складови дейности, с площ 11 439 кв. м в кв. 54 по регулационния план на район „Север“, гр. Горна Оряховица, като се определят показатели за застрояване, както следва: устройствена зона – Жм; конкретно предназначение на имота – „за безвредно производство и складова дейност“; височина на основното застрояване – до 10 м; плътност на застрояване – до 60 %; интензивност на застрояване – Кинт. – 1,2; минимална озеленена площ – 40 %; начин на застрояване – свободно (е), при спазване на действащата нормативна уредба по устройство на територията. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ заинтересованите собственици на недвижими имоти могат да се запознаят с проекта в стая 215 на Община Горна Оряховица и при необходимост да направят мотивирани писмени възражения, предложения и искания по проекта за ПУП до кмета на община Горна Оряховица в едномесечен срок от обнародването на обявлението в „Държавен вестник“.

7561

54. – Община Ихтиман на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: „Външно електрозахранване – трасе на кабелна линия 20 kV“, за присъединяване на Фотоволтаична електрическа централа в ПИ 10690.200.13, с. Веринско, община Ихтиман, Софийска област, към съществуващ електропровод в ПИ 10690.200.74. Проектното трасе с дължина 560 м със засегната площ от сервитута 1833 кв. м преминава през поземлен имот 10690.200.74 (НТП – За селскостопански, горски, ведомствен път, държавна частна соб-

ственост). На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересованите лица могат да се запознаят с проекта в сградата на техническата служба на Община Ихтиман (стая № 16) и да направят писмени възражения, предложения и искания по него.

7480

281. – Община Ихтиман на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че с Решение № 915 от 20.09.2023 г. на Общинския съвет – Ихтиман, е одобрен проект на подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: „Външно електрозахранване – трасе на кабелна линия 20 kV за присъединяване на ПИ 04892.43.23, с. Боерица, община Ихтиман, Софийска област, през имоти – общинска публична собственост, както следва: ПИ 04892.43.27, ПИ 04892.43.56, ПИ 04892.64.10, ПИ 04892.49.90, към съществуващ електропровод в ПИ 04892.49.68 (частна собственост на „Солар ВКТ“ – ЕООД)“. Решението подлежи на обжалване по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Ихтиман до Административния съд – София област.

7498

282. – Община Ихтиман на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че с Решение № 916 от 20.09.2023 г. на Общинския съвет – Ихтиман, е одобрен проект на подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: „Външно електрозахранване – трасе на кабелна линия 20 kV за присъединяване на „Фотоволтаична електрическа централа“ в ПИ 10690.200.66, с. Веринско, и в ПИ 29338.300.58, с. Живково, община Ихтиман, Софийска област, през имот ПИ 10690.20.58, с. Веринско, общинска публична собственост, към съществуващ електропровод“. Решението подлежи на обжалване по реда на чл. 215, ал. 4 от ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Ихтиман до Административния съд – София област.

7499

8. – Община Каварна на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че с Решение № 686 от 20.06.2023 г. на Общинския съвет – Каварна, е одобрен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за подземен електропровод СрН и оптичен кабел за захранване на ПИ с идентификатор 72693.11.76 по КККР на с. Топола, община Каварна, преминаващи през ПИ с идентификатори 72693.11.171, 72693.14.123, 72693.150.1 и 72693.19.378 по КККР на с. Топола, община Каварна, и ПИ с идентификатор 05009.17.126 по КККР на с. Божурец, община Каварна. На основание чл. 215, ал. 1 и 4 от ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ решението подлежи на обжалване пред Административния съд – Добрич, чрез Общинския съвет – Каварна.

7500

91. – Община Карлово на основание чл. 128, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за елементи на техническата инфраструктура – трасе за транспортен достъп чрез път с трайна настилка до ПИ с идентификатор 40703.65.4

(Гробищен парк), местност До селото по КККР на с. Куртово, община Карлово. Подробният устройствен план – парцеларен план предвижда трасето за транспортен достъп чрез път с трайна настилка до ПИ с идентификатор 40703.65.4 да се осъществи през ПИ с ид. 40703.66.125 с НТП „пасище“ – общинска публична собственост, ПИ с ид. 40703.66.208 с НТП „за местен път“ – общинска публична собственост, ПИ с ид. 40703.65.93 с НТП „пасище“ – общинска публична собственост, и ПИ с ид. 40703.65.1 с НТП „нива“ – общинска частна собственост, местност До селото по КККР на с. Куртово. Съгласно чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването на обявлението в „Държавен вестник“ заинтересованите могат да направят писмени възражения и искания по проекта до общинската администрация – Карлово. 7526

97. – Община Кубрат, област Разград, на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на довеждащ електропровод до фотоволтаична електроцентрала 400 kW в ПИ 271, за който е отреден УПИ № IV-271, от кв. № 38, с. Божурово, община Кубрат, с начало: от т. А (съществуващ стоманенорешетъчен стълб (СРС) от ВЕЛ 20 kV „Горичево“) до т. В трасето преминава през ПИ с идентификатор 05058.333.89 с НТП – пасище; от т. В до т. С трасето преминава през ПИ с идентификатор 05058.333.29 с НТП – за селскостопански, горски, ведомствен път; от т. С до т. С1 трасето преминава в контактна зона и по правила при разрешаването ѝ ще бъде земеделска територия; от т. С1 до т. D трасето преминава през улична мрежа в регулацията на с. Божурово. Дължината на проектното трасе е с дължина 144 м в земеделска територия, 20 м – в контактна зона, и 13 м – в урбанизирана територия. Проектът е изложен в сградата на общинската администрация – Кубрат, стая № 2. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересованите лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация. 7531

3. – Община Кюстендил на основание чл. 128, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) съобщава на заинтересуваните лица, че е изработен проект за подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП – ПП) за определяне на трасе за водопровод за допълнително водоснабдяване на с. Катрище, община Кюстендил, започващо от водохващане „Горна Гращица – 1“ в ПИ 16198.8.14, преминаващо през ПИ 16198.8.111, ПИ 16198.8.13, ПИ 16198.4.7, ПИ 16198.4.369, ПИ 16198.4.57, ПИ 16198.4.64, ПИ 16198.4.63, ПИ 16198.4.82, ПИ 16198.4.226, ПИ 16198.4.4, ПИ 16198.4.468, ПИ 16198.4.352, ПИ 16198.52.183, ПИ 16198.52.219, ПИ 16198.25.225, ПИ 16198.25.101, ПИ 16198.25.220, ПИ 16198.52.12, ПИ 16198.52.222, ПИ 16198.52.221, ПИ 16198.52.17, ПИ 16198.52.23 и завършващо в ПИ 16198.52.11 – водохващане „Извево“, всичките по КККР на с. Горна Гращица, община Кюстендил. Общата проектна дължина на водопровода е 711,13 м, а засегнатата площ от трасето със сервитутите е 4053,3 кв. м. Възложител на проекта е Община

Кюстендил. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването на обявлението в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация. 7521

4. – Община Кюстендил на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните лица, че е изработен проект за подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП – ПП) с цел обособяване на трасе в ПИ 20208.40.1 от КККР на землище с. Дворище, община Кюстендил, за транспортен достъп до ПИ 20208.40.62, започващо от ПИ 20208.14.565 – селскостопански път, общинска собственост, преминаващо изцяло до северната имотна граница на ПИ 20208.40.1 – овощна градина, собственост на възложителя, и достига до ПИ 20208.40.62. Дължината на проектното трасе е 76 м. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването на обявлението в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация. 7494

13. – Община Момчилград на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че с Решение № 109 по протокол № 11 от 7.09.2023 г. на Общинския съвет – Момчилград, е одобрен проект за подробен устройствен план – изменение на план за регулация и застрояване и план за изменение на улична регулация за обект: ПУП – ИПРЗ за УПИ V, кв. 66 и УПИ I, кв. 100, обособяване на нови УПИ VII, кв. 66, УПИ XIX-418,355 – „за смесена устройствена зона“, и УПИ XX-355,298 – „за гаражи“, кв. 100, както и ПУП – ИПУР, изместващ улична регулация с отпаднала необходимост от ос. т. 323 до дере с нови ос. т. 903, 904 и 905 с придружаващите го схеми за електрозахранване, водоснабдяване и канализация. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Момчилград до Административния съд – Кърджали. 7559

14. – Община Нова Загора, област Сливен, на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че е изработен проект за ПУП – парцеларен план за елементи на техническата инфраструктура извън границите на урбанизираните територии за обект: „Трасе на кабели ниско напрежение за присъединяване на ФЕЦ в УПИ VII-3, кв. 49 по ПУП на с. Загорци, община Нова Загора“, с който се засяга ПИ 30171.93.802 по КККР на с. Загорци, община Нова Загора, област Сливен. Проектът е изложен за разглеждане в отдел КРВП на общината. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания до общинската администрация в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“. 7479

69. – Община Петрич на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните лица, че с Решение № 1272 от протокол № 38 от

29.08.2023 г. на ОбС – Петрич, влязло в сила на 20.09.2023 г., е одобрен проект за „ПУП – ПП за трасе на външен водопровод за минерална вода и сервитутите към него до УПИ VI-345, 347, 350 (имот с идент. 49312.17.86 по КККР на с. Рупите), земл. на с. Рупите, община Петрич, с площ 6653,82 кв. м и отреждане за „къщи за гости, СПА център, администрация и ресторант“. Предвидено е трасето на външния водопровод за минерална вода и сервитутите към него да преминават през поземлени имоти по КККР съгласно граници и координати, посочени в регистър на засегнатите имоти и ПУП – ПП, изготвени от проектант с ППП, рег. № 14106 на КИИП, както следва: през имот с идент. 49312.17.24 с НТП – за местен път, общинска публична собственост, през имот 49312.17.39 с НТП – за друг вид застрояване, общинска собственост, и през имот с идент. 49312.17.57 с НТП – за второстепенна улица, всичките по КККР на с. Рупите, община Петрич. Проектът се намира в сградата на Община Петрич. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Петрич пред Административния съд – Благоевград.

7493

32. – Община „Марица“, област Пловдив, на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите, че на основание Решение № 419 от 25.09.2023 г. на Общинския съвет „Марица“ е одобрен ПУП – парцеларен план за обект: „Битов канализационен колектор от с. Скутаре до с. Рогош от ПИ с ид. 62858.18.579 до ПИ с ид. 62858.501.1099, община „Марица“, област Пловдив“, по следата на вариант единствен, нанесен върху приложения проект за ПУП – ПП. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община „Марица“ до Административния съд – Пловдив.

7482

34. – Община „Марица“, област Пловдив, на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересованите лица, че на основание Решение № 417 от 25.09.2023 г. на Общинския съвет „Марица“ е одобрен ПУП – парцеларен план на трасе на „Кабелна линия НН от електромерно табло ТЕПО, монтирано до ТП „Чобан азмак“ в ПИ 17806.61.3 до ГРТ ФЕЦ в УПИ 61.433 – производствена и складова дейност, в землището на с. Граф Игнатиево“ по следата на вариант единствен, нанесен върху приложения проект на ПУП – ПП. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община „Марица“ до Административния съд – Пловдив.

7568

2. – Община Полски Тръмбеш на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 717 от протокол № 51 от 18.09.2023 г. на Общинския съвет – гр. Полски Тръмбеш, е одобрен проект за частично изменение на подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП – ПРЗ) за УПИ IX-191, УПИ X и УПИ XI, кв. 47 по ПУП на с. Куцина, община Полски Тръмбеш, с който се предвижда да се обособи

един нов урегулиран поземлен имот УПИ IX с конкретно предназначение „за общественообслужващи дейности“ в кв. 47 по ПУП на с. Куцина, община Полски Тръмбеш. Решението подлежи на обжалване по реда на чл. 215 от ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Велико Търново, чрез Общинския съвет – Полски Тръмбеш.

7543

22. – Община Свищов на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ обявява на всички заинтересовани лица, че с Решение № 1165 от заседание на Общинския съвет – Свищов, проведено на 28.09.2023 г., протокол № 79, е одобрен подробен устройствен план (ПУП) – план за регулация и застрояване (ПРЗ) за квартали с номера: 238, 239, 240, 241, 242, 243 и 244, от действащия регулационен план на гр. Свищов, касаещи територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ – ЕАД, заедно с план-схеми: част „В и К“, „Електроснабдяване“ и „Газоснабдяване“, по чл. 108, ал. 2 от ЗУТ към ПУП – ПРЗ. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215 от ЗУТ пред Административния съд – Велико Търново, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Свищов.

7529

23. – Община Свищов на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ обявява на всички заинтересовани лица, че с Решение № 1167 от заседание на Общинския съвет – Свищов, проведено на 28.09.2023 г., протокол № 79, е одобрен подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) на техническата инфраструктура за външно ел. захранване на фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) в ПИ 80457.113.3 по КККР на землището на с. Червена, с трасе от трафопост в ПИ 80457.113.15 до ПИ 80457.113.3 по КК КР на землището на с. Червена, през ПИ 80457.84.73 – селскостопански, горски, ведомствен път (общинска собственост), по КККР на землището на с. Червена, община Свищов. Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 215 от ЗУТ пред Административния съд – Велико Търново, в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Свищов.

7530

2. – Община Севлиево на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 199 от 26.09.2023 г. на Общинския съвет – Севлиево, е одобрен ПУП – парцеларен план и план-схема за трасе на подземен електропровод 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа в имот с идентификатор 65927.501.3465 по КК на гр. Севлиево към преносната електрическа мрежа. Трасето на електропровода е с дължина 1102 м, от които 802 м са в земеделска територия и 300 м в урбанизирана. Същото започва от имот с идентификатор 65927.501.3465, преминава през имот с идентификатор 65927.501.3489 – комплексно жилищно строителство – частна общинска собственост, имот с идентификатор 65927.501.5359 – второстепенна улица, публична общинска собственост, имот с идентификатор 65927.71.66 – полски път, публична общинска собственост, имот с идентификатор 65927.130.69 – напоителен канал, държавна собственост, имот с идентификатор 65927.130.271 – полски път, публична общинска собственост, имот с идентификатор 65927.501.4536 – второстепенна улица, публична

общинска собственост, имот с идентификатор 65927.501.4276 – улица от републиканската пътна мрежа, публична държавна собственост, имот с идентификатор 65927.501.4376 – второстепенна улица, публична общинска собственост, и достига крайната точка – ПИ 65927.501.3622 – подстанция „Севлиево“, държавна частна собственост. Сервитутът на електропровода е 4 м, разположен симетрично по 2 м от двете страни на оста за частта на трасето, преминаваща през земеделски земи и сервитутна зона с ширина 2,10 м (0,6 м към сградите и 1,50 м от другата страна) за частта на трасето, преминаваща през урбанизирана територия. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Общинския съвет – Севлиево, пред Административния съд – Габрово.

7492

532. – Община Смядово на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на обект: „Кабелна линия средно напрежение 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 2600 kW в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, в ПИ 67708.207.989“, преминаваща през поземлени имоти с идентификатори 67708.283.236, 67708.207.989, 67708.207.987, 67708.207.299, 67708.53.758, 67708.54.909, 67708.53.900, 67708.207.410, 67708.207.988, 67708.207.412 и 67708.207.408 по КККР на гр. Смядово. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общината.

7562

533. – Община Смядово на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на обект: „Кабелна линия средно напрежение 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 1598,4 kW в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен в ПИ 67708.121.119“, преминаваща през поземлени имоти с идентификатори 67708.121.119, 67708.120.116, 67708.121.25 и 67708.121.26 по КККР на гр. Смядово. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общината.

7563

534. – Община Смядово на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на обект: „Кабелна линия средно напрежение 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 800 kW в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, в ПИ 67708.207.1045“, преминаваща през поземлени имоти с идентификатори 67708.283.236, 67708.207.989, 67708.208.410, 67708.207.987, 67708.207.299, 67708.53.758, 67708.54.909, 67708.53.900, 67708.207.410,

67708.207.988, 67708.207.412 и 67708.207.408 по КККР на гр. Смядово. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общината.

7564

535. – Община Смядово на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на обект: „Кабелна линия средно напрежение 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 1298,7 kW в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, в ПИ 67708.121.120“, преминаваща през поземлени имоти с идентификатори 67708.120.116, 67708.121.25 и 67708.121.26 по КККР на гр. Смядово. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общината.

7565

536. – Община Смядово на основание чл. 128, ал. 1 от ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за трасе на обект: „Кабелна линия средно напрежение 20 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 999 kW в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, в ПИ 67708.121.25“, преминаваща през поземлени имоти с идентификатори 67708.120.113, 67708.120.116, 67708.125.154, 67708.126.157, 67708.150.521, 67708.281.69, 67708.281.70, 67708.305.1, 67708.124.37 и 67708.121.26 по КККР на гр. Смядово. На основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общината.

7566

4. – Община Сунгурларе на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № 403 от 31.08.2023 г. на Общинския съвет – Сунгурларе, е одобрен проект за подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на кабелна линия 20 kV от БКТП 1x800 kVA в поземлен имот с идентификатор 56959.340.25, землище на с. Подвис, до стълб № 149 на електропровод „Водолей“ в поземлен имот с идентификатор 58325.18.226, землище с. Прилеп, община Сунгурларе, област Бургас. Проектът се намира в сградата на общинската администрация, отдел УТ, ет. 2, стая № 18. На основание чл. 215, ал. 4 от ЗУТ решението подлежи на обжалване в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Сунгурларе пред Административния съд – Бургас.

7491

94. – Община Ямбол на основание чл. 129, ал. 1 от ЗУТ съобщава, че с Решение № LXII-6 от 20.09.2023 г. на Общинския съвет – Ямбол, е одобрен подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план на елементите на техническата инфраструктура за транспортен достъп до позем-

лени имоти 87374.45.142, 87374.45.143, 87374.45.741 и 87374.45.743, обединени в проект поземлен имот 87374.45.746, съответстващ на проект УПИ I-45.746 – „за фотоволтаична централа“, в кв. (кад. район) 45, местност Бозалъка, съгласно приетите и одобрени текстови и графични части, представляващи неразделна част от настоящото решение. Съгласно чл. 215 от ЗУТ заинтересуваните лица могат да обжалват решението в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Община Ямбол до Административния съд – Ямбол. 7523

Върховният административен съд на основание чл. 181, ал. 1 и 2 във връзка с чл. 188 от Административнопроцесуалния кодекс съобщава, че е постъпило оспорване от „Асоциация за квалификация на автомобилистите в България АКАБ“ – СНЦ, гр. София, на чл. 8, ал. 5, т. 1 в частта „с образователна степен магистър“; приложение № 3 към чл. 10, ал. 8 в частта „всяка събота от месеца“ и чл. 2, ал. 7, т. 1 в частта „при условие, че водачът е изпълнил задълженията си по чл. 190, ал. 3 ЗДвП“ от Наредба № Из-2539 от 17.12.2012 г. за определяне максималния размер на контролните точки, условията и реда за отнемането и възстановяването им, списъка на нарушенията, при извършването на които от наличните контролни точки на водача, извършил нарушението, се отнемат точки съобразно допуснатото нарушение, както и условията и реда за издаване на разрешение за провеждане на допълнително обучение, издадена от министъра на вътрешните работи, по което е образувано адм. д. № 8881/2023 г. по описа на Върховния административен съд, първо отделение. 7575

Административният съд – Велико Търново, на основание чл. 181, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс съобщава, че е постъпил протест на прокурор в Окръжна прокуратура – Велико Търново. Протестиран са части от Наредбата за търговската дейност и преместваемите съоръжения на територията на община Велико Търново, приета с Решение № 106 по протокол № 13 от 23.02.2012 г. на Общинския съвет – Велико Търново, многократно допълвана и изменена. Със съображения за материална незаконосъобразност поради противоречие с нормативен акт от по-висок ранг прокурорът иска отмяна на оспорените разпоредби на посочената наредба, а именно: чл. 19, ал. 1, чл. 31, ал. 1, ал. 2 в частта „наемна цена“ и букви „а“, „б“ и „в“, ал. 3 и 6, изразите „наемна цена“ в ал. 4, 7 и 8, „договор за наем“ в ал. 5 и в чл. 33, „наем“ в чл. 31, ал. 10, както и разпоредбата на чл. 44, т. 3 в частта „като се прекратява и действието на издадените на търговеца от Община Велико Търново документи“; и приложение № 5. Образувано е адм. д. № 554/2023 г. по описа на Административния съд – Велико Търново. Заинтересуваните страни могат да се присъединят към оспорването до първото съдебно заседание. Делото е насрочено за 10.11.2023 г. от 9,30 ч. 7541

Административният съд – София-град, на основание чл. 218, ал. 3 от Закона за устройство на територията съобщава, че е постъпила жалба

от „Инициативи“ – АД, срещу Решение № 17 по протокол № 68 от 12.01.2023 г. на Столичния общински съвет (ДВ, бр. 18 от 24.02.2023 г.) в частта на ПИ с идентификатор 68134.1602.3262, който попада по одобрения с оспореното решение на СОС проект на подробен устройствен план (ПУП) в УПИ I – „за озеленяване с режим на Тго“, кв. 43е и паркинг към улица, по което е образувано адм. д. № 3903/2023 г. по описа на Административния съд – София-град. Заинтересуваните лица имат право да се конституират като ответници по делото в едномесечен срок от деня на обнародването в „Държавен вестник“ чрез подаване на заявление до съда, което съдържа: трите имена и адреса, телефон, факс и електронен адрес, ако има такъв – за българските граждани; трите имена и личния номер за чужденец и адреса, заявен в съответната администрация, телефон, факс и електронен адрес, ако има такъв; фирмата на търговеца или наименованието на юридическото лице, изписани и на български език, седалището и последния посочен в съответния регистър адрес на управление и електронния му адрес; номер на делото; акта, който се оспорва, и органа, който го е издал; изявление, че заинтересуваното лице желае да бъде конституирано в производството като ответник; подпис на заявителя. Към заявлението заинтересуваните лица следва да приложат писмени доказателства, удостоверяващи качеството на заинтересувано лице на заявителя по смисъла на чл. 131 от ЗУТ с оглед конкретния предмет на оспорване по делото. 7549

Административният съд – София област, петти състав, на основание чл. 188 от АПК във връзка с чл. 181, ал. 1 и 2 от АПК съобщава, че в Административния съд – София област, е образувано адм. д. № 1024/2023 г. по описа на съда, по протест от прокурор в Окръжната прокуратура – София, против Наредба № 1 за обществения ред на територията на община Ихтиман с искане за отмяна изцяло на наредбата поради допуснати процесуални нарушения по приемането ѝ. Евантуално правят искане на основание чл. 146, т. 1 от АПК за прогласяване нищожност на нормите на чл. 2, 3 и 5, чл. 7, т. 7, 8 и 9, чл. 27, ал. 4 и 5 и чл. 28, ал. 2 от Наредба № 1 за обществения ред на община Ихтиман, а нормата на чл. 29 от същата да се отмени поради материалноправна незаконосъобразност по смисъла на чл. 146, т. 4 от АПК. Делото е насрочено за разглеждане в открито съдебно заседание на 1.11.2023 г. от 10 ч. 7550

Районният съд – Варна, гражданско отделение, 30 състав, призовава ответницата Елена Владимировна Кусова, родена на 17.01.1972 г. в гр. Москва, гражданин на Руската федерация, с неизвестен адрес, която в двуседмичен срок от публикацията в „Държавен вестник“ следва да се яви в деловодството на Районния съд – Варна, ХХХ състав, като ответник по гр. д. № 9105/2023 г. за връчване на съдебните книжа по гр. д. № 9105/2023 г., образувано по искова молба за развод с правно основание чл. 49, ал. 1 от ГПК от Михаел Геллер, роден на 28.04.1970 г. в Русия, гражданин на Израел. Указва на Елена

Владимировна Кусова, родена на 17.01.1972 г. в гр. Москва, гражданин на Руската федерация, че при неявяване за получаване на книгата ще ѝ бъде назначен особен представител на основание чл. 48, ал. 2 от ГПК.

7551

Районният съд – Велинград, I гр. състав, призовава в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ Ергюн Улчинаку, гражданин на Албания, без регистрирани постоянен и настоящ адрес на територията на Република България, с неизвестен точен адрес в страната или чужбина, да се яви в канцеларията на Районния съд – Велинград, I състав, Велинград, бул. Хан Аспарух № 3, за да получи препис от исковата молба и приложенията към нея по гр. д. № 20235210100801 по описа за 2023 г., подадена от Вероника Бисерова Дедова с правна квалификация чл. 49, ал. 1 от СК, да подаде писмен отговор, както и да посочи съдебен адрес. В случай че не се яви, за да получи съдебните книжа в указания срок, съдът ще му назначи особен представител на основание чл. 48, ал. 1 от ГПК.

7570

Районният съд – Дупница, III състав, ГО, по гр. д. № 20231510101604/2023 г. призовава Мустафа Алили като ответник с последен адрес С. М., сега с неизвестен адрес, да се яви в съда за получаване на съдебни книжа – съобщение по чл. 131 от ГПК, препис от разпореждане на съда и искова молба, заведена от Гергана Христова Алили, в противен случай делото ще се гледа при условията на чл. 48, ал. 2 от ГПК.

7617

ПОКАНИ И СЪОБЩЕНИЯ

1. – Управителният съвет на сдружение с нестопанска цел „Българска асоциация по рециклиране“ (БАР), София, на основание чл. 26 от ЗЮЛНЦ и чл. 19 от устава на Българската асоциация по рециклиране свиква редовно общо събрание на БАР на 15.12.2023 г. от 14 ч. в София, хотел „София Хотел Балкан“, зала „Рила“, с адрес: София 1000, пл. Света Неделя, при следния дневен ред: 1. приемане на доклад за дейността на УС на БАР за 2023 г.; освобождаване от отговорност на членовете на УС; 2. приемане на доклад за дейността на КС на БАР за 2023 г.; освобождаване от отговорност на членовете на КС; 3. приемане на отчет за разходите на асоциацията за 2023 г.; 4. приемане на проектобюджет за 2024 г.; 5. избор на нов управителен съвет на БАР; 6. избор на председател и заместник-председател на БАР; 7. избор на нов контролен съвет на БАР; 8. разни. При липса на необходимия кворум в обявения час общото събрание се отлага с един час по-късно и се провежда на същото място, при същия дневен ред и се счита за законно, ако се явят 1/3 от редовните членове на асоциацията. Материалите по дневния ред са налични в офиса на асоциацията за справки и сведения по тях всеки ден от 9 до 17 ч.

7535

Поправка. Община Враца прави следната поправка в обявление № 7516, стр. 92 (ДВ, бр. 85 от 2023 г.): думите „е изработен проект за изменение на подробен устройствен план“ да се четат „е изработен проект на подробен устройствен план“.

7650

СЪОБЩЕНИЯ НА РЕДАКЦИЯТА

Съгласно Заповед № АД-49-350-05-67 от 13 юли 2023 г. на председателя на Народното събрание (ДВ, бр. 61 от 2023 г.):

1. Таксите за обнародване в неофициалния раздел на „Държавен вестник“ са:

а) на обявления, покани, съобщения и други известия с обем до половин стандартна страница (15 реда, 60 знака на ред) – 30 лв.;

б) на обявления, покани, съобщения и други известия с обем до една стандартна страница (30 реда, 60 знака на ред) – 60 лв.;

в) на обявления, покани, съобщения и други известия с обем, по-голям от една стандартна страница (30 реда, 60 знака на ред) – 60 лв. за първа страница и по 55 лв. за всяка следваща страница.

2. Таксите за обнародване до 15 дни от датата на постъпване в редакцията на съответния акт се заплащат в двоен размер на посочения в т. 1. Правилото не се прилага през месец декември.

3. Таксата за обнародване на електронната страница на „Държавен вестник“ на обявление за концесия по Закона за концесиите е 50 лв.

4. Цената на отделен брой „Държавен вестник“ е 1,20 лв. Цените за абонамент за „Държавен вестник“ са: за един месец – 12 лв.; за три месеца – 36 лв.; за шест месеца – 72 лв.; за девет месеца – 108 лв.; за една година – 144 лв.

Редакцията не извършва абонамент за „Държавен вестник“.

Абонаментът може да се направи на следния адрес на спечелилия обществената поръчка за разпространение на печатното издание на „Държавен вестник“ за 2023 г.:

„Български пощи“ – ЕАД, София 1700, ж.к. Студентски град, ул. Акад. Ст. Младенов № 1, бл. 31, тел.: 02 9493280, 02 9493289, факс: 02 9625329, електронен адрес: info@bgpost.bg.

Адрес на редакцията: 1169 София, пл. Народно събрание № 2, тел. 02 939-35-17

e-mail: dv_official@parliament.bg, dv_unofficial@parliament.bg

Електронна страница на „Държавен вестник“: <http://dv.parliament.bg>

IBAN номерът на банковата сметка на „Държавен вестник“ е:

BG10BNBG96613100170401, ВИС на БНБ – BNBGBGSD

Печат: „Алианс Принт“ – ЕООД, София 1592, ул. Илия Бешков № 3

ДЪРЖАВЕН ВЕСТНИК

ISSN 0205 – 0900