



СЪДЪРЖАНИЕ НА ОФИЦИАЛНИЯ РАЗДЕЛ

Министерство на околната среда и водите

- ✓ [Наредба № 4](#) от 5 април 2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци 1

Министерство на отбраната

- ✓ [Наредба № Н-6](#) от 29 март 2013 г. за условията и реда за приемане на сержанти (старшини) и войници (матроси) за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи 19

ОФИЦИАЛЕН РАЗДЕЛ

МИНИСТЕРСТВА И ДРУГИ ВЕДОМСТВА

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

НАРЕДБА № 4 от 5 април 2013 г.

за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци

Г л а в а п ъ р в а ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Стази наредба се определят условията и изискванията за изграждане и експлоатация на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на твърди или течни отпадъци с оглед предотвратяване, намаляване и/или ограничаване в максимално възможна степен на замърсяването на околната среда, включително на изпусканията в резултат на изгарянето емисии на вредни вещества в атмосферния въздух, почвите, повърхностните и подземните води, и произтичащия от тях риск за човешкото здраве.

Чл. 2. (1) Изискванията на наредбата се прилагат към инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на твърди или течни отпадъци.

(2) Изискванията на наредбата не се прилагат към:

1. инсталациите по ал. 1, в които се третира само:

- а) биомаса, в т.ч.:
 - аа) растителни отпадъци от горското и селското стопанство;
 - бб) растителни отпадъци от хранителната промишленост, при условие че получената при изгарянето им топлинна енергия се оползотворява;
 - вв) влакнести растителни отпадъци от производството на целулоза от дървесина и производството на хартия от целулоза, при условие че се изгарят съвместно на мястото на образуването им и получената в резултат топлинна енергия се оползотворява;
 - гг) дървесни отпадъци, в т.ч. дървесни строителни отпадъци, с изключение на тези, които вследствие обработката им с препарати за дървесна защита или покрития могат да съдържат халогенирани органични съединения или тежки метали;
 - дд) коркови отпадъци;
 - б) радиоактивни отпадъци;
 - в) животински трупове, за които се прилага 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 (ОВ, L 300/1 от 14 ноември 2009 г.);
 - г) отпадъци от проучването и експлоатацията на нефтени и газови находища с плаващи платформи, които се изгарят на борда на платформите в открито море;
- 2. опитни инсталации за изследователски, развойни и изпитвателни цели във връзка с подобряване процеса на изгаряне, в които се третират по-малко от 50 тона отпадъци годишно;

3. инсталации за газификация или пиролиза, ако газовете, получени в резултат на тази термична обработка на отпадъци, са очистени до такава степен, че преди изгарянето вече не представляват отпадъци и не могат да предизвикат емисии, по-големи от емисиите, получени от горене на природен газ.

(3) Ако при термичното третиране на отпадъци се прилагат процеси, различни от окисляване, като пиролиза, газообразуване или плазмено обработване, инсталацията за изгаряне на отпадъци или инсталацията за съвместно изгаряне на отпадъци включва както процеса на термичното третиране, така и последващия процес на изгаряне.

(4) За извършване на дейности в опитни инсталации по ал. 2, т. 2 се изисква документ по чл. 35 ЗУО.

Г л а в а в т о р а

РАЗРЕШАВАНЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ ПО ИЗГАРЯНЕ И СЪВМЕСТНО ИЗГАРЯНЕ НА ОТПАДЪЦИ

Чл. 3. (1) За извършване на дейности по оползотворяване и/или обезвреждане на отпадъци в инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне се изисква:

1. разрешение, издадено по реда на чл. 67 ЗУО, или

2. комплексно разрешително, издадено по реда на глава седма, раздел II от Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

(2) За изграждане и експлоатация на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци, попадащи в обхвата на глава седма, раздел II ЗООС, се изисква комплексно разрешително по ал. 1, т. 2.

(3) Инвестиционното проектиране, разрешаването на строителството, изграждането, въвеждането в експлоатация, основният ремонт и реконструкцията на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци се извършват по реда на Закона за устройство на територията, след извършване на процедура по реда на глава шеста от ЗООС.

(4) В документа по чл. 68, ал. 1, т. 5 ЗУО, който се прилага към заявлението за издаване на разрешението по ал. 1, т. 1, се посочват:

1. проектните решения на инсталациите, използваното оборудване и технологичните режими на експлоатацията им при изгаряне на различните по вид отпадъци;

2. пълно описание на системите за мониторинг на емисиите на опасни и неопасни вещества в околната среда;

3. метода за оползотворяване на получената топлинна енергия при изгарянето или съвместното изгаряне чрез нейното използване за производство на електрическа

енергия, технологична пара или топлинна енергия за битови или за промишлени и производствени нужди;

4. метод за намаляване на количеството и опасните свойства на остатъците от изгарянето и тяхното оползотворяване;

5. метод за обезвреждане на остатъците от изгарянето, които не могат да бъдат оползотворени или чието образуване не може да бъде предотвратено.

Чл. 4. (1) Разрешенията и комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 се издават от компетентните органи, когато информацията в подадените заявления съгласно чл. 68 ЗУО или чл. 122 ЗООС доказва, че предложените методи за вземане на проби и методи и средства за измерване на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух и емисиите на вредни и опасни вещества в отпадъчните води отговарят на изискванията по приложение № 1.

(2) Разрешенията по чл. 3, ал. 1, т. 1 се изменят и допълват в случаите, определени в чл. 73 ЗУО, а комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1, т. 2 се преразглеждат в случаите по чл. 124, ал. 2 ЗООС.

Чл. 5. (1) В рамките на съответните условия по чл. 71, ал. 2 ЗУО или чл. 123 ЗООС, освен условията по чл. 4, в разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци се включват и:

1. списък с вида и количествата на отпадъците, разрешени за третиране в дадената инсталация – по кодове и наименования от списъка на отпадъците от наредбата по чл. 3, ал. 1 ЗУО;

2. общият капацитет на инсталацията за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци;

3. методите, редът и честотата за вземане на проби, както и методите и средствата за измерване на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове и емисиите на вредни и опасни вещества в отпадъчните води за извършване на собствени измервания, установени с наредбата;

4. нормите за допустими емисии във въздуха и водата.

(2) В разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 за изгаряне или съвместно изгаряне на твърди или течни опасни отпадъци освен изискванията по ал. 1 за всеки отделен вид опасен отпадък се посочват и минималните и максималните количества за съответния отпадък, които могат да бъдат изгорени, изразени като маса, включително минималните и максималните стойности на тоplotворната им способност, възможното максимално съдържание на вредни вещества

в тях, като полихлорирани бифенили (ПХБ)/полихлорирани терфенили (ПХТ), пентахлорфенол (ПХФ), хлор, флуор, сяра, тежки метали.

Чл. 6. Когато операторът на дадена инсталация за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци, които не притежават опасни свойства, предвижда такава промяна в работата на инсталацията, която е в състояние да доведе до изгарянето или съвместното изгаряне в нея на опасни отпадъци, се счита, че тази промяна е съществена по смисъла на § 1, т. 41 от допълнителните разпоредби на ЗООС.

Г л а в а т р е т а

ПРИЕМАНЕ НА ОТПАДЪЦИТЕ

Чл. 7. Операторите на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци предприемат необходимите предпазни мерки при доставяне и приемане на отпадъците, осигуряващи предотвратяване или намаляване във възможно най-голяма степен на отрицателното въздействие върху околната среда, включително замърсяването на атмосферния въздух, на почвите, повърхностните и подземните води, отделянето на миризми и шумове, и произтичащият от тях риск за човешкото здраве.

Чл. 8. (1) Операторите на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне измерват при приемането на доставените отпадъци тяхното количество, изразено като маса.

(2) Когато това е възможно, измерването на количеството по ал. 1 се извършва поотделно за всеки вид отпадък по кодове и наименование от списъка на отпадъците от наредбата по чл. 3, ал. 1 ЗУО.

Чл. 9. (1) Преди да приемат доставените отпадъци, операторите на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне са длъжни да съберат следната информация:

1. данни за лицето, при чиято дейност се образуват отпадъците, техния произход и технологичните процеси, от които се образуват;

2. данни за физическите характеристики и химичния състав на отпадъците, както и друга информация, позволяваща да се прецени пригодността им за предвидения процес на изгаряне;

3. веществата, с които не се допуска да бъдат смесвани отпадъците, и предпазните мерки, които трябва да се вземат при третирането им.

(2) В случаите на приемане на опасни отпадъци операторите на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне са длъжни:

1. освен информацията по ал. 1 да осигурят и информация за свойствата по приложение № 3 от ЗУО, които определят отпадъците като опасни;

2. да извършат проверка на следната придружаваща отпадъците документация:

а) идентификационен документ съгласно чл. 29, ал. 5 ЗУО по образец, определен с наредбата по чл. 48, ал. 1 ЗУО;

б) копията от съответния документ за нотифициране по приложение I А към Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006 г. (ОВ, специално българско издание 2007 г., гл. 15, т. 16) относно превози на отпадъци със съгласията на всички заинтересовани компетентни органи и актуален документ за движение по приложение I Б към регламента, в случаите на превоз към Република България или внос от трети страни;

в) превозен документ за опасни товари съгласно Наредба № 40 от 2004 г. за условията и реда за извършване на автомобилен превоз на опасни товари (ДВ, бр. 15 от 2004 г.) или Наредба № 46 от 2001 г. за железопътен превоз на опасни товари (ДВ, бр. 107 от 2001 г.), както и международните правни актове за превоз на опасни товари, ратифицирани от Република България със закон;

3. да разполагат с необходимата информация за вида и количеството на опасните отпадъци, за осигуряване спазването на условията в разрешението или комплексното разрешително на съответната инсталация съгласно чл. 5, ал. 2;

4. преди разтоварването да вземат представителни проби за анализ и проверка на съответствието на отпадъците с представените данни за тях по т. 2, включително да се определи видът на приетите за третиране отпадъци, в т. ч. и от страна на компетентните органи.

(3) Пробите по ал. 2, т. 3 се вземат, когато това е възможно, отделно за всеки вид отпадък по кодове и наименование съгласно списъка на отпадъците от наредбата по чл. 3, ал. 1 ЗУО.

(4) Пробите по ал. 2, т. 3 се съхраняват от операторите не по-малко от един месец след датата на изгаряне или съвместното изгаряне на съответните отпадъци.

(5) Информацията по ал. 1 и 2, включително резултатите от извършените анализи, се съхранява от оператора за срок от 5 години.

(6) Изискването по ал. 2, т. 3 не се прилага при приемане на отпадъци от лечебни и здравни заведения, класифицирани като инфекциозни съгласно приложение № 3 от ЗУО.

Чл. 10. (1) Изискванията на чл. 8 и 9 може да не се прилагат към инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци, които са част от инсталация,

попадаща в приложното поле на приложение № 4 към чл. 117, ал. 1 ЗООС, и които изгарят или съвместно изгарят единствено отпадъци, генерирани от посочената инсталация.

(2) Изключенията от прилагането на изискванията на чл. 8 и 9 съгласно ал. 1 се допускат от компетентните органи с издадените от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1.

Г л а в а ч е т в ъ р т а

УСЛОВИЯ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ, ИЗГРАЖДАНЕ И ЕКСПЛОАТАЦИЯ

Чл. 11. (1) Инсталациите за изгаряне се проектират, изграждат и/или експлоатират по начин, осигуряващ достигането на такава степен на изгаряне, при която съдържанието на общ органичен въглерод в шлаката и дънната пепел е по-ниско от 3 % или загубата при накаляване е по-малка от 5 % от сухото тегло на шлаката и дънната пепел.

(2) За осигуряване достигането на степента на изгаряне по ал. 1 могат да се прилагат подходящи методи за предварително третиране на отпадъците, като натрошаване, разпръскване, смесване или други.

Чл. 12. (1) Инсталациите за изгаряне на отпадъци се проектират, изграждат и/или експлоатират по начин, при който и при най-неблагоприятни условия:

1. след последното подаване в горивната камера на въздух за процеса на изгаряне температурата на хомогенната газова смес, получена при смесване на подадения въздух и получените в процеса на изгаряне газове, достига контролируемо до температура не по-ниска от 850 °С;

2. времето на престой на хомогенната газова смес при посочената в т. 1 температура е не по-малко от 2 секунди.

(2) Инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се проектират, изграждат и/или експлоатират по начин, при който и при най-неблагоприятни условия:

1. получените в процеса на изгаряне газове достигат контролируемо до температура не по-ниска от 850 °С;

2. времето на престой на газовете при температурата по т. 1 е не по-малко от 2 секунди.

(3) При изгаряне или съвместно изгаряне на опасни отпадъци със съдържание на халогенирани органични вещества, по-голямо от един процент (масов), изразено като хлор, времето на престой на газовата смес съгласно ал. 1, т. 2 и на газовете съгласно ал. 2, т. 2 е при температура не по-ниска от 1100 °С.

(4) Температурата в инсталациите за изгаряне по ал. 1 и 3 се измерва в близост до вътрешната стена или в друга представителна точка от горивната камера, определена от компетентните органи с разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1.

Чл. 13. (1) Всяка отделна пещ в рамките на инсталацията за изгаряне се оборудва с не по-малко от една спомагателна горелка.

(2) Спомагателните горелки по ал. 1 се задействат автоматично, когато температурата на получените в резултат от процеса на изгаряне газове след последното подаване на въздух за поддържане на горенето се понижи под съответните стойности съгласно чл. 12, ал. 1, т. 1 или чл. 12, ал. 3.

(3) Спомагателните горелки по ал. 1 осигуряват поддържането на съответните минимални стойности за температурата съгласно чл. 12, ал. 1, т. 1 или чл. 12, ал. 3 по време на операциите по пускане в действие и спиране на инсталацията за изгаряне, включително дотогава, докато в горивната камера има неизгорели отпадъци.

(4) В случаите по ал. 2 и 3 спомагателните горелки се захранват единствено с природен газ, втечнени въглеводородни газове или газьол.

Чл. 14. (1) Инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне се оборудват със системи за автоматично преустановяване на подаването на отпадъци в тях.

(2) Автоматично се преустановява подаването на отпадъци за изгаряне в следните случаи:

1. по време на операциите по пускане на инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне – до достигане на съответната минимална температура по чл. 12, ал. 1 – 3 или определената от компетентните органи задължителна минимална температура съгласно чл. 15 или 16;

2. при всяко понижаване на температурата под съответните минимални стойности по чл. 12, ал. 1 – 3 или определената от компетентните органи задължителна минимална температура съгласно чл. 15 или 16;

3. при всяко превишаване на една или повече от установените в наредбата норми за допустими емисии (НДЕ) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, поради смущение в работата или повреди в пречиствателните съоръжения, регистрирано при извършване на задължителните непрекъснати измервания по реда на глава девета.

Чл. 15. Компетентните органи могат да допускат прилагането на изисквания, различни от тези по чл. 12, ал. 1 и 3 и чл. 13 за конкретни отпадъци или процеси на термично третиране, използвани в инсталация за изгаряне, с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1, при условие че:

1. се спазват останалите изисквания на наредбата;

2. получените в резултат на изгарянето остатъци не са в по-голямо количество и не съдържат повече органични съединения

в сравнение с остатъците, които биха се получили при спазването на изискванията по чл. 12, ал. 1 и 3 и чл. 13.

Чл. 16. Компетентните органи могат да допускат прилагането на изисквания, различни от тези по чл. 12, ал. 2 и 3, за конкретни отпадъци или процеси на термично третиране, използвани в инсталация за съвместно изгаряне, с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1, при условие че:

1. са спазени НДЕ на въглероден оксид и органични съединения, изразени като общ органичен въглерод съгласно приложение № 2;

2. се изгарят съвместно отпадъците, образувани от предприятия на целулозно-хартиената промишленост, на площадката, на която са образувани, в съществуващи котли за изгаряне на дървесни кори при спазване на условието по т. 1.

Чл. 17. (1) В случаите по чл. 15 и 16 компетентните органи определят с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни минималната температура и времето на престой на образуваните в резултат от процеса на изгарянето газове, които са задължителни за спазване при експлоатацията на съответните инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне.

(2) Минималната температура и времето на престой по ал. 1 се определят така, че тяхното спазване да осигурява съответствие с изискванията по чл. 15 и 16.

Чл. 18. (1) Инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне се проектират, изграждат и/или експлоатират по начин, осигуряващ предотвратяването на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, които са в състояние да доведат до увеличаване нивата на вредните вещества над установените норми за съдържанието им в атмосферния въздух.

(2) Отпадъчните газове от инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне се изпускат организирано през изпускащи устройства (комини).

(3) Височината на изпускащите устройства по ал. 2 се определя в съответствие с Методиката за изчисляване височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на вредни вещества в приземния слой, издадена на основание чл. 11, ал. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух (ЗЧАВ).

(4) Височината на изпускащите устройства по ал. 2 осигурява спазването на нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух, утвърдени с наредбите по чл. 6 ЗЧАВ.

Чл. 19. (1) Топлината, получена при експлоатация на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне, се оползотворява в рамките на възможното.

(2) В случаите, когато изпълнението на изискването по ал. 1 е практически неприложимо, компетентните органи могат да допускат изключения от прилагането му към отделни инсталации с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1.

Чл. 20. Инфекциозни отпадъци се изгарят в пещите на инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне, без да се смесват предварително с други видове отпадъци и без да се извършват преки манипулации с тях.

Чл. 21. (1) Експлоатацията на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци се извършва от квалифициран персонал в съответствие с изискванията на нормативните актове за здравословни и безопасни условия на труд за различните видове дейности, видове работи и работно оборудване, свързани с дейностите по третиране на отпадъците.

(2) Операторите на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци изготвят и утвърждават инструкции за безопасни и здравословни условия на труд за отделните видове работни места.

(3) Изискванията към квалификацията на персонала се определят в длъжностните им характеристики.

(4) Управлението на инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се възлага на технически компетентно физическо лице, притежаващо необходимата квалификация.

Г л а в а п е т а

НОРМИ ЗА ДОПУСТИМИ ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ ВЕЩЕСТВА В ОТПАДЪЧНИТЕ ГАЗОВЕ

Чл. 22. (1) Инсталациите за изгаряне се проектират, изграждат и/или експлоатират така, че съдържанието на вредни вещества в изпусканите отпадъчни газове да не превишава съответните НДЕ съгласно приложение № 2.

(2) Компетентните органи могат да допускат с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 отклонения от прилагането на НДЕ по т. 5 на приложение № 2 за инсталации за изгаряне в кипящ слой, при условие че емисиите на въглероден оксид от тези инсталации не превишават НДЕ от 100 mg/Nm^3 , определени като средночасова стойност.

Чл. 23. (1) Инсталациите за съвместно изгаряне се проектират, изграждат и/или експлоатират така, че съдържанието на вредни вещества в изпусканите отпадъчни газове да не превишава съответните НДЕ съгласно приложение № 3.

(2) Когато над 40 % от отделената в процеса на изгаряне топлина се получава в резултат от изгарянето на опасни отпадъци, към инсталациите по ал. 1 се прилагат НДЕ по приложение № 2.

(3) Към инсталациите по ал. 1 за съвместно изгаряне на нетретирани смесени битови отпадъци се прилагат НДЕ по приложение № 2.

(4) Компетентните органи могат да допускат с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 отклонения от прилагането на НДЕ по т. 3.3 от приложение № 3 при циментови пещи, прилагащи съвместно изгаряне на отпадъци, в случаите, когато операторът на инсталацията докаже с подаденото заявление и приложените към него документи, че серният диоксид и общият органичен въглерод не са образувани от изгарянето на отпадъци.

Чл. 24. Резултатите от измерванията за проверка на съответствието с НДЕ се привеждат към условията по чл. 45.

Г л а в а ш е с т а

НОРМИ ЗА ДОПУСТИМИ ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОТПАДЪЧНИТЕ ВОДИ

Чл. 25. (1) Инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се проектират, изграждат и/или експлоатират по начин, който да предотврати или ограничи заустването на отпадъчните води от газоочистката във водни обекти.

(2) В случаите, когато техническите условия не позволяват предотвратяване по ал. 1, отпадъчните води от газоочистката на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци се заустват във водни обекти след третирането им по начин, при който съдържанието на вредни и опасни вещества в отпадъчните води не превишава индивидуалните емисионни ограничения в комплексното разрешително по чл. 3, ал. 1, т. 2 или разрешителното за заустване на отпадъчни води във воден обект, издадено по реда на глава четвърта от Закона за водите и Наредба № 2 от 8.06.2011 г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване (ДВ, бр. 47 от 2011 г.), наричана по-нататък „Наредба № 2 от 8.06.2011 г.“.

(3) Индивидуалните емисионни ограничения по ал. 2 не могат да бъдат по-малко строги от емисионните норми за допустимо съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води от газоочистката по приложение № 4.

(4) Инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се проектират, изграждат и/или експлоатират по

начин, който осигурява спазване на нормите за допустимо съдържание на замърсяващи вещества в договора за заустване на отпадъчни води в канализационната система, сключен с лицето, което експлоатира канализационната система, съгласно Наредба № 7 от 14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (ДВ, бр. 98 от 2000 г.), наричана по-нататък „Наредба № 7 от 14.11.2000 г.“, когато отпадъчните води се заустват или се предвижда да се заустват в канализационната система на населено място.

Чл. 26. За заустване на отпадъчните води от инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се изисква:

1. при заустване във водни обекти – разрешително, издадено съгласно чл. 46, ал. 1 от Закона за водите и Наредба № 2 от 8.06.2011 г., или комплексно разрешително съгласно чл. 3, ал. 1, т. 2;

2. при заустване в канализационната система – договор, сключен по реда на чл. 4 от Наредба № 7 от 14.11.2000 г.

Чл. 27. (1) С разрешителните по чл. 26, т. 1 се определят условия за осигуряване спазването на изискванията по чл. 25, ал. 2.

(2) С разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 се определят условия за осигуряване спазването на:

1. основни работни параметри (рН, температура и дебит) за управление на процеса на пречистване на отпадъчните води;

2. други работни параметри за управление на процеса на пречистване на отпадъчните води, които са необходими с оглед на специфичните технически условия в съответното пречиствателно съоръжение.

Чл. 28. (1) В случаите, когато отпадъчните води от газоочистката се третират на площадката на инсталацията за изгаряне или инсталацията за съвместно изгаряне:

1. в пречиствателно съоръжение, предназначено само за тях, индивидуалните емисионни ограничения по чл. 25, ал. 2 се прилагат към мястото, където отпадъчните води напускат инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци;

2. заедно с други отпадъчни води от същата инсталация в общо пречиствателно съоръжение измерванията, посочени в глава девета, се извършват:

а) в потока отпадъчни води от газоочистката, непосредствено преди заустването им в общото пречиствателно съоръжение;

б) в потока на отпадъчните води от другите налични съоръжения и инсталации, непосредствено преди заустването им в общото пречиствателно съоръжение;

в) на мястото, където третираните отпадъчни води напускат инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне.

(2) В случаите по ал. 1, т. 2 за определяне на масовите концентрации на вредни и опасни вещества в потока отпадъчни води при напускането на инсталацията за изгаряне или инсталацията за съвместно изгаряне, които се дължат на отпадъчните води, получени от газоочистката, операторът извършва съответните изчисления по масов баланс, като използва резултатите от измерванията по чл. 40, с цел да се установи спазването на емисионните норми по приложение № 4.

Чл. 29. В случаите, когато отпадъчни води от газоочистката се третираат в пречиствателно съоръжение извън съответната инсталация за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци:

1. индивидуалните емисионни ограничения по чл. 25, ал. 2 се прилагат в точката, в която отпадъчните води напускат пречиствателното съоръжение, ако то е предназначено единствено за пречистване на отпадъчни води от газоочистката на инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне;

2. операторът извършва изчисления по масов баланс, за да определи масовите концентрации на вредни и опасни вещества в потока на отпадъчните води на изход от пречиствателното съоръжение, които се дължат на отпадъчните води, получени от газоочистката, като използва резултатите от измерванията по чл. 40, с цел да се установи спазването на емисионните норми по приложение № 4, ако пречиствателното съоръжение не е предназначено единствено за третиране на отпадъчни води, произхождащи от инсталации за изгаряне или инсталации за съвместно изгаряне.

Чл. 30. Не се допуска постигането на индивидуалните емисионни ограничения по чл. 25, ал. 2 чрез разреждане на отпадъчните води.

Чл. 31. (1) Площадките на инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне, включително принадлежащите към тях площадки за съхраняване на отпадъци, се проектират и експлоатират по начин, осигуряващ:

1. предотвратяване замърсяването на почвите, повърхностните и/или подземните води в случаите на аварийно изпускане на вредни или опасни вещества;

2. недопускане на нерегламентирано изпускане на вредни или опасни вещества.

(2) Замърсените дъждовни води от площадките на инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне, както и тези, получени вследствие на разливи или операции по гасене на пожари, се събират и съхраняват в резервоари, предназначени за целта.

(3) Обемът на резервоарите по ал. 2 и времето на престой на замърсените води в тях следва да осигуряват възможността за анализирането и/или третирането на последните преди заустването им.

Глава седма

ОСТАТЪЦИ ОТ ИЗГАРЯНЕТО

Чл. 32. (1) Операторите на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци предприемат мерки, осигуряващи ограничаване на количеството и опасните свойства на остатъците, получени при експлоатацията на инсталациите, в съответствие с най-добрите налични техники.

(2) Остатъците по ал. 1, чието образуване не може да бъде предотвратено, се оползотворяват във или извън съответната инсталация за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне.

(3) В случаите, когато изискването по ал. 2 не е приложимо, остатъците от изгарянето се обезвреждат съгласно изискванията на ЗУО и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Чл. 33. Транспортирането и предварителното съхраняване на сухи прахообразни остатъци (прах от котли и сухи остатъци от пречистването на получените при горенето газове или др.) се извършват в затворени контейнери или по друг начин, осигуряващ предотвратяване замърсяването на околната среда.

Чл. 34. (1) Начините за оползотворяване и/или обезвреждане на отделните остатъци от експлоатацията на инсталацията за изгаряне или съвместно изгаряне се определят въз основа на анализ на техните физични и химични характеристики и риска за човешкото здраве и за замърсяването на околната среда.

(2) Анализите по ал. 1 включват определяне на общото количество разтворими компоненти и съдържанието на тежки метали в тях.

Глава осма

МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛ

Чл. 35. Инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци се оборудват със средства за измерване, като се използват измервателни методи, осигуряващи мониторинг на установените с наредбата задължителни технически параметри, условия за експлоатация, НДЕ на вредни вещества в атмосферния въздух и НДЕ в отпадъчните води.

Чл. 36. Изискванията към измерванията на емисиите на вредни и/или опасни вещества от инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне се определят изрично с условията в разрешенията и комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 и/или разрешителните по чл. 26, т. 1.

Чл. 37. Разположението на точките за вземане на проби или за измерване се определят от оператора и се утвърждават от компетентните органи с издаваните от тях разрешения и комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 и/или разрешителните по чл. 26, т. 1.

Чл. 38. (1) Правилният монтаж и функционирането на средствата за непрекъснати (автоматични) измервания на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух и емисиите на вредни и опасни вещества в отпадъчните води подлежат на контрол и годишни контролни изпитвания, както е предвидено в приложение № 1.

(2) Контролните изпитвания по ал. 1 се възлагат от оператора и се извършват от акредитирани лица и лаборатории, притежаващи сертификат за извършване на тези дейности, издаден от Изпълнителна агенция „Българска служба за акредитация“ или национален орган за акредитация, страна по Многостранното споразумение на Европейската организация за акредитация или Международна организация за акредитация на лаборатории.

(3) Средствата за измерване се калибрират не по-малко от един път в рамките на една календарна година.

(4) Автоматичните средства за измерване, използвани за провеждане на собствени непрекъснати измервания (СНИ) и собствени периодични измервания (СПИ) за вредни вещества в атмосферния въздух, подлежат на проверка от собственика или ползвателя на обекта чрез паралелни измервания по съответните референтни методи поне веднъж годишно.

Чл. 39. Периодичните измервания за определяне на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух и емисиите на вредни и опасни вещества в отпадъчните води се извършват съгласно условията по т. 1 – 3 на приложение № 1.

Г л а в а д е в е т а

ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ИЗМЕРВАНИЯТА НА ЕМИСИИТЕ

Чл. 40. При спазване на условията по приложение № 1 емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци и свързаните с тях технологични параметри, подлежат на следните измервания:

1. собствени непрекъснати (автоматични) измервания на емисиите на азотни оксиди, въглероден оксид, общ прах (прахови частици), общ органичен въглерод, хлороводород, флуороводород и серен диоксид – в случаите, когато за тях са установени НДЕ;

2. не по-малко от две СПИ на емисиите на тежки метали и диоксини и фурани в рамките на една календарна година, като през първите дванадесет месеца от експлоатацията на инсталацията се осъществява едно измерване на всеки три месеца;

3. собствени непрекъснати измервания на обемния дебит, налягането и температурата на отпадъчните газове и съдържанието на кислород и водни пари в тях;

4. собствени непрекъснати измервания на температурата по чл. 12, 14 и 17 в близост до вътрешната стена или в друга представителна точка от горивната камера съгласно чл. 12, ал. 4.

Чл. 41. Съдържанието на кислород в отпадъчните газове, времето на престой и задължителната минимална температура се проверяват при всяко пускане в експлоатация на инсталацията за изгаряне или инсталацията за съвместно изгаряне, включително при възможно най-неблагоприятните условия на експлоатация, които могат да се предвидят.

Чл. 42. (1) Непрекъснатото измерване на емисиите на флуороводород по чл. 40, т. 1 не се извършва в случаите, когато използваните в дадена инсталация за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне методи за пречистване на емисиите на хлороводород осигуряват постигането на установените НДЕ на хлороводород.

(2) В случаите по ал. 1 емисиите на флуороводород подлежат на СПИ не по-малко от два пъти за една календарна година, като в течение на първите дванадесет месеца от експлоатацията на инсталацията се осъществява едно измерване на всеки три месеца.

Чл. 43. (1) Непрекъснатото измерване на съдържанието на водни пари по чл. 40, т. 3 не се извършва в случаите, когато пробите от отпадъчните газове се изсушават преди анализа на емисиите.

(2) В случаите по ал. 1 съдържанието на водни пари се определя периодично.

Чл. 44. (1) Компетентните органи могат да допускат с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 замяната на непрекъснатите измервания на емисиите на хлороводород, флуороводород и серен диоксид по чл. 40, т. 1 с периодични в случаите, когато операторът на инсталацията докаже с подаденото от него заявление и приложените към него документи, че емисиите на тези вредни вещества при никакви обстоятелства няма да превишават установените за тях НДЕ.

(2) Компетентните органи могат да допуснат с издаваните от тях разрешения или комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 замяната на непрекъснатите измервания на азотни оксиди по чл. 40, т. 1 със СПИ по отношение на съществуващи инсталации за изгаряне на отпадъци с номинален капацитет под 6 тона отпадъци на час или в съществуващи инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци с

номинален капацитет под 6 тона отпадъци на час, ако операторът може да докаже, въз основа на информация за качествените показатели на съответните отпадъци, за използваните технологии и за резултатите от мониторинга на емисиите, че при никакви обстоятелства емисиите на азотни оксиди няма да превишат определената НДЕ.

(3) В случаите по ал. 1 и 2 периодичните измервания се извършват не по-малко от два пъти за една календарна година, като през първите дванадесет месеца от експлоатацията на инсталацията се осъществява едно измерване на всеки три месеца.

(4) Компетентните органи могат да допуснат с издаването от тях разрешения или комплексни разрешителни едно измерване на всеки две години за тежки метали и едно измерване годишно за диоксини и фурани в следните случаи:

1. ако емисиите на вредни вещества във въздуха, получени от съвместно изгаряне или изгаряне на отпадъци, са при всички обстоятелства по-малки от 50 % от нормите за допустими емисии;

2. отпадъците, които ще се изгарят или изгарят съвместно, са съставени единствено от някои сортирани горими фракции от неопасни отпадъци, неподдаващи се на рециклиране и притежаващи някои характеристики, които се определят по-подробно въз основа на оценката, посочена в т. 3;

3. операторът може да докаже въз основа на информации за качествените показатели на въпросните отпадъци и на мониторинга на емисиите, че при всички обстоятелства емисиите са значително по-ниски от НДЕ на тежки метали, диоксини и фурани.

Чл. 45. (1) Резултатите от осъществените измервания на емисиите на вредни вещества и свързаните с тях технологични параметри по чл. 40 се привеждат към следните условия:

1. при изгаряне на отработени масла – температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa, съдържание на кислород 3 %, след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчния газ;

2. при останалите инсталации за изгаряне – температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa, съдържание на кислород 11 %, след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчния газ.

(2) В случаите, когато отпадъците се изгарят, в т.ч. съвместно, в обогатена с кислород среда, резултатите от измерванията се привеждат към съдържание на кислород, установено от компетентните органи с разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 в зависимост от особеностите на конкретната инсталация.

(3) При изгаряне на отпадъци в инсталации за съвместно изгаряне резултатите от измерванията се привеждат към общото съдържание на кислород, изчислено по реда на т. 1 от приложение № 3.

(4) В случаите, когато емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух се ограничават чрез третиране на отпадъчните газове в инсталация за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне на опасни отпадъци, привеждането на кислородното съдържание към посочените в ал. 1 стойности се допуска единствено при условие, че съдържанието на кислород през периода на измерване на дадено вредно вещество превишава посочените в ал. 1 стойности.

(5) В случаите по предходните алинеи привеждането на съдържанието на кислород се извършва по формулата, посочена в приложение № 5.

Чл. 46. (1) Всички резултати от измерванията се регистрират, обработват и представят на компетентния орган, издал разрешението по чл. 3, ал. 1, т. 1, или на органа за контрол на комплексното разрешително по чл. 3, ал. 1, т. 2 под формата на доклад, който му позволява да провери спазването на условията, определени в разрешенията или комплексните разрешителни, както и спазването на експлоатационните условия, НДЕ, установени с наредбата.

(2) Докладът по ал. 1 за предходната година се представя от оператора на инсталацията за изгаряне или инсталацията за съвместно изгаряне в срок до 31 март на текущата година.

Чл. 47. Нормите за допустими емисии в атмосферния въздух са спазени, когато:

1. нито една от измерените средноденонощни стойности не превишава НДЕ по т. 1 от приложение № 2 или тези по приложение № 3 или изчислени съгласно приложение № 3;

2. нито една от половинчасовите средни стойности не превишава НДЕ, посочени в колона А на таблица 2 от т. 2 на приложение № 2, или 97 % от половинчасовите средни стойности в рамките на една календарна година не превишават НДЕ, посочени в колона Б на таблица 2 от т. 2 на приложение № 2;

3. нито една от средните стойности за периодите на вземане на проби при СПИ на тежки метали, диоксини и фурани не превишава съответните НДЕ съгласно т. 3 и 4 на приложение № 2 или приложение № 3 или изчислено съгласно приложение № 3;

4. за въглероден оксид (СО):

а) по отношение на инсталации за изгаряне на отпадъци:

аа) поне 97 % от средноденонощни стойности в течение на една година не надвишават НДЕ, определена в т. 5.1 към приложение № 2, и

бб) поне 95 % от всички средни десетминутни стойности, измерени в който и да е 24-часов период, или всички средни половинчасови стойности, измерени през същия период, не надвишават НДЕ, определени в т. 5.2 и 5.3 към приложение № 2; при инсталации за изгаряне на отпадъци, при които газовете, отделени при горенето, се загряват до температура от минимум 1100 °С за най-малко две секунди, се прилага седемдневен период на измерване за средни десетминутни стойности;

б) по отношение на инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци – ако са спазени разпоредбите на приложение № 3.

Чл. 48. (1) Половинчасовите средни стойности и десетминутните средни стойности се определят за периода на ефективна експлоатация на инсталацията за изгаряне или инсталацията за съвместно изгаряне, с изключение на операциите по нейното пускане и спиране, по време на които не се изгарят отпадъци, въз основа на измерените стойности след изваждане на стойността на доверителния интервал, посочен в т. 3 на приложение № 1.

(2) Средноденонощните стойности се изчисляват въз основа на изчислените стойности по ал. 1.

(3) За валидни средноденонощни стойности се считат тези, които са изчислени въз основа на не по-малко от 43 половинчасови средни стойности за едно денонощие, т.е. най-много 5 половинчасови средни стойности за едно денонощие могат да бъдат отхвърлени поради неправилно функциониране, поддръжка и/или ремонт на средствата за СНИ.

(4) В рамките на една календарна година не повече от десет средноденонощни стойности могат да бъдат приети за невалидни поради неправилно функциониране, поддръжка и/или ремонт на средствата за СНИ.

Чл. 49. Средните стойности за периода на вземане на проби и средните стойности от периодичните измервания на емисиите на флуороводород, хлороводород и серен диоксид се определят в съответствие с изискванията на чл. 36 и 37 и условията по приложение № 1.

Чл. 50. В местата, определени в чл. 28, ал. 1 и чл. 29, т. 1, се извършват следните анализи на отпадъчните води от газоочистката на инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне:

1. непрекъснати измервания на параметрите, посочени в чл. 27, ал. 2, т. 1;

2. ежедневно количествено определяне на неразтворените вещества по т. 1 от приложение № 4 чрез еднократна или съставна представителна проба от отпадъчните води за период от 24 часа;

3. определяне на веществата, посочени в точки от 2 до 10 от приложение № 4 чрез съставна представителна проба от отпадъчните води за период от 24 часа, което се извършва най-малко веднъж месечно;

4. определяне на веществата съгласно т. 11 от приложение № 4 най-малко веднъж на 3 месеца през първата година от експлоатацията на инсталацията и най-малко веднъж на 6 месеца след изтичането на този период.

Чл. 51. (1) Мониторингът на третираните отпадъчни води от инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне се извършва при спазване на чл. 174 от Закона за водите.

(2) Анализите, определени в чл. 50, т. 1, както и редът за тяхното извършване се отразяват в разрешението или комплексното разрешително по чл. 3, ал. 1.

(3) Анализите, определени в чл. 50, т. 2 – 4, както редът и честотата им се отразяват в разрешителните по чл. 26, т. 1.

Чл. 52. Индивидуалните емисионни ограничения по чл. 25, ал. 2 за допустимо съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води от газоочистката са спазени, ако резултатите от анализите не превишават следните изисквания:

1. за веществата по чл. 50, т. 2 – едновременно в изискванията за 95 % и за 100 % от всички измервания съгласно приложение № 4;

2. за веществата по чл. 50, т. 3 – в повече от едно измерване или в повече от 5 % от всички измервания за едногодишен период;

3. за веществата по чл. 50, т. 4 – в нито едно от измерванията.

Чл. 53. В случаите, когато резултатите от извършените измервания показват, че е налице превишаване на една или повече от установените с наредбата норми за допустими емисии на вредни вещества в атмосферния въздух и емисионните норми за допустимо съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, операторите информират незабавно писмено компетентните органи относно регистрираните превишения.

Г л а в а д е с е т а

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ НОРМАЛНИТЕ УСЛОВИЯ НА ЕКСПЛОАТАЦИЯ

Чл. 54. Компетентните органи определят с издаваните от тях разрешения и комплексни разрешителни по чл. 3, ал. 1 максимално допустимата продължителност поотделно на всички неизбежни технически спирания, смущения или повреди в работата на прецизвателните съоръжения или средствата за измерване, по време на които могат да бъдат превишени установените с наредбата норми за допустими емисии на вредни вещества в

атмосферния въздух и емисионните норми за допустимо съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води.

Чл. 55. В случай на производствена авария операторът ограничава или прекратява експлоатацията на инсталацията за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци в най-краткия възможен за целта срок до възстановяване на нормалните условия за нейната експлоатация и уведомява РИОСВ по местонахождение на площадката.

Чл. 56. (1) Инсталация за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне или част/пещ от нея не може да продължи да изгаря отпадъци повече от четири часа без прекъсване, считано от момента на регистриране на съответното превишаване на установените НДЕ в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 2, т. 3.

(2) Общата продължителност на периодите на експлоатация по ал. 1 в рамките на една календарна година не може да превишава шестдесет часа независимо от броя на регистрираните превишения на НДЕ.

(3) Ограничението от шестдесет часа за една календарна година на общата продължителност на съответните периоди на експлоатация по ал. 2 се отнася общо за всички пещи от инсталацията, които са свързани към една-единствена система за пречистване на отпадъчните газове.

Чл. 57. В случаите по чл. 55 и 56 не се допуска нарушаване на:

1. нормата за допустими емисии в атмосферния въздух на общ прах (прахови частици) от 150 mg/Nm³, изразена като половинчасова средна стойност;

2. нормите за допустими емисии в атмосферния въздух на въглероден оксид и общ органичен въглерод, определени в т. 2 и 5.2 от приложение № 2;

3. изискванията към условията за експлоатация съгласно разрешението или комплексното разрешително по чл. 3, ал. 1.

Г л а в а е д и н а д е с е т а

ОБЩЕСТВЕН ДОСТЪП ДО ИНФОРМАЦИЯТА

Чл. 58. Операторите на инсталации за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци с номинален капацитет от два или повече тона на час осигуряват обществен достъп до доклада по чл. 46 по реда на глава втора от ЗООС.

Чл. 59. (1) Компетентните органи изготвят списък на инсталациите за изгаряне и инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци с номинален капацитет, по-малък от два тона на час, и осигуряват достъп на обществеността до него.

(2) В случаите на подаване на заявление за издаване на ново разрешение по реда на чл. 67 ЗУО или за изменение и допълнение на разрешение компетентният орган по негово издаване осигурява обществен достъп до информацията по реда на чл. 70, ал. 3 ЗУО.

Чл. 60. (1) Докладите, изготвяни съгласно Заповед № РД-377 от 8.06.2007 г., издадена на основание чл. 4 от Наредбата за организация на дейностите по подготовка и представяне на доклади в Комисията на Европейския съюз за прилагане на нормативни актове от правото на Европейските общности в областта на околната среда, приета с ПМС № 116 от 2007 г. (ДВ, бр. 43 от 2007 г.), за инсталациите за изгаряне на отпадъци или инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци, чийто номинален капацитет е равен на или по-голям от два тона на час, съдържат информация относно функционирането и мониторинга на инсталацията, както и данни за развитието на процесите на изгаряне и съвместно изгаряне и данни за емисиите във въздуха и във водата, сравнени с нормите за допустими емисии, се предоставят на разположение на обществеността.

(2) Достъпът до докладите се осъществява по реда на ЗООС.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. По смисъла на тази наредба:

1. „Инсталация за изгаряне“ е всяко неподвижно или подвижно техническо съоръжение или оборудване, което се използва за термично третиране на отпадъци, със или без оползотворяване на отделената в резултат на изгарянето топлина. Инсталацията за изгаряне включва площадката, на която е разположена, както и намиращите се на площадката пещи за изгаряне на отпадъци; съоръжения за приемане, съхраняване и инсталации за предварителна обработка на отпадъците; системите за захранване с отпадъци, гориво и въздух; котлите; инсталациите за пречистване на отпадъчните газове; инсталации за третиране и съхраняване на остатъците от изгарянето и на отпадъчните води; комини; устройствата и системите за контрол на процесите на изгаряне и за регистриране и наблюдение на условията на изгаряне.

2. „Термично третиране“ включва изгаряне на отпадъците чрез окисляване, както и други термични процеси, като пиролиза, газификация или плазмени процеси, доколкото веществата, получени от тези процеси, се изгарят впоследствие.

3. „Инсталация за съвместно изгаряне“ е всяка неподвижна или подвижна инсталация, чието основно предназначение е производството на енергия или на материални продукти, в която се изгарят отпадъци, с оглед на оползотворяването им като основно или

допълнително гориво или с оглед на тяхното обезвреждане. В случай, че основната цел на съвместното изгаряне в дадена инсталация е обезвреждане на отпадъците, а не производство на енергия или материално производство, то инсталацията се счита като „инсталация за изгаряне“ по смисъла на т. 1. Инсталацията за съвместно изгаряне включва площадката, на която е разположена, както и намиращите се на площадката печи за съвместно изгаряне на отпадъци; съоръжения за приемане, съхраняване и инсталации за предварителна обработка на отпадъците; системите за хранене с отпадъци, гориво и въздух; котлите; инсталациите за пречистване на отпадъчните газове; инсталации за третиране и съхраняване на остатъците от изгарянето и на отпадъчните води; комини; устройствата и системите за контрол на процесите на изгаряне и за регистриране и наблюдение на условията на изгаряне.

4. „Съществуваща инсталация за изгаряне на отпадъци“ означава един от следните видове инсталации за изгаряне на отпадъци:

а) която е въведена в експлоатация преди 28.12.2002 г.;

б) която е получила разрешение за дейности с отпадъци преди 28.12.2002 г., при условие че е била въведена в експлоатация не по-късно от 28.12.2003 г.;

в) за която е подадено заявление за издаване на разрешение за извършване на дейности с отпадъци до 28.12.2002 г. и инсталацията е въведена в експлоатация не по-късно от 28.12.2004 г. .

5. „Нова инсталация за изгаряне“ е всяка инсталация за изгаряне на отпадъци, която не съответства на определението по т. 4.

6. „Компетентни органи“ за прилагане изискванията на наредбата, в т.ч. за своевременното предприемане на необходимите и достатъчни мерки и действия по тяхното налагане, са:

а) изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда – за инсталациите, попадащи в обхвата на приложение № 4 ЗООС;

б) директорът на регионалната инспекция по околната среда и водите – в случаите по чл. 67, т. 1 ЗУО.

7. „Номинален капацитет“ е сумата на предоставените от производителя и потвърдени от оператора капацитети на всички отделни печи в рамките на една инсталация за изгаряне или съвместно изгаряне, определен въз основа на тоplotворната способност на отпадъците, която се изразява с количеството изгорени отпадъци за един час.

8. „Диоксини и фурани“ са посочените в приложение № 6 полихлорирани дибензо-р-диоксини и дибензофурани.

9. „Отпадъци“ са отпадъците по смисъла на § 1, т. 17 от допълнителните разпоредби на ЗУО.

10. „Опасни отпадъци“ са опасните отпадъци по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на ЗУО.

11. „Остатъци“ означава всякакъв твърд или течен отпадък по смисъла на § 1, т. 17 от допълнителните разпоредби на ЗУО, образуван от инсталация за изгаряне на отпадъци или инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци.

12. „Биомаса“ е биомасата по смисъла на § 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на ЗУО.

13. „Смесени битови отпадъци“ са битовите отпадъци по смисъла на § 1, т. 4 от допълнителните разпоредби на ЗУО с изключение на отпадъците, които се събират отделно при източниците им и попадат в подгрупа с код 2001, и с изключение на отпадъците от подгрупа с код 20 02 съгласно списъка на отпадъците от наредбата по чл. 3, ал. 1 ЗУО.

14. „Емисия“ е прякото или непрякото изпускане на вещества, вибрации, топлинни лъчения или шумове в атмосферния въздух, водите или почвите от организирани или неорганизирани източници в рамките на дадена инсталация за изгаряне или съвместно изгаряне на отпадъци.

15. „Норма за допустими емисии“ е стойност за маса на дадено вещество съгласно § 1, т. 37 от допълнителните разпоредби на ЗООС.

16. „Средноденонощни норми за допустими емисии (стойности)“ са нормите за допустими емисии, осреднени за период от 24 часа.

17. „Половинчасови норми за допустими емисии (стойности)“ са нормите за допустими емисии, осреднени за период от 30 минути.

18. „Гориво“ означава всяко твърдо, течно или газообразно горивно вещество.

19. „Местно твърдо гориво“ е срещано в естествени условия твърдо гориво, което се добива на местно равнище и изгаря в специално конструирани за това гориво горивни инсталации.

20. „Най-добри налични техники“ е етап в развитието на дейностите и методите за тяхното осъществяване съгласно § 1, т. 42 от допълнителните разпоредби на ЗООС.

21. „Опасни вещества“ означава вещества или смеси по смисъла на член 3 от Регламент (ЕО) № 1272/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 16 декември 2008 г. относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси (ОВ, L 353, 31.12.2008 г.).

22. „Комин“ означава конструкция, включваща една или повече димни тръби, през която преминават отпадни газове, за да бъдат изпуснати във въздуха.

23. „Степен на десулфуризация“ означава съотношението между количеството сяра, което не е изпуснато във въздуха от инстала-

ция за изгаряне или инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци за даден период от време, и количеството сѳра, съдържащо се в твърдото гориво, което е въведено в камерите на горивната инсталация и е използвано в течение на същия период от време.

§ 2. Когато за изграждането и експлоатацията на инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци се изисква издаване на комплексно разрешително, водеща при определяне на производствената дейност е категорията на основната промишлена дейност, определена съгласно приложение № 4 ЗООС.

§ 3. Наредбата въвежда изискванията на член 31, параграф 2, глава IV и приложение VI на Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването) (ОВ, L 334/17 от 17 декември 2010 г.).

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 4. Наредбата се издава на основание чл. 43, ал. 1 от Закона за управление на отпадъците.

§ 5. Наредбата отменя Наредба № 6 от 2004 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци (обн., ДВ, бр. 78 от 2004 г.; попр., бр. 98 от 2004 г.).

§ 6. Указания във връзка с прилагането на наредбата дава министърът на околната среда и водите.

§ 7. Средноденонощна стойност, половинчасова средна стойност и средна стойност за десет минути се определят съгласно инструкция по § 5 от преходните и заключителните разпоредби на ЗЧАВ.

§ 8. Точка 4.1.1 от приложение № 3 за горивни инсталации за съвместно изгаряне се прилага до:

1. 31 декември 2015 г. за горивните инсталации по чл. 5, ал. 1 и 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, приета с ПМС № 354 от 2012 г. (ДВ, бр. 2 от 2013 г.);

2. 7 януари 2013 г. за горивните инсталации по чл. 5, ал. 3 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.

§ 9. Точка 4.1.2 от приложение № 3 за горивни инсталации за съвместно изгаряне се прилага след:

1. 1 януари 2016 г. за горивните инсталации по чл. 5, ал. 1 и 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации;

2. 7 януари 2013 г. за горивните инсталации по чл. 5, ал. 3 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.

Министър:
Юлиян Попов

Приложение № 1
към чл. 4, ал. 1

Изисквания към методите и средствата за измерване

1. Измерванията за определяне на емисиите на вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух и водите трябва да бъдат представителни.

2. Вземането на проби и анализът на всички вредни вещества, включително диоксините и фураните, както и сравнителните измервания, използвани за калибриране на средствата за непрекъснати (автоматични) измервания, трябва да се извършват в съответствие с български стандарти (БДС), въвеждащи европейски стандарти на Европейския комитет по стандартизация (CEN). При липса на стандарти на CEN се прилагат стандарти на Международната организация по стандартизация (ISO), национални или други международни стандарти, гарантиращи получаването на данни с равномерно научно качество.

3. Средствата за СНИ и СПИ на вредни вещества в атмосферния въздух трябва да отговарят на изискванията на чл. 3, ал. 2 от Наредба № 6 от 1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (ДВ, бр. 31 от 1999 г.).

4. Доверителните интервали на единичните резултати за средноденонощните стойности (при 95 % вероятност) не трябва да надвишават следните процентни части от стойностите на съответните НДЕ:

въглероден оксид:	10 %
серен диоксид:	20 %
азотен диоксид:	20 %
общ прах:	30 %
общ органичен въглерод:	30 %
хлороводород:	40 %
флуороводород:	40 %

Пример към т. 4: При определяне на въглероден оксид съгласно приложение № 2, т. 5.1 средната дневна стойност на НДЕ в отпадъчните газове е 50 mg/Nm³. Десетпроцентната част от тази стойност е равна на 5 mg/Nm³. Следователно доверителните интервали на единичните резултати за средноденонощните стойности при определяне на съдържанието на въглероден оксид (при 95 % вероятност) не трябва да бъдат по-големи от 5 mg/Nm³.

Приложение № 2
към чл. 22, ал. 1

Норми за допустими емисии на вредни вещества в атмосферния въздух от инсталациите за изгаряне на отпадъци в mg/Nm³

1. Средноденонощни норми за допустими емисии:

Таблица 1

№	Вредни вещества	НДЕ, mg/ Nm ³
1.	Общ прах (прахови частици)	10
2.	Газо- и парообразни органични съединения, изразени като общ органичен въглерод	10
3.	Газо- и парообразни хлорни съединения, изразени като хлороводород	10
4.	Газо- и парообразни флуорни съединения, изразени като флуороводород	1
5.	Серен триоксид и серен диоксид, изразени като серен диоксид	50
6.	Азотен оксид и азотен диоксид, изразени като азотен диоксид, за съществуващи инсталации с номинален капацитет над 6 тона за час или за нови инсталации за изгаряне на отпадъци	200
7.	Азотен оксид и азотен диоксид, изразени като азотен диоксид, за съществуващи инсталации с номинален капацитет до 6 т/час	400

2. Средни половинчасови норми за допустими емисии:

Таблица 2

№	Вредни вещества	А (100 %)	Б (97 %)
1.	Общ прах (прахови частици)	30	10
2.	Газо- и парообразни органични съединения, изразени като общ органичен въглерод	20	10
3.	Газо- и парообразни хлорни съединения, изразени като хлороводород	60	10
4.	Газо- и парообразни флуорни съединения, изразени като флуороводород	4	2
5.	Серен триоксид и серен диоксид, изразени като серен диоксид	200	50

№	Вредни вещества	А (100 %)	Б (97 %)
6.	Азотен оксид и азотен диоксид, изразени като азотен диоксид, за съществуващи инсталации с номинален капацитет над 6 тона за час или за нови инсталации за изгаряне на отпадъци	400	200

3. Средни норми за допустими емисии, за период на пробовземане между 30 минути и 8 часа, на концентрации на тежки метали и техните газообразни и/или парообразни съединения:

Таблица 3

№	Вредни вещества	НДЕ, mg/Nm ³
1.	Кадмий и неговите съединения, определени като кадмий	общо: 0,05
2.	Талий и неговите съединения, определени като талий	
3.	Живак и неговите съединения, определени като живак	0,05
4.	Антимон и неговите съединения, определени като антимон	общо: 0,5
5.	Арсен и неговите съединения, определени като арсен	
6.	Олово и неговите съединения, определени като олово	
7.	Хром и неговите съединения, определени като хром	
8.	Кобалт и неговите съединения, определени като кобалт	
9.	Мед и нейните съединения, определени като мед	
10.	Манган и неговите съединения, определени като манган	
11.	Никел и неговите съединения, определени като никел	
12.	Ванадий и неговите съединения, определени като ванадий	

3.1. НДЕ от таблица 3 се прилагат също за емисии, съответстващи на тежки метали, и на техните съставки в газообразно и парообразно състояние.

4. Норма за допустими емисии на диоксини и фурани, определени като средна стойност за не по-малко от шестчасов и не по-голям от осемчасов период на вземане на проби:

Таблица 4

Вредни вещества	НДЕ, ng/Nm ³
Диоксини и фурани	0,1

4.1. Нормата за допустими емисии по т. 4 по-горе се отнася за общата концентрация на диоксини и на фурани, изчислена въз основа на токсичната им еквивалентност съгласно приложение № 6.

5. Норми за допустими емисии на въглероден оксид в отпадъчните газове:

5.1. средноденонощна стойност – 50 mg/Nm³;
5.2. половинчасова средна стойност – 100 mg/Nm³;

5.3 средна стойност за десет минути – 150 mg/Nm³.

Приложение № 3
към чл. 23, ал. 1

Норми за допустими емисии на вредни вещества в атмосферния въздух от инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци

1. Посочената по-долу формула (правило на смесите) трябва да се прилага във всички случаи, когато в таблицата на приложението не е установена специфична обща норма за допустими емисии (С).

2. Нормите за допустими емисии на всяко разглеждано вредно вещество и на въглеродния оксид, съдържащи се в газовете, отделени при съвместното изгаряне на отпадъците, трябва да се изчислява, както следва:

$$\frac{V_{\text{отпадък}} \times C_{\text{отпадък}} + V_{\text{процес}} \times C_{\text{процес}}}{V_{\text{отпадък}} + V_{\text{процес}}} = C,$$

където:

$V_{\text{отпадък}}$ е обемът на отпадъчните газове, получени единствено в резултат от изгаряне на отпадъците, определен спрямо отпадъците с най-ниска топлотворна способност, от посочените в разрешението или комплексното разрешително по чл. 3, ал. 1, приведен към условията на чл. 45, ал. 1 и 2; ако количеството на отделената при съвместното изгаряне на опасни отпадъци топлина е по-малко от 10 % от общата топлина, отделена от инсталацията, $V_{\text{отпадък}}$ трябва да се изчислява спрямо теоретичното количество на отпадъци, които, ако бъдат изгорени, ще произведат топлина в размер 10 % от общата топлина, отделена от инсталацията;

$C_{\text{отпадък}}$ – НДЕ за съответните вредни вещества и въглероден оксид, които трябва да бъдат спазвани от инсталациите за изгаряне съгласно приложение № 2;

$V_{\text{процес}}$ – обемът на отпадъчните газове, получени в резултат на протичащите в инсталацията процеси, включително и в резултат на изгаряне

на разрешените горива, които се използват обичайно в инсталацията (без да се отчитат изгаряните отпадъци), определен на базата на кислородно съдържание, към което емисиите следва да се приведат съгласно Наредба № 1 от 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници (ДВ, бр. 64 от 2005 г.); при липса на изисквания за съответния тип инсталация в посочената наредба се използва действителното кислородно съдържание на изгорелите газове, без да са разреждани чрез добавяне на въздух, който не е необходим за процеса; другите условия, към които трябва да бъдат приведени резултатите от измерванията, са посочени в чл. 45, ал. 1;

$C_{\text{процес}}$ – НДЕ, установена съгласно таблиците за конкретни промишлени сектори и вредни вещества в приложението; при липса в приложението на такива стойности се използват НДЕ за съответните вредни вещества и въглеродния оксид съгласно Наредба № 1 от 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници; при липса на съответни стойности в посочената наредба се използват НДЕ за съответните вредни вещества и въглеродния оксид в отпадъчните газове на инсталациите, установени с разрешението, а при липса на установени в разрешението стойности се използват реалните концентрации;

C – общата НДЕ според таблиците за конкретни промишлени сектори и вредни вещества в приложението; при липса на такива стойности в приложението получените резултати за C заместват НДЕ за съответните вредни вещества и въглеродния оксид, установени с приложение № 2; общото съдържание на кислород, изисквано с чл. 45, ал. 3, което трябва да замени стандартното съдържание по чл. 45, ал. 1, се изчислява въз основа на стандартното съдържание при отчитане на отделните парциални обеми.

Всички НДЕ се изчисляват при температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa, след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчния газ.

3. Специални разпоредби за циментови пещи, прилагащи съвместно изгаряне на отпадъци:

3.1. Определените в точки 3.2 и 3.3 норми за допустими емисии се прилагат като средноденонощни стойности за общ прах, HCl, HF, NO_x, SO₂ и общ органичен въглерод (в случаите на СНИ), като средни стойности за период на вземане на проби от най-малко 30 минути и най-малко 8 часа за тежки метали и като средни стойности за период на вземане на проби от най-малко 6 часа и най-много 8 часа за диоксини и фурани.

Всички стойности се изразяват в mg/Nm³ (в ng/Nm³ за диоксини и фурани). Половинчасовите средни стойности са необходими само за изчисляването на средноденонощните стойности.

Резултатите от извършените измервания трябва да бъдат отнесени към следните условия: температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa, съдържание на кислород 10 %, след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчния газ.

3.2. Общи норми за допустими емисии (С) в mg/Nm^3 (с изключение на стойностите за диоксини и фурани в ng/Nm^3) за следните видове замърсяващи вещества:

Вредни вещества	С
Общ прах (прахови частици)	30
HCl	10
HF	1
NOx	500(*)
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5
Диоксини и фурани	0,1

(*) До първи януари 2016 г. компетентният орган по издаване на разрешението по чл. 3, ал. 1 може да разреши освобождаване от нормата за NOx за пещи тип Lerol и дълги ротационни пещи, при условие че разрешението определя общи норми за допустими емисии за NOx от не повече от 800 mg/Nm^3 .

3.3. Общи норми за допустими емисии (НДЕ) за серен диоксид (SO_2) и общ органичен въглерод:

Вредни вещества	С
SO_2	50
Общ органичен въглерод	10

3.4. Норми за допустими емисии (НДЕ) за въглероден оксид (CO):

Компетентните органи могат да установяват НДЕ за въглероден оксид.

4. Специални разпоредби за горивните инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци.

4.1. Средноденонощни стойности.

За определяне на общата номинална топлинна входяща мощност на горивни инсталации се спазват изискванията на чл. 3 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.

Половинчасовите средни стойности са необходими единствено за изчисляване на средните средноденонощни стойности:

4.1.1. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$), изразени като средноденонощни НДЕ (mg/Nm^3), валидни до датата по § 8 от преходните и заключителните разпоредби:

4.1.1.1. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за твърди горива, с изключение на биомаса изразена в mg/Nm^3 (съдържание на $\text{O}_2 - 6\%$):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO_2	-	850	200	200
NOx	-	400	200	200
Общ прах (прахови частици)	50	50	30	30

4.1.1.2. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за биомасата, изразен в mg/Nm^3 (съдържание на $\text{O}_2 - 6\%$):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO_2	-	200	200	200
NOx	-	350	300	200
Общ прах (прахови частици)	50	50	30	30

4.1.1.3. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за течни горива в mg/Nm^3 (съдържание на кислород – 3 %):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO_2	-	850	400 до 200 (линейно намаление от 100 до 300 MW)	200
NOx	-	400	200	200
Общ прах (прахови частици)	50	50	30	30

4.1.2. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$), изразени като средноденонощни НДЕ (mg/Nm^3), валидни след датата по § 9 от преходните и заключителните разпоредби;

4.1.2.1. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за горивни инсталации по чл. 5, ал. 1 и 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, с изключение на газови турбини и газови двигатели:

4.1.2.1.1. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за твърди горива, с изключение на биомаса изразена в mg/Nm^3 (съдържание на $\text{O}_2 - 6\%$):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO_2	-	400; за торф 300	200	200
NOx	-	300; за прахообразни лигнитни въглища 400	200	200
Общ прах (прахови частици)	50	30	25; за торф 20	20

4.1.2.1.2. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за биомасата, изразен в mg/Nm^3 (съдържание на $\text{O}_2 - 6\%$):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO_2	-	200	200	200

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
NOx	-	300	250	200
Общ прах (прахови частици)	50	30	20	20

4.1.2.1.3. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за течни горива в mg/Nm^3 (съдържание на кислород – 3 %):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	350	250	200
NOx	-	400	200	150
Общ прах (прахови частици)	50	30	25	20

4.1.2.2. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за горивни инсталации по чл. 5, ал. 3 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, с изключение на газови турбини и газови двигатели:

4.1.2.2.1. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за твърди горива, с изключение на биомаса изразена в mg/Nm^3 (съдържание на O₂ – 6 %):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	400; за торф 300	200; за торф 300, освен при изгаряне в псевдокипящ слой 250	150; при изгаряне в псевдокипящ слой – циркулиращ или под налягане, или при изгаряне на торф – при всякакъв псевдокипящ слой: 200
NOx	-	300; за торф 250	200	150; при изгаряне на прахообразни лигнитни въглища 200
Общ прах (прахови частици)	50	20	20	10; за торф 20

4.1.2.2.2. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за биомасата, изразен в mg/Nm^3 (съдържание на O₂ – 6 %):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	200	200	150
NOx	-	250	200	150
Общ прах (прахови частици)	50	20	20	20

4.1.2.2.3. норми за допустими емисии ($C_{\text{процес}}$) за течни горива в mg/Nm^3 (съдържание на кислород – 3 %):

Вредни вещества	< 50 MW	50 – 100 MW	100 – 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	350	200	150
NOx	-	300	150	100
Общ прах (прахови частици)	50	20	20	10

4.1.3. В случай че не могат да спазят НДЕ $C_{\text{процес}}$ за серен диоксид, определени в т. 4.1.1 и 4.1.2, поради характеристиките на местното твърдо гориво за горивни инсталации, използващи местно твърдо гориво, които съвместно изгарят отпадъци, се прилагат минималните степени на десулфуризация, определени в част 5 от приложение № 1 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации в съответствие с правилата за съответствие, предвидени в приложение № 1. В този случай НДЕ $C_{\text{отпадъци}}$, посочена в точка 2, е равна на 0 mg/Nm^3 .

4.2. Общи норми за допустими емисии на тежки метали (C).

Общи норми за допустими емисии на тежки метали (C) в mg/Nm^3 (съдържание на O₂ – 6 % за твърди горива и 3 % за течни горива).

Всички средни стойности се отнасят за период на пробовземане от най-малко тридесет минути и най-много осем часа:

Вредни вещества	C
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5

4.3. Общи норми за допустими емисии за диоксини и фурани (C) в ng/Nm^3 (съдържание на O₂ – 6 % за твърди горива и 3% за течни горива), изразени като средна стойност.

Всички средни стойности се отнасят за период на пробовземане от най-малко шест часа и най-много осем часа:

Вредни вещества	C
Диоксини и фурани	0,1

5. Специални разпоредби за промишлените сектори, споменати в т. 3 или в т. 4, които извършват съвместно изгаряне на отпадъци:

5.1. Общи норми за допустими емисии (С).

Общи норми за допустими емисии на диоксини и фурани (С) в ng/Nm^3 , изразени като средна стойност. Всички средни стойности се отнасят за период на пробовземане от най-малко шест часа и най-много осем часа:

Вредни вещества	С
Диоксини и фурани	0,1

5.2. Общи норми за допустими емисии на тежки метали (С) в mg/Nm^3 , изразени като средни стойности. Всички средни стойности се отнасят за период на пробовземане от най-малко тридесет минути и най-много осем часа:

Вредни вещества	С
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05

Приложение № 4
към чл. 25, ал. 3

Норми за допустими емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води от газоочистката

№	Вещества	НДЕ *	
		95 %	100 %
1.	Неразтворени вещества	30	45
2.	Живак и живачни съединения, изразени като живак (Hg)	0,03	
3.	Кадмий и кадмиеви съединения, изразени като кадмий (Cd)	0,05 **	
4.	Талий и талиеви съединения, изразени като талий (Tl)	0,05	
5.	Арсен и арсенови съединения, изразени като арсен (As)	0,15	
6.	Олово и оловни съединения, изразени като олово (Pb)	0,2	
7.	Хром и хромови съединения, изразени като хром (Cr)	0,5	
8.	Мед и медни съединения, изразени като мед (Cu)	0,5	
9.	Никел и никелови съединения, изразени като никел (Ni)	0,5	
10.	Цинк и цинкови съединения, изразени като цинк (Zn)	1,5	
11.	Диоксини и фурани, като сума от отделни диоксини и фурани ***	0,3	

* НДЕ се изразяват като концентрация за нефилтрувани проби:

- в mg/l за веществата от редове 1 – 10;
- в ng/l за диоксини и фурани от ред 11.

** До 6 януари 2014 г. НДЕ за кадмий и кадмиеви съединения, изразени като кадмий (Cd) от ред 3, са 0,03 mg/l .

*** Преизчислени съгласно приложение № 6.

Приложение № 5
към чл. 45, ал. 5

Формула за привеждане на съдържанието на кислород

Измерената стойност на емисия се привежда към установеното съдържание на кислород в отпадъчните газове по следната формула:

$$E_{\text{пр}} = \frac{21 - O_{\text{v}}}{21 - O_{\text{и}}} \times E_{\text{и}},$$

където:

$E_{\text{пр}}$ е стойността на емисията, приведена към установеното съдържание на кислород;

$E_{\text{и}}$ – измерената стойност на емисията;

O_{v} – установеното съдържание на кислород в обемни проценти по чл. 45;

$O_{\text{и}}$ – измереното съдържание на кислород в обемни проценти.

Приложение № 6
към § 1, т. 8

Коефициенти на токсична еквивалентност на дибензо-р-диоксините и дибензофураните

За определяне на натрупаните стойности (токсичен еквивалент, ТЕ) масовите концентрации на дибензо-р-диоксините и дибензофураните, изброени по-долу, следва да бъдат умножени със следните коефициенти на токсична еквивалентност, преди да бъдат сумирани:

№	Химично съединение		Коефициенти на токсична еквивалентност
1	2,3,7,8	– Тетрахлордибензо-диоксин (TCDD)	1
2	1,2,3,7,8	– Пентахлордибензо-диоксин (PeCDD)	0,5
3	1,2,3,4,7,8	– Хексахлордибензо-диоксин (HxCDD)	0,1
4	1,2,3,6,7,8	– Хексахлордибензо-диоксин (HxCDD)	0,1
5	1,2,3,7,8,9	– Хексахлордибензо-диоксин (HxCDD)	0,1
6	1,2,3,4,6,7,8	– Хептахлордибензо-диоксин (HpCDD)	0,01
7		– Октахлордибензо-диоксин (OCDD)	0,001
8	2,3,7,8	– Тетрахлордибензо-фуран (TCDF)	0,1
9	2,3,4,7,8	– Пентахлордибензо-фуран (PeCDF)	0,5
10	1,2,3,7,8	– Пентахлордибензо-фуран (PeCDF)	0,05
11	1,2,3,4,7,8	– Хексахлордибензо-фуран (HxCDF)	0,1
12	1,2,3,6,7,8	– Хексахлордибензо-фуран (HxCDF)	0,1
13	1,2,3,7,8,9	– Хексахлордибензо-фуран (HxCDF)	0,1
14	2,3,4,6,7,8	– Хексахлордибензо-фуран (HxCDF)	0,1
15	1,2,3,4,6,7,8	– Хептахлордибензо-фуран (HpCDF)	0,01
16	1,2,3,4,7,8,9	– Хептахлордибензо-фуран (HpCDF)	0,01

МИНИСТЕРСТВО НА ОТБРАНАТА

НАРЕДБА № Н-6 от 29 март 2013 г.

за условията и реда за приемане на сержанти (старшини) и войници (матроси) за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи

Раздел I Общи положения

Чл. 1. С тази наредба се определят условията и редът за кандидатстване, допускане и приемане на сержанти (старшини) и войници (матроси) за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи.

Чл. 2. Сержанти (старшини) и войници (матроси), обучаващи се в професионалните сержантски (старшински) колежи, придобиват четвърта степен на професионална квалификация за професията „сержант“ и могат да бъдат повишавани във военни звания до „старшина“ („мичман“) включително.

Чл. 3. В Професионалния сержантски колеж към Националния военен университет „В. Левски“ – Велико Търново, се приемат сержанти (старшини) и войници (матроси) от Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия за обучение по следните специалности:

1. Секция „Сухопътни войски“ – Велико Търново:

а) командване на войскови единици до взвод;

б) експлоатация и ремонт на автомобилна и бронетанкова техника;

в) експлоатация и ремонт на артилерийска и оптическа техника; работа с бойни припаси;

г) експлоатация и ремонт на инженерна, химическа и специална техника;

д) взривни технологии и неутрализиране на невзривени бойни припаси;

е) експлоатация и ремонт на радиотехническа, информационна и компютърна техника;

ж) експлоатация и ремонт на зенитно въоръжение и радиолокационни станции;

з) логистика;

и) обща и специализирана администрация;

й) инструкторска дейност по общовойскова и специална подготовка.

2. Секция „Военновъздушни сили“ – Долна Митрополия:

а) експлоатация и ремонт на авиационна и навигационна техника – модул „Авиационна техника“;

б) експлоатация и ремонт на авиационна и навигационна техника – модул „Комуникационни, информационни и навигационни системи“;

в) експлоатация и ремонт на зенитно въоръжение и радиолокационни станции – модул „Устройство и експлоатация на зенитноракетни комплекси и радиолокационни станции за Военновъздушните сили“.

Чл. 4. В Професионалния старшински колеж към Висшето военноморско училище „Н. Й. Вапцаров“ – Варна, се приемат старшини и матроси от Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия за обучение по следните специалности:

1. експлоатация и ремонт на корабни радио-, радиотехнически и комуникационни устройства;

2. експлоатация и поддръжка на корабни енергетични уредби;

3. морско корабоводене;

4. морски оръжия.

Чл. 5. Обучаваните военнослужещи в професионалните сержантски (старшински) колежи са кадети.

Чл. 6. Формата на обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи е редовна.

Чл. 7. На кадетите, успешно завършили обучението в професионалните сержантски (старшински) колежи, се присвоява военно звание „младши сержант“ („старшина II степен“) или може да им се присвоява следващо сержантско (старшинско) звание и се назначават на сержантски (старшински) длъжности.

Раздел II

Условия и ред за кандидатстване

Чл. 8. (1) До обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи се допускат да кандидатстват сержанти (старшини) и войници (матроси), отговарящи на следните изисквания:

1. да имат завършено средно образование;

2. войниците (матросите) да имат придобита военноотчетна специалност;

3. войниците (матросите) да са прослужили минимум 3 години военна служба към момента на започване на обучението;

4. да не изтърпяват някое от дисциплинарните наказания по чл. 244 от Закона за отбраната и въоръжените сили на Република България;

5. да притежават разрешение за достъп до класифицирана информация с минимално ниво „поверително“;

6. да са преминали успешно изпит по физическа подготовка в годината на кандидатстване и да са покрили изискванията за оценка най-малко „Среден“, определена на базата на „Единния армейски тест“;

7. да са предвидени за длъжностно развитие при последното им атестиране.

(2) В случай на липса на разрешение за достъп до класифицирана информация с ниво „поверително“ командирът (началникът) на военното формирование (ръководителят на съответната структура) започва процедура по обикновено проучване съгласно разпоредбите по Закона за защита на класифицираната информация.

Чл. 9. (1) До 5 юни на съответната година кандидатите за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи подават рапорт по команден ред до командващия на Съвместното командване на силите, командира на вида въоръжена сила, а кандидатите от Министерството на отбраната и структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната – до ръководителя/командира, началника на съответната структура.

(2) В рапорта се посочват:

1. военното звание;
2. трите имена на кандидата;
3. длъжността, която заема;
4. военнопощенският номер на военното формирование (структурата на пряко подчинение на министъра на отбраната);

5. гарнизонът, в който служи;

6. специалността, за която кандидатства.

(3) Към рапорта кандидатите прилагат следните документи:

1. копие на дипломата за средно образование;

2. протокол с оценка на здравето от лекаря на военното формирование/ съответната структура въз основа на данните от годишния профилактичен медицински преглед, като лекарят се произнася за готовността на кандидата за обучение;

3. кадровата справка за кандидата;

4. становище на командира (началника) на военното формирование или на ръководителя на съответната структура за необходимостта от обучение на кандидата в професионалния колеж; длъжността, на която предлага да бъде назначен след успешно завършване на обучението, и мнението на главния сержант (флагманския старшина) на военното формирование по образец, съгласно приложение № 1;

5. копие на разрешението за достъп до класифицирана информация, с минимално ниво „поверително“, а в случаите, когато процедурата по издаването на разрешението не е приключила, се прилага служебна бележка, удостоверяваща, че има разкрита процедура по неговото издаване;

6. копия на други дипломи, свидетелства или удостоверения за придобита образователна и научна или образователно-квалификационна степен, друга квалификация, чуждоезикова подготовка или умения за работа с компютър, ако има такива;

7. копие от последната атестация на военнослужещия;

8. копие на длъжностната характеристика за длъжността, за която кандидатстват за заемане след успешно завършване на обучението.

Раздел III

Допускане, класиране и зачисляване на кандидатите за обучение

Чл. 10. До 10 юни на съответната година командирите (началниците) на военните формирования и ръководителите на съответните структури изпращат документите на кандидатите за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи, както следва:

1. в структурата по управление на човешките ресурси към министъра на отбраната – за Министерството на отбраната;

2. в структурата по личния състав – за Съвместното командване на силите, видовете въоръжени сили и структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната.

Чл. 11. До 20 юни на съответната година се назначават комисии за допускане и класиране на кандидатите за обучение в състав: председател и членове от 3 до 5 военнослужещи, със заповеди на:

1. началника на отбраната – за кандидатите от Министерството на отбраната;

2. командващия на Съвместното командване на силите и командирите на видовете въоръжени сили за кандидатите от Българската армия;

3. командирите/началниците/ръководителите на структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната за кандидатите от съответната структура.

Чл. 12. (1) До 1 юли на съответната година комисии по чл. 11:

1. разглеждат документите на кандидатите за обучение;

2. допускат и класират кандидатите, като вземат предвид становището на командира (началника, ръководителя) по правомощия за назначаване на предлаганата длъжност и мнението на главния сержант (флагманския старшина) на военното формирование (там, където има назначен).

(2) За обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи се предлагат кандидати, класирали се с най-много гласове от членовете на комисията.

Чл. 13. (1) Комисиите по чл. 11 изготвят протокол с класираните кандидати за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи по образец съгласно приложение № 2, който се утвърждава, както следва:

1. от началника на отбраната – за кандидатите от Министерството на отбраната;

2. от командващия на Съвместното командване на силите и командирите на видовете въоръжени сили за кандидатите от Българската армия;

3. от командирите/началниците/ръководителите на структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната – за кандидатите от съответната структура.

(2) В седемдневен срок след утвърждаване на протоколите документите на неklasираните кандидати се връщат с придружително писмо, в което се посочват мотивите за решението на комисиите по чл. 11.

Чл. 14. До 10 юли на съответната година утвърдените протоколи с класираните кандидати се изпращат в структурата по управление на човешките ресурси към министъра на отбраната.

Чл. 15. (1) До 30 юли на съответната година структурата по управление на човешките ресурси към министъра на отбраната изготвя заповед на министъра на отбраната за обявяване на приетите за обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи.

(2) За времето на обучение в професионалните сержантски (старшински) колежи сержантите (старшините) и войниците (матросите) се вземат в специален щат на министъра на отбраната и се водят на доволствие във военното формиране (структурата), в което са служили до момента.

(3) Редът и начинът за зачисляване на кадетите по време на обучението им в професионалните сержантски (старшински) колежи се регламентират в заповедта на министъра на отбраната.

Чл. 16. На кадетите се осигуряват безплатна храна и ободряващи напитки при полеви занятия, учения, тренировки и лагери и при носене на дежурства на основание чл. 224, ал. 1, т. 3 от Закона за отбраната и въоръжените сили на Република България.

Чл. 17. На кадетите се осигурява настаняване в професионалните сержантски (старшински) колежи за времето на обучение.

Чл. 18. Командирът (началникът) на военното формиране или ръководителят на съответната структура подписва допълнителни споразумения с приетите за обучение военнослужещи за удължаване на срока на договора за военна служба, като вписва длъжността, на която випусникът кадет ще бъде назначен след успешно завършване на обучението.

Чл. 19. Успешно завършилите обучението кадети се назначават на длъжностите със заповед на началника на отбраната в съответствие с подписаните допълнителни споразумения от командирите (началниците) на военни формирования или ръководителите на съответните структури по чл. 18.

Допълнителна разпоредба

§ 1. В професионалните сержантски (старшински) колежи се провежда и обучение на сержанти (старшини) и войници (матроси)

в курсове за длъжностна и допълнителна квалификация с цел придобиване и повишаване в сержантско звание съгласно Регистъра на курсовете за съответната година и при условията и по реда на Наредба № Н-19 от 25.05.2010 г. за условията и реда за разработването и планирането на курсове за придобиване, повишаване на квалификацията и преквалификацията, за кандидатстването на военнослужещите и цивилните служители от Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия за обучение в тях, както и за обучението на резервистите в курсове за придобиване, повишаване на квалификацията и преквалификацията (обн., ДВ, бр. 53 от 2010 г.; изм. и доп., бр. 102 от 2011 г. и бр. 4 от 2013 г.).

Заключителна разпоредба

§ 2. Наредбата се издава на основание чл. 142, ал. 1 от Закона за отбраната и въоръжените сили на Република България и влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

Министър:
Тодор Тагарев

Приложение № 1
към чл. 9, ал. 3, т. 4

СТАНОВИЩЕ на командира (началника) на военното формиране

1.
(звание, име, презиме и фамилия на кандидата)
2.
(военно формиране; структура)
3.
(длъжност)
4.
(придобити образование, квалификация)
5.
(защо се предлага и длъжност, на която ще бъде назначен след завършване на обучението)

.....
.....

Предлагам

.....
(звание, име, презиме, фамилия)

да кандидатства и се обучава в Професионалния колеж през учебната 20/20...г.

.....
(звание, подпис, фамилия)

* Мнение на главния сержант (флагманския старшина) за военното формиране:

.....
* Забележка. Изисква се мнение на главния сержант (флагманския старшина) само за военното формиране, където вече има назначени сержанти (старшини) на тази длъжност.

Приложение № 2
към чл. 13, ал. 1

Рег. № _____/____20... г.

Екз. № _____

УТВЪРЖДАВАМ:

.....

.....

_____/____20... г.

ПРОТОКОЛ

от заседанието на комисията във военно формиране за класиране на военнослужещи от, кандидати за обучение в Професионалния сержантски (старшински) колеж – гр., за придобиване на професионална квалификация по специалности от професионално направление „Военно дело и отбрана“ през учебната 20.../20... г.

Днес,20... г., комисия, назначена със заповед №/.....20... г. на в състав:

Председател:

Членове: 1.

2.

3.

4.

5.

.....
.....
....., за придобиване на професионална квалификация по специалности от професионално направление „Военно дело и отбрана“ през учебната 20.../20 ...г. за съответствие с изискванията на чл. от Наредба № Н-6 от 29.03.2013 г. и тяхната комплектност съгласно чл. от Наредба № Н-19 от 25.05.2010 г.

Комисията П Р Е Д Л А Г А :

1. Да бъдат класирани следните военнослужещи:

№ по ред	Данни за кандидата							Предлага се за длъжност				
	Звание, име, презиме, фамилия, ЕГН	Длъжност, военно формиране	Образование	Квалификация	Ниво на достъп до класифицирана информация	Агестационална оценка – възможности за развитие	Ниво на владеене на английски език по STANAG 6001	Наименование на длъжността	Код на длъжността	ВОС	Изисквано ниво на достъп до класифицирана информация	Изисквана допълнителна професионална квалификация
1.												
2.												

2. Не се класират следните военнослужещи:

2.1. Звание, име, презиме, фамилия – причини за некласирането

Председател:

Членове: 1.

2.

.....

Отпечатано в 1 екз.

Размножено в 1 екз.

Изготвил и отпечатал документа:

.....

.....20... г.

Разчет:

Екз. № 1 – за в. формиране

Екз. № 2 – за структурата по управление на човешките ресурси към министъра на отбраната.

НЕОФИЦИАЛЕН РАЗДЕЛ**ДЪРЖАВНИ ВЕДОМСТВА,
УЧРЕЖДЕНИЯ И ОБЩИНИ****МИНИСТЕРСТВО
НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ****ЗАПОВЕД № РД-300
от 29 март 2013 г.**

На основание чл. 39 във връзка с чл. 33, ал. 1, т. 2 и чл. 43 от Закона за защитените територии (ЗЗТ) с цел опазване на растителен вид – българска гърлица (*Limonium bulgaricum* Anđev), и неговото местообитание нареждам:

1. Обявявам защитена местност „Находище на българска гърлица – с. Караманово“ в землището на с. Караманово, община Ценово, област Русе, с площ 16,142 дка.

2. Защитена местност „Находище на българска гърлица – с. Караманово“ включва имоти с № 019055 и 019057 съгласно картата на възстановената собственост за землището на с. Караманово, ЕКАТТЕ 36316, община Ценово, област Русе, с обща площ 16,142 дка.

3. В границите на защитената местност се забранява:

3.1. промяна на предназначението и начина на трайно ползване на земята;

3.2. търсене, проучване и добив на подземни богатства;

3.3. строителство с изключение на дейности, свързани с ремонт и реконструкция на съществуващи съоръжения;

3.4. внасяне на неместни видове;

3.5. извършването на мелиоративни дейности, водещи до нарушаване на естествения характер на местообитанието;

3.6. употреба на пестициди и изкуствени торове.

4. След влизане в сила на тази заповед РИОСВ – Русе, да предприеме необходимите действия по отразяване на защитената местност в картата на възстановената собственост за землището на с. Караманово, ЕКАТТЕ 36316, община Ценово, област Русе.

5. Защитената местност да се впише в Държавния регистър на защитените територии при Министерството на околната среда и водите.

6. Нарушителите на тази заповед се наказват съгласно административнонаказателните разпоредби на Закона за защитените територии.

Заповедта може да бъде обжалвана по реда на Административнопроцесуалния кодекс пред Върховния административен съд в едномесечен срок от обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

За министър:
Евд. Манева

3257

**ЗАПОВЕД № РД-309
от 1 април 2013 г.**

На основание на чл. 110 във връзка с чл. 109, ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие с цел опазване на забележителни дървета нареждам:

1. Обявявам за защитени 2 броя вековни дървета, както следва:

1.1. полски клен (*Acer campestre*) на възраст приблизително 200 години, с височина около 16 м, обиколка на ствола 4 м, намиращо се в двора на параклис „Св. св. Петър и Павел“, поземлен имот № 25, в землището на с. Слатино, община Бобошево, област Кюстендил; вековното дърво е с координати в координатна система WGS84 (десетични градуси) – N= 42.17083°, E=023.07698°;

1.2. зимен дъб (*Quercus petraea*) на възраст приблизително 200 години, с височина около 18 м, намиращо се в двора на параклис „Св. св. Петър и Павел“, поземлен имот № 25, в землището на с. Слатино, община Бобошево, област Кюстендил; вековното дърво е с координати в координатна система WGS84 (десетични градуси) – N=42.17093°, E= 023.07716°.

2. Обектите да се впишат в регистрите по чл. 113, ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие.

3. РИОСВ – Перник, да осигури обозначаването на вековните дървета.

4. Забраняват се дейности, водещи до унищожаване, увреждане или влошаване физиологичното състояние на защитените дървета.

5. Нарушителите на тази заповед носят административнонаказателна отговорност съгласно действащото законодателство в Република България.

Заповедта може да бъде обжалвана по реда на Административнопроцесуалния кодекс пред Върховния административен съд в едномесечен срок от обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

За министър:
Евд. Манева

3258

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ****РЕШЕНИЕ № П-1
от 14 март 2013 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-119 от 14.03.2013 г. относно проект на Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, установи следното:

Съгласно измененията и допълненията на Закона за енергетиката (ЗЕ, изм., ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) законодателят е делегирал на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране правомощия по приемане на подзаконовите нормативни актове и общи административни актове, предвидени в ЗЕ.

Нормата на § 199, ал. 1 от Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката предвижда, че подзаконовите нормативни актове и общите административни актове по прилагането на закона

се приемат или привеждат в съответствие с този закон в едногодишен срок от влизането му в сила. До приемането на подзаконовите нормативни актове и общите административни актове по ал. 1 или до привеждането им в съответствие с този закон се прилагат действащите подзаконовите нормативни актове, съответно общи административни актове, доколкото не противоречат на този закон (ал. 2 на § 199).

Предвид промените в Закона за енергетиката и с оглед осигуряване изискванията за либерализиране на енергийния пазар и пълно транспониране на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на природен газ Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е предприела необходимите действия и е иницирала процедура по приемане на Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

Проектът на Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ е разработен на основание чл. 21, ал. 1, т. 13 и чл. 172, ал. 1 и чл. 172б, ал. 1 от Закона за енергетиката в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО и на Регламент (ЕО) № 715/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи на природен газ и с оглед необходимостта от привеждане на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с приетите промени в ЗЕ в сила от 17.07.2012 г.

Тези правила целят да обезпечат еднакви условия за всички участници на пазара на природен газ в Република България като страна – членка на Европейския съюз.

С проекта на правилата се регламентират:

– условията за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи, на които следва да отговарят лицата, поискали достъп;

– редът за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи на лицата, поискали достъп, включително редът за подаване и разглеждане на заявления за достъп;

– принципи на механизмите за разпределение на капацитет и на процедурите за управление на претоварването;

– изискванията за предоставяне на информацията, необходима на ползвателите на мрежата, за да получат ефективен достъп до нея.

Правилата имат за цел да гарантират, че операторите на газопреносни и газоразпределителни мрежи предлагат услуги на всички ползватели на мрежата на недискриминационна основа, както и да гарантират, че операторите на газопреносни мрежи: предоставят на трети страни услуги за достъп както за непрекъсваеми доставки, така и за прекъсваеми доставки при условията на цената за прекъсваеми доставки на трети страни, като се отразява вероятността от прекъсване, и предлагат на ползвателите на мрежата както дългосрочни, така и краткосрочни услуги.

Нов момент е регламентирането на правила за предоставяне на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ с оглед изпълнението на задължението на оператора да предлага на трети страни достъп до съоръженията за съхранение при спазване на недискриминационни процедури, прозрачно и еднакво достъпно за всички потенциални клиенти.

В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката на 30.01.2013 г. ДКЕВР е публикувала на интернет страницата си проекта на Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ заедно с мотивите, а съгласно Решение № 361 от 1 юни 2010 г. на Министерския съвет – и на Портала за обществени консултации. На заинтересованите лица е предоставен законовоерегламентиранят срок за изразяване на становища и предложения по проекта. Общественото обсъждане на публикувания проект е проведено на 14.02.2013 г.

В резултат на оповестяването на проекта на Портала за обществени консултации не са постъпили становища и предложения за изменение и/или допълнение на проекта.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране са постъпили становища от заинтересованите страни, които заедно с мотивите на работната група за приемането или неприемането им са отразени в таблица, приложение към доклада.

В таблицата е отразено и становището на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма, постъпило в ДКЕВР с писмо вх. № Е-04-00-57 от 19.02.2013 г., в което се посочва, че проектът съществено изменя и допълва съществуващите правила, отразявайки настъпилите през последните години промени в развитието на вътрешния пазар на природен газ на Европейския съюз. Проектът дава добра рамка за разработване от страна на операторите на конкретни правила за предоставяне на услуги за достъп до газови мрежи и съоръжения за съхранение и за одобрение на хармонизираните договори за пренос и съхранение на природен газ. В съгласувателната таблица е отразено и становището на Работна група 14 „Енергетика“.

Приемането на Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ няма да доведе до допълнителни разходи по бюджета на ДКЕВР, както и до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 13 от Закона за енергетиката Държавната комисия за енергийно и водно регулиране реши:

1. Приема Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, приложение към това решение.

2. Отменя досегашните Правила за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи, изготвени на основание чл. 172, ал. 1 от Закона за енергетиката и приети

от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 21, т. 9 от Закона за енергетиката с Решение № П-2 от 14.05.2007 г.

Решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок пред Върховния административен съд.

Председател:
Евг. Харитонова

ПРАВИЛА

за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ

Глава първа

ПРАВИЛА ЗА ДОСТЪП ДО ГАЗОПРЕНОСНИТЕ И/ИЛИ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ

Раздел I Общи положения

Чл. 1. (1) Тези правила определят:

1. условията за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи, на които следва да отговарят лицата, поискали достъп;

2. реда за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи на лицата, поискали достъп;

3. лицата, имащи право на достъп до газопреносните мрежи и до газоразпределителните мрежи, които са: обществен доставчик на природен газ, добивни предприятия, оператори на съоръжения за съхранение на природен газ, оператори на съоръжения за втечен природен газ; оператор на газопреносна мрежа, комбиниран оператор, оператори на газоразпределителни мрежи, търговци на природен газ, небитови клиенти и крайните снабдители на природен газ.

(2) Правилата имат за цел да гарантират, че операторите на газопреносни и газоразпределителни мрежи предлагат услуги на всички ползватели на мрежата на недискриминационна основа.

(3) Правилата имат за цел да гарантират, че операторите на газопреносни и газоразпределителни мрежи:

1. предоставят на трети страни услуги за достъп както за непрекъсваеми доставки, така и за прекъсваеми доставки при условията на цената за прекъсваеми доставки на трети страни, като се отразява вероятността от прекъсване;

2. предлагат на ползвателите на мрежата както дългосрочни, така и краткосрочни услуги.

Раздел II

Условия за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи

Чл. 2. (1) Право на достъп до мрежите имат лицата по чл. 1, т. 3.

(2) Право на достъп до мрежите нямат лицата, които:

1. имат парични задължения към държавата или към община по смисъла на чл. 162, ал. 2 ДОПК, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, или парични задължения, свързани с плащането на вноски за социалното осигуряване или на данъци, съгласно правните норми на държавата, в която ползвателят е установен; за чуждестранните

лица, регистрирали място на стопанска дейност в Република България, изискването се отнася не само за държавата, в която са установени, а и по отношение на Република България;

2. се намират в производство по ликвидация, обявени са в несъстоятелност или се намират в производство по установяване на несъстоятелност, а ако е чуждестранно лице – се намира в подобни процедури съгласно националното си законодателство.

(3) Операторът на мрежа има право да откаже достъп до мрежата, когато заявителят има неизпълнено финансово задължение към оператора, срокът на което е изтекъл.

(4) Операторът на мрежа има право да върне заявлението за достъп, когато:

1. заявителят не предостави необходимите доказателства за изискуемите обстоятелства по осигуряване на достъпа съгласно тези правила или съгласно Правилата за предоставяне на достъп до мрежата, определени от оператора на мрежата;

2. заявлението за достъп не отговаря на условията и изискванията на тези правила или на Правилата за предоставяне на достъп до мрежата, определени от оператора на мрежата.

(5) В случаите по ал. 4 операторът определя срок не по-кратък от 3 работни дни за отстраняване на нередностите по заявлението и за представяне на необходимите доказателства. Ако в определения срок нередностите не бъдат отстранени и доказателствата не бъдат представени, заявлението за достъп се връща на заявителя, а процедурата по достъп се прекратява.

(6) Газопреносното и газоразпределителното предприятие предоставят на ползвателите достъп до мрежите си при условия на равнопоставеност, прозрачност и недопускане на дискриминация на лицата, отговарящи на изискванията на тези правила, и при наличие на сключен договор за осигурени количества природен газ във или извън страната.

Чл. 3. Право на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи могат да имат и местни лица в държава – членка на ЕС, или регистрирани в държава, с която Република България има постигната договореност по силата на международен акт за взаимоприлагане на съответното право на ЕО при наличие на междусистемни връзки и при условията на чл. 176а от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Раздел III

Ред за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи

Чл. 4. (1) Лицата по чл. 1, т. 3 и чл. 3 подават до оператора на газопреносна и/или оператора на газоразпределителна мрежа писмено заявление за достъп по образец (заявка) и приложения към него, изготвени от оператора и оповестени от него по подходящ начин, включително на интернет страницата му.

(2) Всяко лице, имащо право на достъп, или ползвател на мрежа заявява достъп или корекция на предоставения достъп чрез заявление за достъп, което се попълва и представя на хартиен и на електронен носител в определен от оператора

на съответната мрежа формат. При противоречие между хартиения и електронния носител предимство има хартиеният.

(3) Заявлението за достъп следва да включва минимум:

1. заявен капацитет за пренос на входна/и точка/и на дневна база;

2. заявен капацитет за пренос на изходна/и точка/и на дневна база.

Сумата от заявления капацитет на входните точки трябва да е равна на сумата от заявления капацитет на изходните точки. Изискването важи до установяването на виртуална търговска точка;

3. период за достъп и пренос – начална дата и крайна дата, който не може да е различен от газов ден, газов месец, газово тримесечие или газова година.

(4) В заявлението следва да бъде включена информация относно осигурен/резервиран капацитет за пренос през преносната мрежа на съседен оператор до входна точка на националната преносна мрежа от договора за пренос през съседен оператор в полза на заявителя за период и капацитет, съответстващ на заявления във входната точка.

(5) Заявление за достъп се подава и в случаите, когато се иска промяна на вече предоставен достъп до мрежите, ако промяната се налага вследствие разширение, реконструкция и/или рехабилитация на съществуващи съоръжения на заявителя.

Чл. 5. (1) Сроковете за подаване, одобряване, отхвърляне или коригиране на заявление за достъп и заявяване на капацитет от лицата, желаещи достъп или ползватели, са:

1. подаване на заявление за достъп и заявяване на годишен капацитет – не по-късно от 30 дни преди началото на периода и не по-рано от 365 дни преди началото на периода;

2. подаване на заявление за достъп и заявяване на тримесечен или месечен капацитет – не по-късно от 15 дни преди началото на периода и не по-рано от 365 дни преди началото на периода.

(2) Операторът на газопреносна, съответно на газоразпределителна мрежа, разглежда подаденото заявление и приложенията към него. Ако се установи, че заявителят не е представил необходимите документи и данни съгласно тези правила, същият уведомява писмено заявителя да ги предостави допълнително в 14-дневен срок от получаване на писменото съобщение. На заявителя се дава указание, че при непредставянето на необходимите документи в срок срокът за произнасяне от оператора на мрежата може да се удължи със срока на забавяне от страна на заявителя.

(3) Операторът може при наличието на непреодолима сила или други оповестени от него форсмажорни обстоятелства да приеме и/или да разгледа заявка след горепосочените срокове.

(4) Операторите осигуряват системи на екран за онлайн заявки на капацитет и потвърждение, както и процедури за заявки и коригиране на заявки.

Чл. 6. (1) След получаване на заявление с всички необходими документи операторът на газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа, извършва проучване на възможността и условията за предоставяне на достъп на заявителя.

(2) Проучването обхваща наличието на условията по раздел II, заявления капацитет, липсата на пречки за предоставяне на достъп, техническите параметри и възможните срокове за осъществяване на достъпа.

Чл. 7. (1) В сроковете по чл. 5 за разглеждане и произнасяне по заявление за предоставяне или за промяна на предоставен достъп операторът на газопреносна или газоразпределителна мрежа изготвя и изпраща на заявителя хармонизиран договор, който да се сключи между оператора на газопреносна и/или газоразпределителна мрежа и ползвателя, с който се предоставя достъп или мотивиран отказ.

(2) В проекта на договор се уреждат условията за достъп за точно определен обект и се включват следните задължителни параметри:

1. разрешен разпределен капацитет на дневна база по входни и изходни точки, в т.ч. максимален и минимален часов разход на природен газ и налягането в мрежата;

2. профил на натоварването – количества природен газ за пренос в годишен аспект, съответно тримесечен, месечен или дневен аспект;

3. входни и изходни точки (пунктове) на газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, на които се измерва предадено/прието количество природен газ за пренос; точки на измерване на природния газ на вход и изход от преносната и/или разпределителните мрежи.

(3) Заявителят следва да подпише проекта на договор и същият да се сключи в 7-дневен срок от получаването му от оператора на съответната мрежа.

(4) Операторите на газопреносни и/или на газоразпределителни мрежи разработват общи условия на договорите за пренос по съответните мрежи и образец на договор за пренос по съответните мрежи, които подлежат на одобрение от комисията и се публикуват на интернет страницата на оператора.

Чл. 8. Клиент или потенциален клиент на природен газ, разположен на територията на лицензиант – оператор на газоразпределителната мрежа, може да получи достъп, включително за директните газопроводи за небитови клиенти, само до газопроводи високо налягане при кумулативното наличие на следните условия:

1. мотивиран писмен отказ за предоставяне на достъп от оператора на газоразпределителната мрежа;

2. положително становище или проект на договор, съдържащи условията за предоставяне на достъп от оператора на газопреносната мрежа;

3. предварителен договор за доставка на природен газ.

Чл. 9. Изграден директен газопровод на небитов клиент към преносната мрежа не може да бъде ползван за целите на достъпа от/до друг небитов

клиент или потенциален такъв, освен от лицензиант – оператор на газоразпределителна мрежа, на чиято територия се намират тези клиенти.

Чл. 10. Операторът на газопреносна, съответно на газоразпределителна мрежа, може да откаже достъп до мрежите:

1. при условията на чл. 172, ал. 2 и чл. 172а от Закона за енергетиката;

2. когато заявителят не отговаря на условията по раздели II и III или не представи необходимите документи съгласно тези правила.

Раздел IV

Принципи на механизмите за разпределение на капацитет и на процедурите за управление на претоварването

Чл. 11. (1) Операторът на газопреносната мрежа разработва, прилага и публикува недискриминационни и прозрачни механизми за разпределение на капацитет, които гарантират предоставянето на максимален капацитет във всички важни точки (включително входни и изходни) на всички участници на пазара, като се отчитат целостта на системата и ефикасната експлоатация на мрежата, включително правила за управление на претоварването. Операторите на газопреносни мрежи се консултират с ползвателите на мрежа относно механизми за разпределение на капацитет и процедурите за управление на претоварването и ги представят в ДКЕВР за одобрение преди тяхното прилагане.

(2) Механизмите за разпределение на наличния капацитет за всяка входна и изходна точка и за мрежата като цяло могат да бъдат, както следва:

1. пропорционално разпределение;
2. тръжна процедура;
3. открито запитване (в случай на нова газова инфраструктура).

(3) Механизмите по ал. 2 се прилагат отделно за заявления непрекъсваем и за заявления прекъсваем капацитет. Първо се разпределя непрекъсваемият капацитет и след това прекъсваемият, ако е обявен такъв и ако изрично е заявен (посочен) в заявлението за достъп.

(4) Механизмите за разпределение на капацитет трябва да са гъвкави и да могат да се изменят и приспособяват към променящите се пазарни условия, да не възпрепятстват навлизането на нови участници на пазара, нито да създават бариери за навлизане на пазара, както и да подават подходящи икономически сигнали за ефективно и оптимално използване на техническия капацитет и да улесняват инвестирането в нова инфраструктура.

Чл. 12. Техническият капацитет се изчислява на база на механизъм за изчисляване на капацитет, приет и оповестен от съответния оператор на газопреносна мрежа.

Чл. 13. (1) Свободният непрекъсваем капацитет за всяка входна и изходна точка и за мрежата като цяло (или участък от нея) за даден период е разликата между техническия капацитет и непрекъсваемия капацитет за съответните входни и изходни точки или мрежата като цяло (в т.ч. участъци от нея с по-малък капацитет) за съответния период, който вече е разпределен (договорен) на ползватели на мрежата.

(2) В случаите, когато услугата по пренос се предлага от комбиниран оператор, може да бъде предвидено от оператора капацитетът, необходим за пренос на количествата за нагнетяване и на добитите количества, да се разпределя на клиентите, получили достъп до газоохранилището, и до размера на разпределения им капацитет за нагнетяване, респ. за добив.

(3) Капацитет за всяка точка се заявява в MWh/ден и се разпределя за заявления период на дневна база. Преобразуването от м³ към MWh се извършва при горна граница на калоричност.

Чл. 14. Операторът на газопреносна мрежа разпределя прекъсваем капацитет в случаите, когато за съответните точки няма възможност за предоставяне на непрекъсваем капацитет или непрекъсваемият капацитет е вече разпределен, както и ако по технологични и/или търговски причини е необходимо част от непрекъсваемия капацитет да бъде трансформиран в прекъсваем на краткосрочна основа.

Чл. 15. След изчерпване на целия наличен непрекъсваем капацитет за дадена точка или за мрежата като цяло се обявява липса на свободен непрекъсваем капацитет за съответните точки или мрежата като цяло и се предлага само прекъсваем капацитет. Механизмът за разпределяне на прекъсваем капацитет се прилага отделно от този за непрекъсваем капацитет. Прекъсваем капацитет се разпределя след пълното разпределяне на непрекъсваемия капацитет или ако има обявен на страницата на оператора прекъсваем капацитет за съответните точки и заявка на поне един потенциален или регистриран ползвател за него.

Чл. 16. След всеки работен ден, в който е имало заявки и разпределения на капацитети (приложен е механизъм за разпределение), се преизчисляват свободните капацитети по точки и за мрежата като цяло и тези изчисления се ползват при следващия цикъл на прилагане на механизма в следващите работни дни с постъпили заявки. Преизчисляване се извършва и след всяко изтичане или прекратяване на договор за пренос, водещо до освобождаване на капацитет, или ако капацитет е освободен, се предоставя неизползваният непрекъсваем капацитет като прекъсваем капацитет на краткосрочна основа. В случай че потенциален клиент, на който е разпределен капацитет, откаже да сключи договор за пренос, освободеният по този ред капацитет се обявява за свободен.

Чл. 17. Ползвателите имат право да търгуват помежду си разпределения им капацитет.

Чл. 18. (1) В случаи на договорно претоварване операторът на газопреносна мрежа осигурява:

1. разпределение на капацитет за нови договори въз основа на освобождаване на неизползвания капацитет чрез предоставяне на възможност на потребителите на мрежата да дадат под наем или да препродадат капацитетите по своите договори;

2. предлагане на неизползвания капацитет на пазара поне за един ден напред като прекъсваема услуга.

(2) Принципите по ал. 1 се прилагат към целия договорен капацитет, включително и към съществуващите договори.

Чл. 19. (1) В случай че договорен капацитет остане неизползван, операторите на преносни системи предлагат капацитета на първичния пазар като прекъсваем капацитет чрез договори с различна продължителност, доколкото този капацитет не се предлага на вторичния пазар от съответния ползвател на мрежа на разумна цена.

(2) Операторите на преносни системи могат да предложат на пазара част от неизползвания капацитет като непрекъсваем, когато са налице условия за това.

Раздел V

Предоставяне на информация

Чл. 20. (1) Операторът на газопреносна и газоразпределителна мрежа оповестява публично подробна информация относно предлаганите услуги (описание на услугите – дългосрочни, краткосрочни, прекъсваеми и непрекъсваеми услуги и техните цени) и условията, които предлага, заедно с техническата информация, необходима на ползвателите на мрежата, за да получат ефективен достъп до нея.

(2) За предоставяните услуги всеки оператор на преносна и газоразпределителна мрежа оповестява публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин, например схема на газотранспортната мрежа на съответния оператор, посочваща всички входни и изходни точки към дадената мрежа и всички точки, свързващи мрежата с други оператори, изискванията за качеството на предлагания за пренос природен газ и за налягането. Важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. Операторите са задължени да актуализират информацията при наличие на промени.

(3) Операторът на преносна система е задължен да оповестява публично предварителна и последваща информация за търсенето и предлагането, основаваща се на заявки, прогнози и реализирани потоци към и от системата въз основа на информацията, която е била достъпна за оператора на преносна система, и необходимите данни, предоставени от съответните участници на пазара.

(4) Операторите публикуват подробна информация за образуване на цените, тарифи, методика и структура. Тези тарифи или методологии на ценообразуване трябва да са приложими за всички участници, да бъдат одобрени от ДКЕВР и публикувани преди влизането им в сила.

(5) Операторите на газопреносни мрежи публикуват програма на плановите ремонти и планирани периоди за профилактика на мрежата за съответната година, които могат да засегнат правата на ползвателите на мрежата, произтичащи от договори за пренос, както и съответната експлоатационна информация три месеца преди началото на съответната година.

(6) Операторите публикуват на интернет страницата си договорите за пренос и/или стандартните условия, определящи правата и задълженията на всички ползватели на мрежа.

(7) Операторите на съответните мрежи обявяват на интернет страницата си и всяка друга информация за мрежите си, която произтича от Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕО) № 715/2009, Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове.

Чл. 21. (1) Операторите на съответните мрежи разработват информационни системи и средства за електронна комуникация, които да осигуряват адекватна информация на ползвателите на мрежата и да опростяват сделките като заявки, договаряне на капацитет и прехвърляне на права върху капацитет между ползвателите на мрежата.

(2) Информацията, която се публикува на интернет страниците, следва да е смислена и ясна, по начин, лесен за използване, и във формат, позволяващ изтегляне по мрежата.

Г л а в а в т о р а

ПРАВИЛА ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП ДО СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Раздел I

Общи положения

Чл. 22. Тези правила определят:

1. условията за предоставяне на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, на които трябва да отговарят лицата, поискали достъп;

2. реда за предоставяне на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

Чл. 23. Периодът от 1 до 15 април и периодът от 1 до 15 октомври на всяка календарна година се използва за стабилизиране на резервоари, техническа профилактика и подготовка на съоръженията за съхранение на природен газ за следващ базов период на нагнетяване/добив.

Раздел II

Условия за предоставяне на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ

Чл. 24. Операторът на съоръженията за съхранение на природен газ предоставя достъп при условия на равнопоставеност на лицата, отговарящи на условията, определени в тези правила.

Чл. 25. Право на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ могат да имат и местни лица в държава – членка на Европейския съюз, или регистрирани в държава, с която Република България има постигната договореност по силата на международен акт за взаимно прилагане на съответното право на Европейската общност, при наличие на междусистемни връзки и при условията на чл. 176а от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Раздел III

Ред за предоставяне на достъп до съоръженията за съхранение на природен газ

Чл. 26. Операторът на съоръжението за съхранение е длъжен:

1. да предлага на трети страни достъп до съоръженията за съхранение при спазване на недискриминационни процедури, прозрачно и еднакво достъпно за всички потенциални клиенти чрез сключване на хармонизиран договор, одобрен от ДКЕВР;

2. да задоволява търсенето на пазара при спазване на недискриминационен достъп до съоръженията за съхранение, отчитайки спецификата на националния газов пазар;

3. да установи правила за ефективно и постоянно ползване капацитета на съоръжението за съхранение, като максимално използва разполагаемия капацитет и предлага свободния капацитет, като уведомява потребителите за това текущо;

4. да използва разполагаемата при него търговска информация за клиентите на съоръжението за съхранение конфиденциално и единствено по предназначение;

5. да предоставя периодично актуална информация, ако тя бъде поискана от ДКЕВР или от оператора на газопреносната система;

6. да си сътрудничи с оператора на газопреносната система за целите на сигурността както на съоръжението за съхранение, така и на газопреносната система;

7. гаранциите за сигурност за потребителите на съоръжението за съхранение да са недискриминационни и да не представляват пречка за осъществяване на пазарни отношения между страните.

Чл. 27. Операторите на съоръженията за съхранение на природен газ оповестяват в интернет:

1. подробно описание на предлаганите услуги, в т.ч. дългосрочни и краткосрочни услуги и техните цени;

2. образец на хармонизиран договор за съхранение на природен газ или образец на договор за пренос и съхранение в случаите, когато услугата се предлага от комбиниран оператор;

3. принципна схема на газотранспортната мрежа на оператора, посочваща входна и изходна точка, свързваща газотранспортната мрежа със съоръженията за съхранение на природен газ;

4. изисквания за качеството на предлагания за съхранявания и добит природен газ;

5. информация за наличния капацитет, актуализирайки я при наличие на промени.

Чл. 28. (1) В срок не по-късно от 30 календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период операторът на съоръжението за съхранение на природен газ обявява на интернет страницата си:

1. свободния капацитет за съхранение на газохранилището по газови месеци, както и непрекъсваем и прекъсваем капацитет за нагнетяване за добив, който се предлага на потенциалните клиенти през цялата газова година;

2. възможността за сключване на договори за дългосрочни и краткосрочни услуги за съхранение с непрекъсваем и прекъсваем капацитет за нагнетяване и добив;

3. минималният капацитет за съхранение, който потенциален клиент може да заяви;

4. срок за представяне на заявления за капацитет за съхранение за предстоящата газова година (не по-кратък от 7 дни от датата на обявяването му).

(2) При наличие на свободен капацитет за съхранение, за нагнетяване, респективно за добив, операторът актуализира информацията извън срока по ал. 1 с оглед своевременно предлагане на капацитета на първичния пазар.

(3) Всеки капацитет на съоръжението за съхранение, поискван от лице, имащо право на достъп, трябва да бъде предлаган при условията за достъп на трета страна на недискриминационна основа, при равностойни договорни условия и отчитайки спецификата на националния газов пазар.

Чл. 29. (1) Принципите за разпределяне на наличния и неизползван капацитет са:

1. наличният капацитет се разпределя на принципа прозрачност и равнопоставеност и на конкурсна основа;

2. операторът своевременно предлага неизползвания капацитет на първичния пазар;

3. ползватели на съоръжение за съхранение на природен газ имат право да препродадат договорния си капацитет на вторичния пазар след уведомяване на оператора.

(2) Капацитетът на съоръжение за съхранение трябва да бъде предоставян на ползвателите при спазване на недискриминационни процедури. Операторът на съоръжението за съхранение предлага на ползвателите техническия капацитет на съоръжението, с изключение на тази част, която е за оперативни цели на оператора, а също така и за нуждите на оператора на газопреносната система, както и с изключение на тази част от капацитета, която операторът е длъжен да осигури за съхранение на количества природен газ съгласно предвиденото в План за действие при извънредни ситуации, приет в изпълнение на Регламент (ЕО) № 994/2010. Изключването на капацитет на съоръжението за съхранение от трети страни се одобрява и наблюдава от ДКЕВР.

Чл. 30. (1) За заявяване на капацитет в съоръжението за съхранение потенциалният ползвател следва да подаде заявление по образец, утвърден от оператора на съоръжението за съхранение.

(2) Заявлението за капацитет за съхранение трябва да включва:

1. заявен капацитет за съхранение;

2. заявен капацитет за нагнетяване и заявен капацитет за добив по газови месеци;

3. банкова гаранция или друг вид обезпечение в размер до 50 % от месечната стойност на съхранения природен газ според заявения капацитет и действашата към момента цена на съхранението, утвърдена от ДКЕВР; банковата гаранция се издава съгласно приложен образец за срок 2 месеца след крайния срок за подаване на заявлението за капацитет.

(3) Операторът на съоръжение за съхранение може при обоснована преценка да изисква от заявителя представянето на допълнителни документи, доказващи кредитоспособността, които обаче не представляват неоправдана бариера за навлизане на пазара и са недискриминационни, прозрачни и пропорционални.

(4) Операторът одобрява или мотивирано отказва да одобри заявлението за достъп до съоръжение за съхранение в 10-дневен срок от подаване на заявлението и на всички документи, приложени към заявлението.

(5) При одобрение на потенциалния ползвател се издава удостоверение с валидност 6 месеца от датата на издаването му при условията, определени в него. За издадените удостоверения операторът води регистър.

(6) При одобрение операторът изпраща на заявителя проект на договор за съхранение, като заявителят следва да подпише проекта и същият да се сключи в 7-дневен срок от получаването му.

(7) Операторът и ползвателят могат да сключват договори и извън газовата година, с начални дати, различни от стандартните, или с по-кратка продължителност от стандартния годишен договор, като това не води до необосновано по-високи цени.

Чл. 31. (1) Операторът на съоръжението разработва, прилага и публикува недискриминационни и прозрачни механизми за разпределение на капацитет, които гарантират предоставянето на максимален капацитет на всички участници на пазара, при отчитане целостта и ефикасната експлоатация на системата, като се консултират с ползвателите.

(2) Операторите предлагат минимално следните видове услуги:

1. пакетни (договорни) услуги по отношение на нагнетяването/изтеглянето на газ при утвърдени технически параметри;

2. необвързани услуги (допълващи пакетните) за разполагаемите капацитети на хранилището в началото на календарната година;

3. дългосрочни (над 1 година) и краткосрочни (под 1 година) при минимален период на престой 1 ден.

(3) Услугите, които предлага операторът на системата за съхранение, трябва да бъдат в интерес на ползвателите и съобразени с пазарната ситуация и икономическата ефективност.

(4) Операторът на съоръжението за съхранение предлага услуги, които са съвместими с използването на интерконекторни газопреносни системи и осигуряващи лесен достъп до съоръжението за съхранение.

(5) Операторът на системата за съхранение трябва да има развита информационна система за електронна комуникация, за да предоставя адекватни и актуални данни на ползвателите и да улеснява евентуални размени на капацитети между тях.

Раздел IV Контрол

Чл. 32. Контролът по изпълнението на тези правила се осъществява от ДКЕВР по реда и при условията на Закона за енергетиката.

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. По смисъла на тези правила:

1. „Достъп“ е правото за използване на преносната мрежа и/или разпределителните мрежи за пренос на природен газ срещу заплащане на цена и при условията на тези правила.

2. „Входна точка“ е физическа точка, съоръжена със средства за търговско измерване, където се извършва измерването на количеството, налягането и качеството на природния газ за пренос и се извършва неговото предаване от ползвателя на съответния оператор.

3. „Изходна точка“ е физическа точка, съоръжена със средства за търговско измерване, където се извършва измерването на количеството и налягането на пренесения природен газ и се извършва неговото предаване от съответния оператор на ползвателя на мрежите.

4. „Трансгранична точка“ е входна точка, която свързва националната преносна мрежа с други преносни мрежи.

5. „Газорегулираща станция, Автоматична газорегулираща станция (ГРС, АГРС)“ е инсталация за регулиране налягането на природния газ, съоръжена и със средства за търговско измерване.

6. „Пренос на природен газ“ е транспортирането на природен газ през преносната мрежа или газоразпределителните мрежи.

7. „Договорен капацитет“ е капацитетът, който операторът на преносна система е разпределил на ползвател на мрежата съгласно договор за пренос.

8. „Технически капацитет“ е максималният непрекъсваем капацитет, който операторът на преносна система може да предложи на ползвателите на мрежата, като вземе под внимание целостта на системата и експлоатационните изисквания на преносната система.

9. „Непрекъсваем капацитет“ е капацитет за пренос на газ, чиято непрекъсваемост е гарантирана от оператора на преносна система по силата на сключен договор.

10. „Прекъсваем капацитет“ е газов капацитет за пренос, който може да бъде прекъсван от оператора на газопреносна и/или газоразпределителна система в съответствие с условията, залегнали в договора за пренос.

11. „Прекъсваем капацитет за реверсивен пренос на търговска база (backhaul или виртуален капацитет)“ означава газов капацитет за пренос на трансгранична точка в посока, обратна на физическия пренос, който се осъществява на търговски принцип.

12. „Заявка“ е предварително уведомление от страна на ползвателя на мрежата на оператора на съответната мрежа за реалния поток, който ползвателят иска да бъде пренесен по тази мрежа.

13. „Коригираща заявка“ е последващо уведомяване, с което се коригира първоначалната заявка.

14. „Кубичен метър природен газ“ е количеството природен газ в обем един кубически метър при температура 20 °C и абсолютно налягане 0.101325 МРа.

15. „Добив“ са дейности, целящи определени количества природен газ, намиращи се в подземния газов резервоар на газохранилището, да достигнат газотранспортната мрежа.

16. „Нагнетяване“ са дейности, целящи определени количества природен газ от газотранспортната мрежа да достигнат до подземния газов резервоар на газохранилището с цел тяхното съхранение за определено време.

17. „Подземно газово хранилище“ са подземни и надземни съоръжения, изградени на базата на подземни структури, пригодени за съхранение на природен газ.

18. „Подземен газов резервоар (резервоарът)“ е подземната част, в която нагнетените количества природен газ реално престояват преди обратното им извличане (добиване).

19. „Работен капацитет за съхранение“ е максимален обем от природен газ, който може да бъде съхраняван в подземния газов резервоар в един момент.

20. „Търговски капацитет за съхранение“ е частта от работния капацитет, която може да бъде използвана за съхранение на природен газ за клиенти и която операторът предлага на ползвателите на хранилището.

21. „Търговски непрекъсваем капацитет за нагнетяване/добив“ е капацитет за нагнетяване или добив, чиято непрекъсваемост е гарантирана от оператора по силата на сключен договор за съхранение.

22. „Търговски прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив“ е капацитет за нагнетяване или добив, който може да бъде прекъсван (частично или изцяло) по всяко време от оператора съгласно сключения договор за съхранение.

23. „Краткосрочни услуги по съхранение“ са договорен капацитет за съхранение, при който графикът на нагнетяване и на добив е в рамките на една газова година.

24. „Дългосрочни услуги по съхранение“ са договорен капацитет за съхранение, при който периодът между графика на нагнетяване и на добив е повече от една газова година.

25. „Свободен капацитет“ е тази част от търговския капацитет за съхранение, която операторът не е разпределил и която все още е налична за ползвателите в даден момент.

26. „Капацитет, резервиран за оператора“ е частта от работния капацитет, която не се предлага на ползвателите и е предназначена единствено за съхранение на природен газ, необходим на съответния оператор за технологични нужди по преноса и за балансиране на газопреносната система.

27. „Договорен капацитет“ е част от търговския капацитет, който операторът е разпределил за съответен клиент съгласно сключен договор за съхранение.

28. „Сумарен договорен капацитет“ е сумата от договорените капацитети, запазени за всички клиенти, с които има сключени договори за съхранение.

29. „Базов период за нагнетяване (период на нагнетяване)“ е времевият период, започващ от 8:00 ч. на 15 април от дадена календарна година и приключващ в 8:00 ч. на 1 октомври от същата календарна година, през който операторът има техническа готовност реално да нагнетява природен газ в газоохранилището за нуждите на клиентите.

30. „Базов период за добив (периода на добив)“ е времевият период, започващ в 8:00 ч. на 15 октомври от дадена календарна година и приключващ в 8:00 ч. на 1 април от следващата

календарна година, през който операторът има техническа готовност реално да добива природен газ от газоохранилището.

31. „Капацитет за нагнетяване“ е максималното количество природен газ, което може да бъде реално нагнетено в хранилището за един газов ден (24 часа) в зависимост от достигнатото пластово налягане в резервоара.

32. „Капацитет за добив“ е максималното количество природен газ, което може реално да бъде добито от хранилището за един газов ден (24 часа) в зависимост от пластовото налягане в резервоара.

33. „Предпочитан капацитет за нагнетяване и добив“ е капацитет по газови месеци, посочен от заявителя в заявлението му, с който потенциалният клиент приоритетно кандидатства при разпределението на свободния капацитет. Общото количество на заявените предпочитани капацитети за добив и за нагнетяване следва да бъдат еквивалентни на заявения капацитет за съхранение.

34. „Допустим капацитет за нагнетяване и добив“ е капацитет по газови месеци, посочен от заявителя в заявлението му, с който потенциалният клиент кандидатства при разпределението на свободния капацитет за съхранение, алтернативно на предпочитания капацитет за нагнетяване и добив. Той представлява диапазон (минималната и максималната граница) на капацитет за нагнетяване и/или добив за съответния месец, в рамките на който потенциалният клиент е заинтересован и би приел разпределен капацитет, в случай че не може да бъде удовлетворен заявен от него предпочитан капацитет за някоя от месеците. Общото количество на посочените в заявлението като минимални и като максимални допустими капацитети за всички месеци може да се различават от заявения капацитет за съхранение.

35. „Газова година“ е период от време, започващ в 8.00 ч. местно време на 15 април и завършващ в 8.00 ч. местно време на 1 април на следващата календарна година.

36. „Газов месец“ е период от време, започващ в 8.00 ч. местно време на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 8.00 ч. местно време на първия ден от следващия календарен месец.

37. „Газов ден“ е периодът от време, започващ в 8.00 ч. местно време на съответния ден и завършващ в 8.00 ч. местно време на следващия ден.

38. „Договор за съхранение“ е договор между оператор и клиент, чийто предмет включва достъп до капацитет на газоохранилището и съхранение на количество природен газ, доставено от клиента и прието за съхранение от оператора по реда на договора.

39. „Ползвател на съоръжение за съхранение“ е физическо или юридическо лице, което има сключен договор за съхранение на природен газ с оператора на съоръженията за съхранение на природен газ.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Правилата са изготвени и приети на основание чл. 21, ал. 1, т. 13 и чл. 172, ал. 1 и чл. 172б, ал. 1 от Закона за енергетиката (изм., ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) и в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО и изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи на природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, както и на указанията на ERGEG за добри практики на операторите на системи за съхранение на природен газ 2004-10-06/2005-23-03 и допълненията към тях 2011-01-02, с Решение № П-1 от 14.03.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

§ 3. Правилата отменят Правилата за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи, приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № П-2 от 14.05.2007 г. (ДВ, бр. 45 от 2007 г.).

3313

СТОЛИЧНА ОБЩИНСКА АГЕНЦИЯ ЗА ПРИВАТИЗАЦИЯ

РЕШЕНИЕ № 594 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 3, т. 2, чл. 4, ал. 4 и чл. 31, ал. 3 ЗПСК, чл. 5 от Наредбата за търговете и конкурсите и Решение № 301 от 10.06.2010 г. на Столичния общински съвет и в съответствие с т. 2 на свое Решение № 355 от 5.10.2012 г. Надзорният съвет на Столичната общинска агенция за приватизация реши:

1. Да се проведе публичен търг с явно наддаване на 29.05.2013 г. в 14 ч. в сградата на агенцията, пл. Славейков 6, ет. 1, за продажбата на помещението към трафопост, София, ж.к. Дружба 2, до бл. 525, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Искър“, със съответното право на строеж.

2. Начална тръжна цена – 3000 лв. (Сделката не се облага с ДДС.)

3. Стъпка на наддаване – 200 лв.

4. Депозитът за участие – 300 лв., се внася по банковата сметка на Столичната общинска агенция за приватизация при „Общинска банка“ – АД, клон „Врабча“, ул. Врабча 6, София (сметка № BG 49 SOMB 9130 33 26474601, BIC – SOMBBG SF). Краен срок за внасяне на депозитите – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга.

5. Срок на закупуване на тръжна документация – до 27.05.2012 г. вкл. в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч. Цената на тръжната документация – 240 лв. (с вкл. ДДС), е платима в брой в сградата на СОАП, пл. Славейков 6, ет. 1, стая № 4.

6. Срок за подаване на предложения за участие в търга – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга, в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч., в стая № 2.

7. Оглед на обекта – всеки работен ден до деня на търга след закупуване на документация.

Председател на Надзорния съвет:

В. Чилова

3280

РЕШЕНИЕ № 598 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 3, т. 2, чл. 4, ал. 4 и чл. 31, ал. 3 ЗПСК, чл. 5 от Наредбата за търговете и конкурсите и Решение № 261 от 31.05.2012 г. на Столичния общински съвет Надзорният съвет на Столичната общинска агенция за приватизация реши:

1. Да се проведе публичен търг с явно наддаване на 30.05.2013 г. в 11 ч. в сградата на агенцията, пл. Славейков 6, ет. 1, за продажбата на ПИ 586, кв. 72, м. Ломско шосе, ж.к. Надежда, ул. Свети Климент 43, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Надежда“.

2. Начална тръжна цена – 40 000 лв. (Сделката се облага с ДДС.)

3. Стъпка на наддаване – 3000 лв.

4. Депозитът за участие – 4000 лв., се внася по банковата сметка на Столичната общинска агенция за приватизация при „Общинска банка“ – АД, клон „Врабча“, ул. Врабча 6, София (сметка № BG 49 SOMB 9130 33 26474601, BIC – SOMBBG SF). Краен срок за внасяне на депозитите – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга.

5. Срок на закупуване на тръжна документация – до 28.05.2013 г. вкл. в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч. Цената на тръжната документация – 240 лв. (с вкл. ДДС), е платима в брой в сградата на СОАП, пл. Славейков 6, ет. 1, стая № 4.

6. Срок за подаване на предложения за участие в търга – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга, в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч., в стая № 2.

7. Оглед на обекта – всеки работен ден до деня на търга след закупуване на документация.

Председател на Надзорния съвет:

В. Чилова

3281

РЕШЕНИЕ № 599 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 3, т. 2, чл. 4, ал. 4 и чл. 31, ал. 3 ЗПСК, чл. 5 от Наредбата за търговете и конкурсите и Решение № 261 от 31.05.2012 г. на Столичния общински съвет Надзорният съвет на Столичната общинска агенция за приватизация реши:

1. Да се проведе публичен търг с явно наддаване на 30.05.2013 г. в 11 ч. в сградата на агенцията, пл. Славейков 6, ет. 1, за продажбата на ПИ

587, кв. 72, м. Ломско шосе, ж.к. „Надежда“, ул. Свети Климент 43а, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Надежда“.

2. Начална тръжна цена – 40 000 лв. (Сделката се облага с ДДС.)

3. Стъпка на наддаване – 3000 лв.

4. Депозитът за участие – 4000 лв., се внася по банковата сметка на Столичната общинска агенция за приватизация при „Общинска банка“ – АД, клон „Врабча“, ул. Врабча 6, София (сметка № BG 49 SOMB 9130 33 26474601, BIC – SOMBBGSF). Краен срок за внасяне на депозитите – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга.

5. Срок на закупуване на тръжна документация – до 28.05.2013 г. вкл. в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч. Цената на тръжната документация – 240 лв. (с вкл. ДДС), е платима в брой в сградата на СОАП, пл. Славейков 6, ет. 1, стая № 4.

6. Срок за подаване на предложения за участия в търга – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга, в приемното време на СОАП – от 14 до 16 ч., в стая № 2.

7. Оглед на обекта – всеки работен ден до деня на търга след закупуване на документация.

Председател на Надзорния съвет:

В. Чилова

3282

РЕШЕНИЕ № 600 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 3, т. 2, чл. 4, ал. 4 и чл. 31, ал. 3 ЗПСК, чл. 5 от Наредбата за търговете и конкурсите и Решение № 766 от 26.07.2007 г. на Столичния общински съвет Надзорният съвет на Столичната общинска агенция за приватизация реши:

1. Да се проведе публичен търг с явно наддаване на 29.05.2013 г. в 11 ч. в сградата на агенцията, пл. Славейков 6, ет. 1, за продажбата на помещение № 1, кв. Илиянци-изток, кв. 3, пл. III, до бл. 5, София, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Сердика“, със съответното право на строеж.

2. Начална тръжна цена – 23 000 лв. (Сделката не се облага с ДДС.)

3. Стъпка на наддаване – 2000 лева.

4. Депозитът за участие – 2300 лв., се внася по банковата сметка на Столичната общинска агенция за приватизация при „Общинска банка“ – АД, клон „Врабча“, ул. Врабча 6, София (сметка № BG 49 SOMB 9130 33 26474601, BIC – SOMBBGSF). Краен срок за внасяне на депозитите – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга.

5. Срок на закупуване на тръжна документация – до 27.05.2013 г. вкл. в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч. Цената на тръжната документация – 360 лв. (с вкл. ДДС), е платима в брой в сградата на СОАП, пл. Славейков 6, ет. 1, стая № 4.

6. Срок за подаване на предложения за участия в търга – всеки работен ден, но не по-късно от деня, предхождащ търга, в приемното време на СОАП – от 9 до 13 ч. и от 13,30 до 16,30 ч., в стая № 2.

7. Оглед на обекта – всеки работен ден до деня на търга след закупуване на документация.

Председател на Надзорния съвет:

В. Чилова

3283

ОБЩИНА БОЙЧИНОВЦИ

РЕШЕНИЕ № 235 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1 ЗУТ и Решение № 1 от протокол № 3 от 26.03.2013 г. на Общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – гр. Бойчиновци, реши:

Одобрява проект за ПУП – ПП за кабелно ел. захранване 20 kV и изграждане на нов МКТП 20 kV в ПИ № 921164, като трасето започва от съществуващ ЖР стълб от Извод 20 kV през ПИ с идентификатори 000404, 922013, 000250 до ПИ с идентификатор 921164 и ПП за водопроводно отклонение от съществуващ водопровод Ø 90 в края на населеното място, през ПИ с идентификатори 000404, 922013, 000250 до ПИ с идентификатор 921164 в землището на с. Владимирово, община Бойчиновци, с начин на трайно предназначение на територията – жилищна територия – улица, полски път, дере, нива, съгласно скицата – предложение. ПУП – ПП се одобрява по червените, зелените и черните линии, цифри и надписи на проекта и таблица на засегнатите имоти, неразделна част от решението.

Решението подлежи на обжалване по реда на чл. 215 ЗУТ пред Административния съд – Монтана, в 30-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ чрез Общинския съвет – гр. Бойчиновци.

Председател:

М. Димитрова

3224

ОБЩИНА БОТЕВГРАД

РЕШЕНИЕ № 71 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 20 във връзка с дейностите по чл. 17, ал. 1, т. 2, чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1, чл. 124, ал. 3, чл. 8, т. 1, чл. 12, ал. 2, чл. 59, ал. 1 и чл. 109, ал. 2 ЗУТ във връзка с § 124, ал. 1 ПЗРЗИДЗУТ Общинският съвет – Ботевград, реши:

1. Одобрява проект за подробен устройствен план (ПУП) на имот № 563171 в м. Празарника в землището на с. Трудовец, община Ботевград, с цел промяна предназначението на същия със следните показатели: отреджени за имота – за „Жилищно строителство“ с показатели за вилно застрояване, нискоетажно с кота корниз – до 7 м, и кота било – до 10 м; плътност на застрояване – до 40 %; интензивност на застрояване – до 0,8; озеленена площ – минимум 60 %, и начин на застрояване – свободно, съгласно приложения проект с корекции по червен цвят.

2. Възлага на кмета на община Ботевград да организира извършването на произтичащите от горното решение процедури.

На основание чл. 215, ал. 4 ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ решението подлежи на обжалване чрез Община Ботевград пред Административния съд – София област.

Председател:
Й. Лалчева

3236

ОБЩИНА КАЗАНЛЪК

РЕШЕНИЕ № 539 от 21 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 ЗУТ Общинският съвет – гр. Казанлък, реши:

Одобрява парцеларен план на подземен електропровод за хранване на поземлени имоти с № 059021, 059027 и 059028 с възложители: Соня Иванова Върбанова, Ваня Станева Русева, Светла Станева Кирилчева и Валентин Йорданов Кирилчев, преминаващ по полски път, публична общинска собственост № 000171, всички в землището на с. Розово, ЕКАТТЕ 62983, с дължина на трасето 139 м и площ на сервитута 272 кв. м.

Решението може да се обжалва в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Стара Загора.

Председател:
Н. Златанов

3301

РЕШЕНИЕ № 540 от 21 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 ЗУТ Общинският съвет – гр. Казанлък, реши:

Одобрява подробни устройствени планове – парцеларни планове на подземен електропровод и водопроводно отклонение за хранване на поземлен имот (ПИ) № 035009, собственост на Наско Демирев Арнаудов, представляващ нива 24,501 дка, пета категория, при граници и съсед: поземлени имоти с № частни ниви № 035027, 035012, 035011, 035010, 035007, 035008; полски път, публична общинска собственост – № 000084, и отводнителни канали – № 000079 и 000080, както следва:

1. Парцеларен план на водопроводно отклонение, преминаващо през ПИ № 000083 – полски път, публична общинска собственост (с дължина 21,70 м и със сервитут 0,015 дка); № 35009 – частна нива (с дължина 29,08 м и със сервитут 0,02 дка), и № 35012 – частна нива (с дължина 69,06 м и със сервитут 0,048 дка) – обща дължина на трасето 119,44 м и обща площ на сервитута 0,083 дка, всички в местност Перетлика, землище с. Овощник, ЕКАТТЕ 53179, община Казанлък.

2. Парцеларен план на подземен електропровод, преминаващ през ПИ № 000083 – полски път, публична общинска собственост (с дължина

23,17 м и със сервитут 0,046 дка); № 35009 – частна нива (с дължина 29,75 м и със сервитут 0,06 дка), и № 35012 – частна нива (с дължина 69,08 м и със сервитут 0,138 дка) – обща дължина на трасето 122 м и обща площ на сервитута 0,244 дка, всички в местност Перетлика, землище с. Овощник, ЕКАТТЕ 53179, община Казанлък.

Решението може да се обжалва в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Стара Загора.

Председател:
Н. Златанов

3302

РЕШЕНИЕ № 544 от 21 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и 11 ЗМСМА и чл. 30, ал. 3 ППЗОЗЗ във връзка с чл. 129, ал. 1 ЗУТ Общинският съвет – гр. Казанлък, реши:

I. Одобрява план за застрояване на поземлен имот № 83106.502.703 с площ 1599 кв. м – „За друг вид производство и складов терен“, собственост на Иван Илиев Загоров, при граници и съсед: поземлен имот № 83106.502.759 и ПИ № 83106.502.8 – селскостопански, горски ведомствени пътища; ПИ № 83106.502.704 – за друг вид производствено-складов обект на МЗХ, всички намиращи се в местност Чобан чаир в землище с. Шейново, община Казанлък. Предвижда се свободно нискоетажно застрояване до 3 етажа до 10 м височина с 80% плътност на застрояване, 2,5 коефициент на интензивност и 20% озеленяване.

II. Изразява предварително съгласие за право на прокарване на подземен електропровод и предварително съгласие за определяне на трасе по селскостопански, горски ведомствен път – публична общинска собственост, № 83106.124.280 и № 83106.502.759 за осигуряване на електрохранване на поземлен имот № 83106.502.703 – за друг вид производствен и складов терен, частна собственост, местност Чобан чаир в землището на с. Шейново, община Казанлък. Предварителното съгласие по т. II важи за срок една година.

Решението може да се обжалва в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Стара Загора.

Председател:
Н. Златанов

3303

РЕШЕНИЕ № 551 от 21 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 във връзка с чл. 108, ал. 2 ЗУТ Общинският съвет – гр. Казанлък, реши:

Одобрява план-схема за газоснабдителна мрежа в регулацията на с. Енина, ЕКАТТЕ 27499, община Казанлък, към действащия подробен устройствен план на населеното място.

Решението може да се обжалва в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Стара Загора.

Председател:
Н. Златанов

3304

РЕШЕНИЕ № 552
от 21 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 във връзка с чл. 108, ал. 2 ЗУТ Общинският съвет – гр. Казанлък, реши:

Одобрява план-схема за газоснабдителна мрежа в регулацията на гр. Крън, ЕКАТТЕ 20492, община Казанлък, към действащия подробен устройствен план на населеното място.

Решението може да се обжалва в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Стара Загора.

Председател:
Н. Златанов

3305

ОБЩИНА КНЕЖА

РЕШЕНИЕ № 274
от 27 март 2013 г.

На основание чл. 129, ал. 1 ЗУТ и чл. 21, ал. 1, т. 11 и ал. 2 ЗМСМА Общинският съвет – гр. Кнежа, реши:

Одобрява ПУП – парцеларен план като самостоятелна част от комплексен проект за инвестиционна инициатива по чл. 150 ЗУТ за обект: „Съществуващи стопански сгради“ в ПИ № 748105 в землището на гр. Кнежа, местност Трите декара, община Кнежа, област Плевен“; подобект: „Кабел 20 kV и графопост 1x100 kVA/20 kV в ПИ № 748105 по КВС на гр. Кнежа, местност Трите декара, община Кнежа, област Плевен“; собственик: „Сиби Илчовски“ – ЕООД, ЕИК 106542592, със седалище и адрес на управление гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен, ул. Георги Димитров 33, представлявано от Божидар Станчов Илчовски.

Председател:
М. Цолова

3152

ОБЩИНА КЪРДЖАЛИ

РЕШЕНИЕ № 36
от 5 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 2 и ал. 3, т. 2 предложение последно (по аналогия), чл. 4, ал. 4 и чл. 6, ал. 2 ЗПСК Общинският съвет – гр. Кърджали, изключва т. 20 от списъка на общинското участие и на обектите, представляващи общински нежилищни имоти, невключени в имуществото на общински търговски дружества, които ще се обявяват за приватизация по реда на чл. 3, ал. 3, т. 2 ЗПСК – 100 % от дяловете на „Озеленяване, чистота и благоустройство“ – ЕООД, Кърджали.

Председател:
Р. Мустафа

3270

РЕШЕНИЕ № 37
от 5 март 2013 г.

На основание чл. 3, ал. 2 и ал. 3, т. 2 предложение последно (по аналогия), чл. 4, ал. 4 и чл. 6, ал. 2 ЗПСК Общинският съвет – гр. Кърджали, реши:

1. Изключва т. 18 от списъка на общинското участие и на обектите, представляващи общински нежилищни имоти, невключени в имуществото на общински търговски дружества, които ще се обявяват за приватизация по реда на чл. 3, ал. 3, т. 2 ЗПСК – Топлоелектрическа централа в район „Горубсо“, намираща се в имот с пл.сн. № 1194, кв. 157 по ПУП на гр. Кърджали, състояща се от: промишлена сграда на един етаж със застроена площ 810 кв.м; промишлена сграда на един етаж със застроена площ 162 кв.м; склад със застроена площ 22 кв.м; склад със застроена площ 4 кв.м, ведно със съоръженията към нея (паропровод, мрежа водопроводна, котли, помпи и др.).

2. Закрива процедурата за приватизация на Топлоелектрическа централа в район „Горубсо“, намираща се в имот с пл.сн. № 1194, кв. 157 по ПУП на гр. Кърджали, състояща се от: промишлена сграда на един етаж със застроена площ 810 кв.м; промишлена сграда на един етаж със застроена площ 162 кв.м; склад със застроена площ 22 кв.м; склад със застроена площ 12 кв.м и склад със застроена площ 4 кв.м, ведно със съоръженията към нея (паропровод, мрежа водопроводна, котли, помпи и др.).

Председател:
Р. Мустафа

3271

ОБЩИНА МОМЧИЛГРАД

ЗАПОВЕД № РД-19-208
от 8 април 2013 г.

На основание чл. 25, ал. 1, 2 и 3 във връзка с чл. 21, ал. 1 ЗОС нареждам:

1. Отчуждавам част от имот с пл.сн. № 720, кв. 99 по действащия ПУП на Момчилград, одобрен със Заповед № 367 от 12.12.1988 г., изм. със Заповед № 129 от 2.07.1993 г. – собственост на Ангел Георгиев Лалов. Отчуждаващата се част е с площ 14 кв. м.

Определям сумата за парично обезщетение в размер 460 лв.

2. Отчуждавам част от имот с пл.сн. № 719, кв. 99 по действащия ПУП на Момчилград, одобрен със Заповед № 367 от 12.12.1988 г., изм. със Заповед № 129 от 2.07.1993 г. – собственост на Мелиха Сеид Шакир. Отчуждаващата се част е с площ 15 кв. м.

Определям сумата за парично обезщетение в размер 490 лв.

Отчуждаващите се части от имоти попадат в обхвата на улица от о.т. 217 до о.т. 582 съгласно одобрения и влязъл в сила ПУП, предвиждащ изграждане на обект – публична общинска собственост, за задоволяване на общинска нужда, която не може да бъде задоволена по друг начин.

Определените в тази заповед обезщетения започват да се изплащат по сметка на правоимащите лица в „Търговска банка Д“ – Момчилград, от 8.05.2013 г.

Заповедта може да бъде обжалвана в 14-дневен срок от обнародването ѝ в „Държавен вестник“ чрез кмета на общината до Административния съд – Кърджали.

Кмет:
А. Акиф

3296

ОБЩИНА ОПАКА**РЕШЕНИЕ № 125
от 21 февруари 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА във връзка с чл. 129, ал. 1 ЗУТ и протокол № 1 на Общинския експертен съвет по устройство на територията (ОЕСУТ) Общинският съвет – гр. Опака, одобрява подробен устройствен план – парцеларен план за подземна оптична мрежа за електронни съобщения на „Кабелнет“ – ООД, на територията на община Опака.

Председател:
Г. Ашимов

3195

ОБЩИНА ПЛЕВЕН**РЕШЕНИЕ № 506
от 28 март 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 2 във връзка с ал. 1, т. 8 ЗМСМА, чл. 1, ал. 2, т. 6, чл. 3, ал. 2, изречение второ, чл. 4, ал. 4 и чл. 32, ал. 3, т. 1 ЗПСК във връзка с чл. 5, чл. 6, ал. 1, чл. 9 и чл. 16, ал. 2 и 3 от Наредбата за търговете и конкурсите Общинският съвет – гр. Плевен, реши:

1. Приема актуализация на приватизационната оценка на общински недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 56722.655.4 с площ 8270 кв. м – урбанизирана територия с начин на трайно ползване: за друг обществен обект, комплекс, а по план за регулация на гр. Плевен – незастроен урегулиран поземлен имот, УПИ I, кв. 700, отреден за обществено обслужване и производствено-складова дейност, намиращ се в Плевен, ж.к. Сторгозия 150.

Граници на имота по кадастрална карта: 56722.655.223, 56722.655.5, 56722.655.8, 56722.655.3.

Граници на имота по регулация: север – УПИ VI; изток – УПИ IV; юг – УПИ V; запад – улица ОК 35б – ОК 35а – ОК 34.

Имотът е актуван с акт за частна общинска собственост № 37262 от 14.12.2011 г., вписан в Агенцията по вписванията под № 122 от 19.12.2011 г., том 57, рег. № 21574.

2. Обявява публичен търг с явно наддаване за продажба на имота по т. 1 по реда на Наредбата за търговете и конкурсите при начална тръжна цена 392 700 лв. без ДДС и стъпка на наддаване 27 500 лв.

2.1. Определя депозит за участие в търга в размер 39 270 лв. и краен срок за внасянето му до 16 ч. на 23-тия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“ чрез превод по банкова сметка, посочена в тръжната документация.

2.2. Тръжна документация за участие се получава в Центъра за административно обслужване на Община Плевен, пл. Възраждане 4, срещу документ за платена такса в размер 150 лв. без ДДС или с платежно нареждане по сметка IBAN BG37 IORT 7380 3238 0000 03, BIC IORTBGSE, код на плащане 44 7000 в „Инвестбанк“ – АД, клон

Плевен, всеки работен ден до 16,30 ч. в срок до 18-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“.

2.3. Предложения за участие в търга да се подават в запечатан непрозрачен плик с надписано наименованието на обекта и името на участника в Центъра за административно обслужване на Община Плевен в срок до 17 ч. на 23-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“.

2.4. Търгът да се проведе от 10 ч. на 26-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“ в актовата зала на Община Плевен, ет. 1, пл. Възраждане 2, Плевен.

2.5. Достигнатата на публичния търг цена подлежи на облагане с ДДС на основание чл. 45, ал. 5, т. 1 ЗДДС.

2.6. Сроковете по т. от 2.1 до 2.4 се определят по реда на чл. 60 ГПК. Когато последният ден на срока е неприсъствен, този ден не се брои и срокът изтича в следващия след него присъствен ден.

2.7. Оглед на обекта да се извършва всеки работен ден в срок до 16 ч. до деня, предхождащ датата за провеждане на търга, след закупуване на тръжна документация и предварителна заявка в Община Плевен, отдел „ОПКП“, стая 9.

3. Възлага на кмета на община Плевен да утвърди тръжната документация за провеждане на публичния търг с явно наддаване и проекта на договор за продажба като част от нея.

4. В срок 3 работни дни след провеждането на търга тръжната комисия да представи на кмета на община Плевен протокола от търга. Възлага на кмета на общината в срок 3 работни дни след получаването на протокола от проведенния търг да определи със заповед спечелилия тръга участник.

5. Възлага на кмета на община Плевен да сключи договор за покупко-продажба със спечелилия тръга.

Председател:
Д. Ангелов

3265

**РЕШЕНИЕ № 507
от 28 март 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 2 във връзка с ал. 1, т. 8 ЗМСМА, чл. 1, ал. 2, т. 6, чл. 3, ал. 2, изречение второ, чл. 4, ал. 4 и чл. 32, ал. 3, т. 1 ЗПСК във връзка с чл. 5, чл. 6, ал. 1, чл. 9 и чл. 16, ал. 2 и 3 от Наредбата за търговете и конкурсите Общинският съвет – гр. Плевен, реши:

1. Приема актуализация на приватизационната оценка на общински недвижим имот: обособена част от двуетажна масивна сграда, представляваща незавършен обект за обществено обслужване със застроена площ 834,80 кв. м и разгънатата застроена площ 1200,40 кв. м, състояща се от: двуетажно тяло – фойе; едноетажно тяло – зала с балкон; едноетажно тяло със сутерен – сцена; двуетажно тяло със сутерен – административна част, намираща се в УПИ V, кв. 41, с. Коиловци. Граници на имота: север – обособен обект: „Приемен дом на ЕТ „Импорт-експорт 2000 – Величко Великов“, от

всички страни – УПИ V, кв. 41; на УПИ V, кв. 41; север – УПИ IV; изток – УПИ III; юг – улица по ОК 104 – ОК 66; запад – улица и УПИ II.

Имотът е актуван с акт за частна общинска собственост № 35118 от 19.02.2008 г., вписан в Агенцията по вписванията под № 180 от 28.02.2008 г., том VI, рег. № 2706.

2. Обявява публичен търг с явно наддаване за продажба на имота по т. 1 по реда на Наредбата за търговете и конкурсите при начална тръжна цена 83 250 лв. без ДДС и стъпка на наддаване 5900 лв.

2.1. Определя депозит за участие в търга в размер 8325 лв. и краен срок за внасянето му до 16 ч. на 23-тия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“ чрез превод по банкова сметка, посочена в тръжната документация.

2.2. Тръжна документация за участие се получава в Центъра за административно обслужване на Община Плевен, пл. Възраждане 4, срещу документ за платена такса в размер 150 лв. без ДДС или с платежно нареждане по сметка IBAN BG37 IORT 7380 3238 0000 03, BIC IORTBGSF, код на плащане 44 7000 в „Инвестбанк“ – АД, клон Плевен, всеки работен ден до 16,30 ч. в срок до 18-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“.

2.3. Предложения за участие в търга да се подават в запечатан непрозрачен плик с надписано наименованието на обекта и името на участника в Центъра за административно обслужване на Община Плевен в срок до 17 ч. на 23-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“.

2.4. Търгът да се проведе от 13 ч. на 26-ия ден от датата на обнародване на това решение в „Държавен вестник“ в актовата зала на Община Плевен, ет. 1, пл. Възраждане 2, Плевен.

2.5. Достигнатата на публичния търг цена подлежи на облагане с ДДС на основание чл. 45, ал. 5, т. 1 ЗДДС.

2.6. Сроковете по т. от 2.1 до 2.4 се определят по реда на чл. 60 ГПК. Когато последният ден на срока е неприсъствен, този ден не се брои и срокът изтича в следващия след него присъствен ден.

2.7. Оглед на обекта да се извършва всеки работен ден в срок до 16 ч. до деня, предхождащ датата за провеждане на търга, след закупуване на тръжна документация и предварителна заявка в Община Плевен, отдел „ОПКП“, стая 9.

3. Възлага на кмета на община Плевен да утвърди тръжната документация за провеждане на публичния търг с явно наддаване и проекта на договор за продажба като част от нея.

4. В срок 3 работни дни след провеждането на търга тръжната комисия да представи на кмета на община Плевен протокола от търга. Възлага на кмета на общината в срок 3 работни дни след получаването на протокола от проведения търг да определи със заповед спечелилия тръга участник.

5. Възлага на кмета на община Плевен да сключи договор за покупко-продажба със спечелилия тръга.

Председател:

Д. Ангелов

ОБЛАСТЕН УПРАВИТЕЛ НА ОБЛАСТ ПЛОВДИВ

**ЗАПОВЕД № ДС-09-15
от 26 март 2013 г.**

На основание чл. 32, ал. 1, чл. 34а, ал. 2 и чл. 34в, ал. 1 и 2 от Закона за държавната собственост, мотивирано искане за отчуждаване от Басейнова дирекция за управление на водите при Източноевропейски район – Пловдив, изх. № СМВ-4 от 21.11.2012 г., образувана в Министерството на регионалното развитие и благоустройството преписка, вх. № 90-05-2311 от 23.11.2012 г., съвместна Заповед № РД-02-14-2878 от 30.11.2012 г./ЗМФ-1535 от 7.12.2012 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на финансите във връзка с чл. 38, ал. 1 и 2 от Закона за водите и постъпило в Областна администрация – Пловдив, предложение, вх. № ДС-30-42 от 20.12.2012 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството, отчуждавам в полза на държавата следните урегулирани поземлни имоти – частна общинска собственост, намиращи се в гр. Хисаря, община Хисаря, област Пловдив, попадащи в пояс I на санитарно-охранителната зона (СОЗ) на находище за минерална вода „Хисаря“ – изключителна държавна собственост, както следва:

1. Урегулиран поземлен имот (УПИ) IX-3063 с площ 30 кв. м – за минерален извор „Момина сълза“, СОЗ пояс I, кв. 26 по регулационния и застроителен план на града, одобрен по кадастрален план със Заповед № РД-02-14-2299 от 2000 г. на кмета на община Хисаря, последно изменен по регулационен план със Заповед № РД-05-165 от 24.04.2012 г., актуван с акт за частна общинска собственост № 420 от 26.10.2012 г., вписан № 26602 от 2.11.2012 г., № 152, том 74 в Службата по вписванията – Пловдив, при граници на имота от всички страни УПИ III – парк, с предоставени права за управление на кмета на община Хисаря.

1.1. Паричното обезщетение с размер 2170 лв. съгласно експертна оценка за определяне на пазарната стойност на имота, изготвена от оценител на имоти от ноември 2012 г., е дължимо на Община Хисаря и ще бъде преведено по банкова сметка № BG49CECB979084C8105200, BIC: CECBVBGSF, в „Централна кооперативна банка“ – АД, клон Карлово, офис Хисаря.

2. Урегулиран поземлен имот (УПИ) XII-3063 с площ 285 кв. м – за минерален извор „Бистрица“ и минерален извор „Топлица“, СОЗ пояс I, кв. 26 по регулационния и застроителен план на града, одобрен по кадастрален план със Заповед № РД-02-14-2299 от 2000 г. на кмета на община Хисаря, последно изменен по регулационен план със Заповед № РД-05-165 от 24.04.2012 г., актуван с акт за частна общинска собственост № 423 от 26.10.2012 г., вписан № 26604 от 2.11.2012 г., № 154, том 74 в Службата по вписванията – Пловдив, при граници на имота от всички страни УПИ III – парк, с предоставени права за управление на кмета на община Хисаря.

2.1. Паричното обезщетение с размер 20 690 лв. съгласно експертна оценка за определяне на пазарната стойност на имота, изготвена от оценител на имоти от ноември 2012 г., е дължимо на Община

Хисаря, и ще бъде преведено по банкова сметка № BG49 CECB 979084C8105200, BIC: CECBVBGSF, в „Централна кооперативна банка“ – АД, клон Карлово, офис Хисаря.

Мотиви:

Със съвместна Заповед МЗ № РД-09-299 от 23.05.2006 г./МОСВ № РД-711 от 29.09.2006 г. на министъра на здравеопазването и министъра на околната среда и водите е учредена санитарно-охранителната зона на находище „Хисаря“, гр. Хисаря, община Хисаря, област Пловдив (посочен под № 93 в приложение № 2 към чл. 14, т. 2 от Закона за водите): пояс I на каптирани естествени извори (КЕИ) „Топлица“ (Хавуз) + „Бистрица“ (Чулуджа) – общ пояс I с конфигурация на правоъгълник многоъгълник, с площ 285 кв. м и пояс I на каптиран естествен извор (КЕИ) „Момина сълза“ – съществуващ изграден пояс I с конфигурация на правоъгълник, с площ 30 кв. м.

Със Заповед № РД-05-165 от 24.04.2012 г. на кмета на община Хисаря, влязла в законна сила, съгласно Служебна бележка с изх. № 08-00-165 от 29.05.2012 г., издадена от Община Хисаря, е одобрена промяна на подробния устройствен план (ПУП) – план за регулация и застрояване (ПРЗ) на урегулиран поземлен имот (УПИ) III – парк, кв. 26 по плана на гр. Хисаря (КЕИ „Момина сълза“, „Стублата“, „Топлица“, „Бистрица“, „Сондаж № 4“ и „Сондаж № 6“), като са образувани урегулиран поземлен имот (УПИ) IX-3063 – за минерален извор „Момина сълза“, СОЗ пояс I, кв. 26, с площ 30 кв. м, и урегулиран поземлен имот (УПИ) XII-3063 – за минерален извор „Бистрица“ и минерален извор „Топлица“, СОЗ пояс I, кв. 26, с площ 285 кв. м. Изрично е посочено, че застрояването в новообразуваните урегулирани поземлени имоти за минерални извори и сондажи в СОЗ, пояс I, е свързано само с дейности по добива на минерална вода – поддръжка на водоземните съоръжения и експлоатация, съгласно представения ПУП – ПРЗ.

В Министерството на регионалното развитие и благоустройството е образувана преписка вх. № 90-05-2311 от 23.11.2012 г. по повод писмо на директора на Басейнова дирекция за управление на водите при Източнореломорски район – Пловдив, при Министерството на околната среда и водите, съдържащо предложение за инициране на процедура по принудително отчуждаване на имоти – частна общинска собственост, намиращи се в гр. Хисаря, община Хисаря, област Пловдив, попадащи в пояс I на санитарно-охранителната зона (СОЗ) на находище за минерална вода „Хисаря“ – изключителна държавна собственост, актувано с акт за изключителна държавна собственост № 180 от 18.04.1997 г., утвърден от министъра на финансите. Съгласно чл. 17, ал. 2 във връзка с ал. 1 от Закона за водите минералните води се актуват съобразно изискванията на Закона за държавната собственост по искане на министъра на околната среда и водите въз основа на представена от него информация.

Със съвместна Заповед № РД-02-14-2878 от 30.11.2012 г./ЗМФ-1535 от 7.12.2012 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на финансите е одобрено по отношение на наличието на основание за извършване

на отчуждаване и по отношение на неговата финансова обезпеченост отчуждаване на урегулирани поземлени имоти – частна общинска собственост, намиращи се в гр. Хисаря, община Хисаря, област Пловдив, върху които попада пояс I на санитарно-охранителната зона (СОЗ) на находище за минерална вода „Хисаря“ – изключителна държавна собственост.

Съгласно разпоредбите на чл. 15 от Закона за водите и чл. 11, ал. 1 от Наредба № 3 от 2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди, публична държавна собственост са и земите, заети от пояс I на санитарно-охранителните зони на водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване, публична държавна собственост, и на водоземните съоръжения за минерални води по чл. 14, т. 2 от Закона за водите.

Иницирането на отчуждителната процедура на имотите – частна общинска собственост, е с оглед актуване на земите, попадащи в пояс I на санитарно-охранителната зона на находище „Хисаря“, като публична държавна собственост на основание цитираните правни норми.

Общият размер на паричното обезщетение на подлежащите на отчуждаване имоти – частна общинска собственост, е 22 860 лв. съгласно експертна оценка за определяне на пазарната стойност на имотите, изготвена от оценител на имоти от ноември 2012 г.

С оглед изложеното са налице правните основания, предвидени в Закона за държавната собственост и Закона за водите, за извършване на отчуждаването.

Определеното в тази заповед обезщетение след влизането ѝ в сила ще бъде внесено от Басейнова дирекция за управление на водите при Източнореломорски район – Пловдив, по сметка на Община Хисаря, което ще се изплати по банков път след представяне на удостоверение за тежести за всеки имот.

Контрол върху изпълнението на заповедта ще упражнявам лично.

Заповедта подлежи на обжалване в 14-дневен срок от обнародването ѝ в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Пловдив, чрез областния управител на област Пловдив.

Областен управител:
Здр. Димитров

3277

ОБЩИНА „РОДОПИ“ – ОБЛАСТ ПЛОВДИВ

**РЕШЕНИЕ № 64
от 28 март 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА във връзка с чл. 129, ал. 1, чл. 134, ал. 2, т. 6 ЗУТ (ред., ДВ, бр. 17 от 2009 г., приложима на основание § 124, ал. 1 ЗИДЗУТ – ДВ, бр. 82 от 2012 г.) Общинският съвет „Родопи“ реши:

Одобрява ПУП – ПРЗ и ПП, изготвен с Разрешение № 94-24-107 от 2012 г. от кмета на община „Родопи“, представляващ земеделска земя за процедура по промяна на предназначението съобразно изискванията на ЗОЗЗ и ППЗОЗЗ, като:

– отпада УПИ I – Бензиностанция, АГСС, автосервиз и стопанска дейност, който съответства на имот № 030177, местност Нешовица, землище с. Браниполе, представляващ земеделска земя с променено предназначение;

– образува УПИ: 177,4 – Бензиностанция, АГСС, автосервиз и стопанска дейност, за разширение на полски път по червени, сини линии, надписи със син цвят;

– определя начин на застрояване на сгради с Н до 10 м, свободно разположени в зона по ограничителна линия на застрояване, показана с плътен червен пунктир, котировки с черно;

– определя устройствена зона „Пп“ и показатели съгласно матрицата.

Решението може да се обжалва в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Пловдив, чрез кмета на община „Родопи“.

Председател:
Г. Ташев

3225

ОБЩИНА ПОПОВО

РЕШЕНИЕ № 245 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 12, ал. 2 от Наредбата за анализи на правното състояние и приватизационни оценки, чл. 1, ал. 2, т. 6 и чл. 32, ал. 3, т. 1 ЗПСК, чл. 2, ал. 1, т. 3, чл. 3, ал. 1, чл. 5, чл. 6, ал. 1, чл. 8, ал. 1, 2 и 3, чл. 9, 16, чл. 36, ал. 1, чл. 37, ал. 1 и чл. 39 от Наредбата за търговете и конкурсите Общинският съвет – гр. Попово, реши:

1. Приема приватизационната оценка на обект „Жилища 1 и 2 в строеж, етажи 1 и 2, тяло 2Б“, кв. 42 по плана на с. Водица, община Попово – 4020 лв.

2. Да се проведе публичен търг за приватизация на обекта по т. 1 при следните условия:

2.1. Начална тръжна цена – 4020 лв.

2.2. Стъпка за наддаване – 200 лв.

3. Утвърждава тръжната документация за провеждане на търга.

3.1. Срок за закупуване на тръжната документация – до 10-ия ден от обнародване на решението в „Държавен вестник“ в стая 209 на общината след представяне на документ за внесена сума 100 лв. без ДДС в касата на Информационния център на общината.

3.2. При закупуване на тръжната документация кандидатите представят съдебно решение за регистрация на лицето по ТЗ, лична карта или пълномощно при упълномощаване и попълват декларация за неразгласяване на информацията.

3.3. Депозитът за участие в търга в размер 10 % от тръжната цена (400 лв.) се внася до 15-ия ден от обнародване на решението в „Държавен вестник“ по сметка BG75UBBS80023300135430, BIC код UBBS SFBG на ОББ – Попово.

3.4. Срок за подаване на тръжните документи – до 15-ия ден от обнародване на решението в „Държавен вестник“.

3.5. Срок за оглед на обектите и получаване на допълнителна информация – до 15-ия ден от обнародването на решението в „Държавен вестник“ от 9 до 12 ч. всеки присъствен ден след представяне на документ за закупена тръжна документация.

3.6. При невявяване на кандидати сроковете по търга за обекта да се удължат с още 20 дни.

4. Упълномощава кмета на общината по чл. 8 и 36 НТК да назначи комисия за провеждане на търга, да определи спечелилия търга участник, класирания на второ място и сключи договора за приватизация.

Председател:
Г. Георгиев

3259

РЕШЕНИЕ № 257 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА във връзка с чл. 129, ал. 1 ЗУТ и чл. 21, ал. 7 ЗОС Общинският съвет – гр. Попово, реши:

Одобрява подробния устройствен план – план за регулация и застрояване за урегулирани поземлени имоти (УПИ) XVIII-3220, XIX-3220, XX-3220, XXI-3220, XXV-3220, XXIV-3734, XXIII-3734, XXVI-3733, XXVII-3732, XXII-3221; план-схеми на инженерната инфраструктура и транспортно-комуникационна схема и изменение на улична регулация от О.Т. (осова точка) 55А до О.Т. 58 и създаване на нова улица от О.Т. 58 до О.Т. 58Г от кв. 6 по плана на гр. Попово – Промислена зона.

Решението може да бъде обжалвано на основание чл. 215 ЗУТ пред Административния съд – Търговище, в 14-дневен срок от датата на обнародване в „Държавен вестник“.

Председател:
Г. Георгиев

3226

ОБЩИНА СВИЛЕНГРАД

РЕШЕНИЕ № 490 от 27 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 във връзка с т. 8 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1 и чл. 59 ЗУТ и протокол № 3 от 6.03.2013 г. на ОЕСУТ Общинският съвет – Свиленград, реши:

Одобрява ПУП – парцеларен план на трасе на оптична кабелна линия за изграждане на строеж: „Оптична кабелна линия между оптична муфа № 1 и оптична муфа № 2“, намиращ се в землищата на с. Генералово и с. Капитан Андреево, община Свиленград, минаващ през имоти ПИ № 000230 с НТП: път I клас, намиращ се в землището на с. Генералово, община Свиленград, и ПИ № 000096 с НТП: път I клас, ПИ № 000095 с НТП: полски път, ПИ № 029072 с НТП: полски път, ПИ № 029077 с НТП: полски път, ПИ № 029065 с НТП: полски път, ПИ № 000012 с НТП: полски път, ПИ № 000274 с НТП: полски

път, ПИ № 000099 с НТП: полски път, намиращи се в землището на с. Капитан Андреево, община Свиленград.

Неразделна част от решението са приложеният план и графична и текстова част.

Председател:
Г. Еленков

3269

ОБЩИНА СИЛИСТРА

РЕШЕНИЕ № 517 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА във връзка с чл. 129, ал. 1 ЗУТ и Решение № 49 на ОЕСУТ, взето на заседание с протокол № 2 от 27.02.2013 г. Общинският съвет – гр. Силистра, реши:

Одобрява подробен устройствен план на територията на община Силистра: ПУП – ПЗ (план за застрояване) за поземлени имоти (ПИ) № 41143.503.25, 41143.503.2, 41143.503.7 и 41143.503.143 по КК и КР на с. Калипетрово, община Силистра.

Съгласно изискванията на чл. 131, ал. 2 ЗУТ непосредствено засегнати от предвижданията на подробния устройствен план са № 41143.503.25, 41143.503.2, 41143.503.7 и 41143.503.143 по КК и КР на с. Калипетрово, община Силистра.

На основание чл. 215, ал. 4 ЗУТ заинтересуваните лица по смисъла на чл. 131 ЗУТ могат да обжалват това решение в 30-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ чрез Община Силистра до Административния съд – Силистра.

Председател:
М. Димитрова

3306

ОБЩИНА ТРОЯН

РЕШЕНИЕ № 321 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1 във връзка с чл. 59, ал. 1 ЗУТ и Решение № 6 от протокол № 03 от 13.02.2013 г. на Общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – гр. Троян, реши:

1. Одобрява проект на подробен устройствен план – план за застрояване, заедно с приложените схеми за електрозахранване, водоснабдяване и канализация и парцеларни планове на техническата инфраструктура за външно водоснабдяване и електрозахранване на поземлени имоти с идентификатори 5290.7.34 и 35290.7.35, местност Троянско поле, по кадастралната карта на с. Калейца, община Троян, собственост на „Лес – Комерс – 06“ – ООД, гр. Троян, при обособена устройствена зона – „предимно производствена – Пп“, с показатели: плътност на застрояване – до 80 %; коефициент на интензивност – до 2,5; минимална озеленена площ – 20 %; застрояване – свободно, съгласно приложения проект.

2. Имотът подлежи на първа регулация съгласно чл. 16 ЗУТ.

На основание чл. 215, ал. 1 и 4 ЗУТ решението може да бъде обжалвано чрез органа, издал акта, в 30-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Ловеч.

Председател:
М. Акимов

3267

РЕШЕНИЕ № 322 от 28 март 2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1 във връзка с чл. 59, ал. 1 ЗУТ и Решение № 7 от протокол № 03 от 13.02.2013 г. на Общинския експертен съвет по устройство на територията Общинският съвет – гр. Троян, реши:

1. Одобрява проект на подробен устройствен план – план за застрояване, заедно с приложена схема за водоснабдяване и канализация на поземлен имот с идентификатор 15703.59.104, местност Башов рът, по кадастралната карта на с. Голяма Желязна, община Троян, собственост на Ивелин Михайлов Гачевски и Христинка Миткова Гачевска от София, при обособена устройствена зона – „жилищна зона с преобладаваща малка височина и плътност – Жм“, с показатели: височина – до 10 м; плътност на застрояване – до 60 %; коефициент на интензивност – до 1,2; минимална озеленена площ – 40 %; застрояване – свободно, съгласно приложения проект.

2. Имотът подлежи на първа регулация съгласно чл. 16 ЗУТ.

На основание чл. 215, ал. 1 и 4 ЗУТ решението може да бъде обжалвано чрез органа, издал акта, в 30-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ пред Административния съд – Ловеч.

Председател:
М. Акимов

3268

ОБЩИНА ЧЕПЕЛАРЕ

ЗАПОВЕД № 129 от 29 март 2013 г.

На основание чл. 44, ал. 2 ЗМСМА във връзка с чл. 25, ал. 2 и 3 и чл. 29, ал. 6 ЗОС и постъпила молба с вх. № 70-00-11 от 25.02.2013 г. от ЕТ „Влади – ГИТ – Влади Дандаров“ изменям Заповед № 282 от 6.07.2012 г. (ДВ, бр. 57 от 2012 г.), като отменям т. 8 от същата в частта, отнасяща се до поземлен имот с идентификатор № 80371.243.1206, намиращ се в гр. Чепеларе, по одобрена кадастрална карта на града, при съседни 80371.243.1205, 80371.243.1699, 80371.243.1208, 80371.243.1207, с площ за отчуждаване 13 кв. м съгласно одобрен протокол от 15.05.2012 г. от кмета на община Чепеларе, собственост на Владимир Николов Дандаров, целият имот е с площ 993 кв. м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, и с начин на трайно ползване: ниско застрояване (10 м).

Кмет:
Т. Бозуков

3209

ОБЩИНА „ТУНДЖА“ – ЯМБОЛ**РЕШЕНИЕ № 365
от 27 март 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 ЗУТ Общинският съвет „Тунджа“ – Ямбол, одобрява проекти за подробни устройствени планове, както следва:

1. Подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на оптичен кабел от с. Стара река, с. Козарево до с. Калчево през ПИ № 009024, 000157 и 000185 на с. Стара река, през ПИ № 000020, 000131, 000041, 000042 и 000058 на с. Козарево и през ПИ № 000276 на с. Калчево, община „Тунджа“, област Ямбол.

2. Подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на оптичен кабел от с. Кабиле до с. Дражево през ПИ № 000173 и 000436 на с. Кабиле и през ПИ № 000118, 000168, 000236 и 000277 на с. Дражево, община „Тунджа“, област Ямбол.

3. Подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на оптичен кабел от с. Симеоново до с. Победа и до с. Асеново през ПИ № 000134, 000210 и 000012 на с. Победа, през ПИ № 000070, 000101, 000105, 000172 и 000122 на с. Симеоново и през ПИ № 000083 на с. Асеново, община „Тунджа“, област Ямбол.

4. Подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на оптичен кабел от с. Кукорево, с. Окоп до с. Симеоново и до с. Тенево през ПИ № 000170, 000052, 000161, 000128, 013300, 000078, 000092, 000087, 000096 на с. Кукорево, през ПИ № 000002, 036026 и 000035 на с. Окоп, през ПИ № 000129, 013028, 000111, 000113 и 015023 на с. Симеоново и през ПИ № 000059, 000062, 000093, 000120, 000164, 000128, 000079, 000086, 000089, 000090, 000103, 000163, 000092 и 000182 на с. Тенево, община „Тунджа“, област Ямбол.

5. Подробен устройствен план – парцеларен план за трасе на довеждащ колектор до УПИ I-296 ПСОВ – с. Тенево, през ПИ № 000339, 000763, 000295, 000583 и 000585 на с. Тенево, община „Тунджа“, област Ямбол.

Решението подлежи на обжалване на основание чл. 215, ал. 4 ЗУТ в 30-дневен срок от обнародването му в „Държавен вестник“ чрез Община „Тунджа“ – Ямбол, до Административния съд – Ямбол.

Председател:
К. Карагъзов

3272

**ОБЩИНА С. АВРЕН,
ОБЛАСТ ВАРНА****РЕШЕНИЕ № 412
от 7 март 2013 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 ЗМСМА, чл. 129, ал. 1 във връзка с чл. 110, ал. 1, т. 1 ЗУТ и прието Решение № 25 от протокол № 13 от 18.08.2011 г. на ЕСУТ Общинският съвет – с. Аврен, реши:

1. Одобрява подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП – ПРЗ) за ПИ № 58445.117.500, м-ст Трите гълчета по кадастралната карта на с. Приселци, във връзка с промяна статута на земята с отнеждане „За жилищно строителство“.

2. Строителни книга ще бъдат издавани след спазване изискванията на чл. 60, ал. 2 ЗУТ.

Председател:
М. Черкезов

3228

22. – Университетът по архитектура, строителство и геодезия допълва обнародваното обявление в „Държавен вестник“, бр. 33 от 5.04.2013 г., стр. 95 – за конкурса за академична длъжност доцент по научна специалност Строителни материали, изделия и технология на производството им, като добавя „към катедра „Строителни материали и изолации“.

13. – Техническият университет – София, обявява конкурси за: професор по професионално направление 5.3 Комуникационна и компютърна техника, специалност „Автоматизирани системи за обработка на информация и управление“ към катедра „Програмиране и компютърни технологии“ – ФКСУ; доцент по професионално направление 5.2 Електротехника, електроника и автоматика, специалност „Електроизмервателна техника“ към катедра „Електроизмервателна техника“ – ФА, всички със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Документи – в Техническият университет – София, в съответните факултетни канцеларии: ФКСУ – каб. 1443а, тел. 965 25 13; ФА – каб. 2340, тел. 965 24 06. 3261

18. – Медицинският университет „Проф. д-р Параскев Стоянов“, Варна, на основание чл. 3, ал. 1 от Закона за развитие на академичния състав в Република България обявява конкурси за заемане на следните академични длъжности: професори: в област на висше образование 3. Социални, стопански и правни науки, професионално направление 3.2. Психология, по научна специалност „Медицинска психология“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по психиатрия и медицинска психология и Първа психиатрична клиника към МБАЛ „Св. Марина“ – ЕАД, Варна; в област на висше образование 7. Здравеопазване и спорт, професионално направление 7.1. Медицина: по научна специалност „Гръдна хирургия“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по хирургични болести, УНС по гръдна хирургия и Клиника по гръдна хирургия към МБАЛ „Св. Марина“ – ЕАД, Варна; по научна специалност „Обща хирургия“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по обща и оперативна хирургия и Първа клиника по хирургия към МБАЛ „Св. Марина“ – ЕАД, Варна; по научна специалност „Ендокринология“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по вътрешни болести, УНС по ендокринология и болести на обмяната и Клиника по ендокринология и болести на обмяната към МБАЛ „Св. Марина“ – ЕАД, Варна; в област на висше образование 4. Природни науки, математика и информатика, професионално направление 4.3. Биологически науки, по научна специалност „Биохимия“ – един, за Факултета по фармация, Катедра по биохимия, молекулярна медицина и нутригеномика; професионално направление 4.2 Химически науки, по научна специалност „Биоорганична химия, химия на природните и физиологично активните вещества“ – един, за Факултета по фармация, Катедра по химия; доцент в област на висше образование 4. Природни науки, математика и информатика, професионално направление 4.3. Биологически науки, по научна специалност „Биофизика“ – един, за Факултета по фармация,

Катедра по медицинска физика и биофизика; главни асистенти: в област на висше образование 7. Здравеопазване и спорт, професионално направление 7.1. Медицина, по научна специалност „Сърдечносъдова хирургия“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по хирургични болести, УНС по съдова хирургия и Клиника по съдова хирургия към МБАЛ „Св. Анна“ – Варна; по научна специалност „Медицинска радиология и рентгенология“ – един, за Факултета по медицина, Катедра по образна диагностика и лъчелечение и Клиника по нуклеарна медицина, метаболитна терапия и лъчелечение към МБАЛ „Св. Марина“ – ЕАД, Варна, всички със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. За справки и документи – Медицинския университет – Варна, ул. Марин Дринов 55, ет. 4, стая 416, тел. 052/677-033 и 052/677-034.

3289

4. – Русенският университет „Ангел Кънчев“ обявява конкурс за главен асистент по професионално направление 1.2. Педагогика, специалност „Социална педагогика“, научна специалност „Теория на възпитанието и дидактиката (Социална педагогика)“ за нуждите на факултет „Природни науки и образование“ със срок 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Справки – в кадрово развитие (kg.uni-ruse.bg); подаване на документи – д-р Орлин Петров, отдел „Развитие на академичния състав“, кабинет 1.334, тел. 082/888-455; 0882390043.

3288

3. – „Специализирана болница за активно лечение по онкология“ – ЕАД, София, обявява конкурс за заемане на академичната длъжност „професор“ в област на висше образование 7. Здравеопазване и спорт“, професионално направление 7.1. „Медицина“, по научна специалност 03.01.46 „Онкология“ – четирима, както следва: един за нуждите на Клиниката по лъчелечение при „СБАЛ по онкология“ – ЕАД; един за нуждите на Клиниката по химиотерапия при „СБАЛ по онкология“ – ЕАД; един за нуждите на отделение „Дневен стационар“ към Клиниката по химиотерапия при „СБАЛ по онкология“ – ЕАД; един за нуждите на Торакалната клиника при „СБАЛ по онкология“ – ЕАД, всички със срок за подаване на документите 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Документи съгласно изискванията на раздел IV от глава трета от ЗРАСРБ се подават в отдел „Човешки ресурси“, сектор „Деловодство“ на „СБАЛ по онкология“ – ЕАД, София 1756, ул. Пловдивско поле 6, ет. 6, тел. 02/80-76-256.

3309

14. – УМБАЛСМ „Н. И. Пирогов“ – ЕАД, София, обявява конкурс за доцент в област на висше образование 7. Здравеопазване и спорт по професионално направление 7.1. Медицина, научна специалност 03.01.40 „Ортопедия и травматология“ за нуждите на Първа травматологична клиника, със срок за подаване на документите 2 месеца от обнародването в „Държавен вестник“. Документи: в София, бул. Тотлебен 21, тел. 9154 400.

3260

46. – Столичната общинска агенция за приватизация на основание чл. 30 ЗПСК обявява, че през март 2013 г. са продадени следните обекти:

1. поземлен имот (ПИ) № 607, кв. 73, ж.к. Надежда, ул. Свети Климент 25, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Надежда“, продаден на „Деница 2010“ – ООД, представлявано от Георги Благомиров Евгениев, за 140 000 лв., без начислен ДДС; на основание чл. 2, т. 1 и чл. 66, ал. 1, т. 1 ЗДДС върху достигнатата на търга цена е начислен ДДС в размер 28 000 лв.; общата сума по договора възлиза на 168 000 лв., изплатени изцяло от купувача; 2. поземлен имот (ПИ) с ид. 68134.1386.2499 в УПИ XII, кв. 10, ж.к. Надежда, ъгъла на ул. Жорж Дантон и ул. Хан Кубрат, общински нежилищен имот, стопанисван от район „Надежда“, продаден на „Топ Севи“ – ЕООД, представлявано от Петър Иванов Григоров, за 112 000 лв., без начислен ДДС; на основание чл. 2, т. 1 и чл. 66, ал. 1, т. 1 ЗДДС върху достигнатата на търга цена е начислен ДДС в размер 22 400 лв.; общата сума по договора възлиза на 134 400 лв., изплатени изцяло от купувача.

3286

277. – Столичната община на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: „Понтонна помпена станция и напорен тръбопровод под р. Лесновска, към хвостохранилище“ с трасе, минаващо през имоти с идентификатори 68134.8441.13, 68134.8439.8, 68134.8439.7, 68134.8439.6 и 68134.8439.4, кв. Челопечене, който е изложен в район „Кремиковци“. Заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта на основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез район „Кремиковци“.

3308

33. – Община Велико Търново на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен подробен устройствен план (ПУП) – план за застрояване (ПЗ) за ПИ № 091077, местност Кълни дол, землище на гр. Килифарево, с цел промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди – обществено обслужване, и ПУП – парцеларен план за трасе на външен водопровод и парцеларен план за трасе на кабел за външно ел. захранване за обекта в ПИ № 091077. Проектът се намира в кметство Килифарево, стая 11. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до кмета на общината.

3275

45. – Община Габрово съобщава, че на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ е изработен ПУП – ПРЗ (подробен устройствен план – план за регулация и застрояване) за ПИ № 072038, 072040, 072041, 074001, 074002 в землището на с. Янковци, община Габрово. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени искания, предложения и възражения относно ПУП – ПРЗ и придружаващите го документи до кмета на общината.

3244

22. – Община Казанлък на основание чл. 10, ал. 7 ЗСПЗЗ и чл. 13а, ал. 5 и 6 ППЗСПЗЗ съобщава, че комисията, назначена със Заповед № 67 от 18.01.2012 г. и изменена със Заповед № 612 от 28.03.2013 г., приема изработения помощен кадастрален план за възстановяване собствеността на имоти в границите на урбанизираната територия на гр. Казанлък (ЕКАТТЕ 35167) при граници: изток – ул. Петко Войвода, юг – ул. Олимпиада, запад – хотел и ресторант „Зорница“, и север – лесопарк „Тюлбето“ и МВР школа. Заинтересуваните лица могат в 30-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ на обявлението да направят писмени искания и възражения по плана и придружаващата го документация до кмета на община Казанлък.

3230

726. – Община гр. Петрич, област Благоевград, на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава на заинтересуваните, че е изработен проект на ПУП – парцеларен план за трасе на газопровод във връзка с проект: „Възстановяване на земното покритие на транзитен газопровод за Гърция при прехода през р. Струма при ПК 1203-1205 (при с. Тополица)“. Трасето и сервитутите са предвидени да преминават в поземлени имоти в масиви по КВС, като подробно описание на имотите и сервитутите е приложено в табличен вид, неразделна част към ПУП – ПП за трасе на газопровод, както следва: № 000308, 000373, землище с. Марикостиново, и № 000650, землище с. Дрангово. Проектът се намира в сградата на Оба – Петрич. В едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта за подробен устройствен план до общинската администрация.

3237

15. – Община „Марица“, област Пловдив, на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава на заинтересуваните, че на основание чл. 108, ал. 1, чл. 109, ал. 1, т. 3 и чл. 110, ал. 1, т. 1 ЗУТ е изработен проект на ПУП – ПРЗ и схеми към него на ПИ 35300.2.1, местност Чокур конак, за промяна предназначението на земеделска земя и образуване на УПИ 2.242 – изкуствена водна площ за отглеждане на риба и аквакултури, по КК на с. Калековец, област Пловдив. Проектът се намира в сградата на общинската администрация, стая 408, и може да се разгледа от заинтересуваните лица, които на основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от датата на обнародването в „Държавен вестник“ могат да направят писмени възражения по проекта до общинската администрация „Марица“, област Пловдив.

3297

1. – Община Разлог на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план за трасе на „Кабел – НН“ – съоръжение на техническата инфраструктура за хранване на ПИ 61813.687.1, местност Бачевски уши, землище на гр. Разлог, община Разлог, с възложител „Ник – Вал“ – ООД, и Георги Захов. Трасето минава през имоти с № 61813.549.365, 61813.687.217, 61813.804.788, 61813.804.793 и 61813.804.865, землище на гр. Разлог. Проектът

е изложен в стая № 306 на Община Разлог. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта за подробен устройствен план до общинската администрация.

3273

76. – Община Рудозем на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ обявява, че е изработен проект за изменение на плана за регулация (ИПР) за кв. 32 и кв. 107 по ПУП на гр. Рудозем. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания.

3300

5. – Община гр. Септември, област Пазарджик, на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен ПУП – парцеларен план за трасе на подземен водопровод с дължина на трасето 58 м от регулацията на с. Карабунар, минаващ в имот № 160230, път III-8402 и успоредно на него по полски път № 162101 достига в имот № 162026, м. Маданица, землище с. Карабунар. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“.

3298

6. – Община гр. Септември, област Пазарджик, на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен ПУП – парцеларен план за трасе на подземен електропровод с дължина на трасето 58 м от съществуващ стълб в регулацията на с. Карабунар, пресича имот № 160230, път III-8402 и успоредно на него по полски път достига в имот № 162026, м. Маданица, землище с. Карабунар. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“.

3299

26. – Община с. Аврен, област Варна, на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава на заинтересуваните собственици по смисъла на чл. 131 ЗУТ, че е изработен проект за подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП – ПП) за изграждане на електропровод с обща дължина на трасето 231,75 м за хранване на имот № 015009, м-ст Амазлар кайряк, в землището на с. Здравец, преминаващо през имот № 000113 – полски път, собственост на Община Аврен. Планът се намира в сградата на общинската администрация – Аврен, и всички заинтересувани лица могат да се запознаят с него. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ същите могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта за подробен устройствен план до кмета на община Аврен.

3229

40. – Община с. Лесичово на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ съобщава, че е изработен проект за подробен устройствен план – парцеларен план за

определяне на трасе на кабелна линия НН и трасе на водопровод за захранване на цех за производство на пелети и производство на ел. и топлинна енергия за собствени нужди чрез газификация на биомаса в ПИ № 000752, местността Янкулица, землището на с. Церово, община Лесичово, област Пазарджик. Проектът се намира в сградата на Община Лесичово, дирекция „Специализирана администрация“. На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица могат да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта до общинската администрация – с. Лесичово.

3307

1. – Община с. Мирково, Софийска област, съобщава на заинтересуваните, че на основание чл. 128, ал. 1 ЗУТ е изработен проект на ПУП – парцеларен план за линейни обекти на техническата инфраструктура за ПИ 069012; 069035; 071024 и ПИ 0.541 по КВС на с. Буново, Софийска област. Проектите се намират в общинската администрация, с. Мирково, стая № 210 (отдел „Устройство на територията“). На основание чл. 128, ал. 5 ЗУТ в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“ заинтересуваните лица по чл. 131 ЗУТ могат да направят писмени възражения в общинската администрация, с. Мирково.

3274

СЪДИЛИЩА

Върховният административен съд на основание чл. 181, ал. 1 АПК съобщава, че е постъпила жалба от „Белгал Груп“ – ЕООД, с която се оспорва Решение № 19 от 31.01.2013 г. на министъра на околната среда и водите за отхвърляне на предложенията за увеличаване и намаляване на площта на ПП „Витоша“, по което е образувано адм. д. № 4370/2013 г. по описа на Върховния административен съд.

3276

Върховният административен съд на основание чл. 188 във връзка с чл. 181, ал. 1 и 2 АПК съобщава, че е постъпило оспорване срещу Наредба № 3 от 2012 г. за вписването, квалификацията и възнагражденията на вещите лица, издадена от министъра на правосъдието (ДВ, бр. 98 от 2012 г.) от сдружение с нестопанска цел „Сефита“ със седалище и адрес на управление София, ул. Генерал Михаил Кутузов 43, представлявано от Веселина Георгиева Попова, сдружение „Евроцентър за повишаване квалификацията на експерти и оценители“ със седалище и адрес на управление в София, ул. Три уши 10, ет. 3, офис 9, представлявано от Людмил Крумов Андреев, Любомир Петров Герджиков, Емилия Антова Петрова, Веселина Георгиева Попова, Стефан Николов Кънчев, Таси Ценов Беляшки, Стоян Делчев Гешев, Спас Георгиев Милчев, Меглена Петрова Желенска, Николай Стоянов Желенски, Ангел Харизанов Ковачев, Николина Илиева Ножарова, Петра Володиева Иванова и Красимир Енчев Хаджиминчев, всички със съдебен адрес София, ж.к. Красно село, бл. 189, вх. Б, ет. 3,

ап. 11, чрез пълномощника им адв. Йорданка Николова Тодорова, по което е образувано адм. д. № 3367/2013 г. по описа на Върховния административен съд, I колегия, VIII отделение, насрочено за 13.11.2013 г., 11 ч., 1-ва зала.

3333

Административният съд – Варна, XXXII с-в, на основание чл. 218, ал. 2 ЗУТ съобщава, че е направено оспорване от Васил Тодоров Василев и Юлияна Николова Василева с предмет Решение № 552-6 от 26 и 27.07.2012 г. на ОбС – Варна, с което е приет ПУП – ПУР на кв. Изгрев, в частта относно ПИ 10135.2552.2525, идентичен с ПИ № 3119а по предходни кадастрални планове. Заинтересуваните лица могат да подадат заявление по чл. 218, ал. 4 ЗУТ за конституирането им като ответници по адм. дело № 4482/2012 г. в едномесечен срок от деня на обнародване на съобщението в „Държавен вестник“, към което да приложат писмени доказателства, удостоверяващи това им качество.

3330

Административният съд – Варна, XXXII с-в, на основание чл. 218, ал. 2 ЗУТ съобщава, че е направено оспорване от Миряна Георгиева Филипова с предмет Решение № 550-6/26 от 26 и 27.07.2012 г. на ОбС – Варна, с което е приет ПУП – ПУР на с.о. Акчелар относно ПИ 10135.2552.540 в частта за проектираната в северната му граница улица от о.т. 392 до о.т. 393. Заинтересуваните лица могат да подадат заявление по чл. 218, ал. 4 ЗУТ за конституирането им като ответници по адм. д. № 133/2013 г. в едномесечен срок от деня на обнародване на съобщението в „Държавен вестник“, към което да приложат писмени доказателства, удостоверяващи това им качество.

3331

Административният съд – Варна, XXXIII състав, съобщава на основание чл. 218, ал. 2 ЗУТ, че е образувано адм. д. № 103/2013 г. по оспорване, предявено от Калчо Колев Калчев и Златка Атанасова Калчев, двамата чрез пълномощник адв. Жечка Баргазова, срещу Решение № 550-6 от 26 и 27.07.2012 г. на ОбС – Варна, за одобряване на ПУП – ПУР на с. о. Акчелар, за поземлен имот № 487. Заинтересуваните страни имат право да подадат заявление за конституиране като ответници в едномесечен срок от обнародване на съобщението в „Държавен вестник“, като представят заявление до Административния съд – Варна, което следва да 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 желее да бъде конституирано в производството като ответник; подпис на заявителя. Към заявлението следва да се приложат писмени доказателства, удостоверяващи качеството на заявителя като заинтересувано лице. Със заявлението е недопустимо да се правят искания за отмяна на

индивидуалния административен акт, както и за присъединяване към подадената жалба от Калчо Колев Калчев и Златка Атанасова Калчев.

3332

Административният съд – Варна, XVII състав, на основание чл. 218, ал. 3 ЗУТ съобщава за направено оспорване от Даниела Филипова Шулиц от Варна на Решение № 550-6 от 26 и 27.07.2012 г. на Общинския съвет – гр. Варна, с което е одобрен ПУП – ПУР на СО Акчелар, гр. Варна, и съответните схеми в частта на предвижданията за ПИ 10135.2522.149. Заинтересованите лица могат да подадат заявление до Административния съд – Варна, за конституирането им като ответници по адм.д. № 108/2013 г. в едномесечен срок от деня на обнародването на съобщението в „Държавен вестник“, което да съдържа реквизитите по чл. 218, ал. 5 ЗУТ, като приложат писмени доказателства, удостоверяващи качеството им на заинтересовани лица. Със заявлението е недопустимо да се правят искания за отмяна на обжалвания административен акт, както и за присъединяване към подадената жалба.

3231

Административният съд – Варна, XXXIII състав, съобщава, че на основание чл. 218, ал. 2 ЗУТ е образувано адм.д. № 4600/2012 г. по оспорване, предявено от Калоян Борисов Дечев срещу Решение № 552-6 от 26 и 27.07.2012 г. на Общинския съвет – гр. Варна, за одобряване на ПУП – ПУР на кв. Изгрев в частта за поземлен имот № 281. Заинтересованите страни имат право да подадат заявление за конституиране като ответници в едномесечен срок от обнародване на съобщението в „Държавен вестник“, като представят заявление до Административния съд – Варна, което следва да 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 следва да се приложат писмени доказателства, удостоверяващи качеството на заявителя като заинтересовано лице. Със заявлението е недопустимо да се правят искания за отмяна на индивидуалния административен акт, както и за присъединяване към подадената жалба от Калоян Борисов Дечев.

3232

Административният съд – Хасково, на основание чл. 188 във връзка с чл. 181 АПК съобщава, че е постъпило оспорване на областния управител на област Хасково, обективирано в негова Заповед № АК-04-5 от 25.03.2013 г., против Решение № 350, обективирано в протокол № 19 от заседание на Общинския съвет – гр. Хасково, проведено на 1.03.2013 г., с което се одобрява процедура и образец на удостоверение по чл. 60, ал. 6 ЗМСМА, по което е образувано адм. дело № 97/2013 г. по описа на Административния съд – Хасково, насрочено за 15.05.2013 г. от 11 ч.

3246

Административният съд – Ямбол, на основание чл. 188 във връзка с чл. 181, ал. 1 и 2 АПК съобщава, че е постъпил протест на прокурор при Районна прокуратура – Елхово, с който се оспорва разпоредбата на чл. 15, ал. 1 от Наредба № 5 за реда за придобиване, управление и разпореждане с общинско имущество на Общинския съвет – гр. Болярово, изменена с Решение № 146 по протокол № 13 от 30.10.2012 г. на Общинския съвет – гр. Болярово. По протеста е образувано адм. дело № 84/2013 г. по описа на Административния съд – Ямбол, насрочено за 16.05.2013 г. от 9 ч.

3245

Благоевградският районен съд призовава Константинос Пириллис (Konstantinos Pirills), гражданин на Република Кипър, роден на 7.05.1962 г., с последен известен адрес гр. Паралимни, Амохостос, Република Кипър, нямаш адресна регистрация в Република България и с неизвестен адрес в чужбина, да се яви в съда на 20.05.2013 г. в 10 ч. като ответник по гр.д. № 2676/2012 г., заведено от Елена Розенова Ефтимова лично и в качеството на майка и законна представителка на малолетните Рафаил-Исаак Константинову Пирилис и Мария Димитра Константинину Пирилис, тримата с адрес Благоевград, ж.к. Еленово, бл. 37, вх. Б, ет. 4, ап. 4, по чл. 127а СК.

3248

Омуртагският районен съд съобщава на Исмаил Ватансевер, Фадли Ватансевер, Федаил Ватансевер и Шафие Дуган (Ватансевер) – граждани на Република Турция, без регистриран постоянен и настоящ адрес в Република България, че срещу тях е заведено гр. д. № 69/2012 г. по описа на съда от Емине Мехмедова Местанова по чл. 19, ал. 3 ЗЗД. Указва на Исмаил Ватансевер, Фадли Ватансевер, Федаил Ватансевер и Шафие Дуган (Ватансевер) в двуседмичен срок от обнародване на съобщението в „Държавен вестник“ да се явят в РС – Омуртаг, за получаване на преписи от исковата молба и приложенията към нея, като при неявяване в указания срок съдът ще им назначи особен представител на основание чл. 48, ал. 2 ГПК на разноски на ищеца.

3249

Районният съд – гр. Средец, призовава Джон Чарлз Маклафлин, гражданин на Република Ирландия, с неизвестен адрес, като ответник по гр. д. № 586/2012 г. по описа на съда, заведено от „Водоснабдяване и канализация“ – ЕАД, с ЕИК 812115210, със седалище и адрес на управление Бургас, ул. Ген. Владимир Вазов 3, да се яви в канцеларията на деловодството в двуседмичен срок от обнародването на съобщението в „Държавен вестник“, за да получи препис от исковата молба и приложенията към нея. При неявяване книгата ще се смята за редовно връчени и на ответника ще бъде назначен особен представител на основание чл. 48, ал. 2 ГПК.

3247

Старозагорският районен съд съобщава на Нина Василевна Стефанова, родена на 12.04.1940 г. в Новокубанск, гражданка на Руската федерация, с неизвестен адрес в чужбина, да се яви в двуседмичен срок от обнародване на съобщението в „Държавен вестник“ в канцеларията на Старозагорския районен съд, за получи препис от исковата молба и приложенията към нея по гр. д. № 145/2013 г. по описа на съда, подадена от Стефан Желев Стефанов от Стара Загора, бул. Патриарх Евтимий 48, ет. 1, ап. 1, с която е предявен иск по чл. 49 СК. В случай че не се яви, за да получи съдебните книга в указания срок, съдът ще ѝ назначи особен представител на основание чл. 48, ал. 2 ГПК.

3291

ПОКАНИ И СЪОБЩЕНИЯ

Софийският градски съд на основание чл. 26, ал. 1 ЗЮЛНЦ по искане на повече от една трета от членовете на сдружението свиква извънредно общо събрание на Българската федерация по фехтовка на 11.06.2013 г. в 11 ч. в седалището на сдружението при следния дневен ред: 1. отчет на УС за дейността на БФФ за 2012 г.; 2. отчет на УС за финансовото състояние, за приходите и разходите на БФФ за 2012 г.; 3. приемане на проектобюджет на БФФ за 2013 г.; 4. промяна в състава на УС на БФФ; 5. разни.

3311

1. – Управителният съвет на Спортен клуб „Рекорд“, София, на основание чл. 20 от устава и чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на 17.05.2013 г. в 12 ч. в София, ул. Янко Забунов, бл. 50, вх. А, ет. 10, ап. 28, при следния дневен ред: 1. избор на нов председател; 2. избор и смяна на членове на управителния съвет; 3. разни.

3338

1. – Управителният съвет на юридическо лице с нестопанска цел сдружение „О.К. Спорт – Първи аматорски тенис волейбол и ски клуб“, София, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ, чл. 22, ал. 3 от устава и решение на УС на сдружението свиква общо събрание на членовете си на 29.05.2013 г. в 17 ч. в София, район „Овча купел“, ул. Маньово бърдо 18Б, при следния дневен ред: 1. вземане на решение за промяна на УС на сдружението; 2. вземане на решение за промяна на устава на

сдружението; 3. разни. Писмените материали по дневния ред са на разположение на членовете на сдружението всеки присъствен ден от 13 до 15 ч. в офиса на сдружението. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ общото събрание ще се проведе същия ден един час по-късно, на същото място и при същия дневен ред.

3262

83. – Управителният съвет на юридическо лице с нестопанска цел сдружение „Българска федерация по хокей на трева“, София, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква отчетно общо събрание на членовете на федерацията на 22.06.2013 г. в 16 ч. в Пловдив, ул. Златю Бояджиев 2, хотел „Новотел Пловдив“, зала „Пловдив“, при следния дневен ред: 1. изключване на членове на БФХТ; 2. приемане на нови членове на БФХТ; 3. отчетен доклад за дейността на БФХТ за периода 1.01. – 31.12.2012 г.; 4. отчетен доклад за финансовата дейност на БФХТ за периода 1.01. – 31.12.2012 г.; 5. приемане на бюджета на БФХТ за 2013 г.; 6. вземане на решение по жалба от Калоян Димов Янев срещу Заповед № 58 от 28.09.2012 г. на председателя на БФХТ; 7. вземане на решение съгласно определение № 2545 от 30.05.2012 г. на Административния съд – София-град, по адм.д. № 1331/2012 г., образувано по жалбата на А. Ваканов срещу решение по протокол от 26.06.2010 г. от заседанието на Етичната комисия на БФХТ. Писмените материали по дневния ред са на разположение на членовете на Българската федерация по хокей на трева всеки присъствен ден от 14 до 18 ч. в офиса на сдружението. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ общото събрание ще се проведе същия ден в 17 ч., на същото място и при същия дневен ред.

3250

50. – Управителният съвет на сдружение с нестопанска цел „Съюз на българските автомобилисти“ (СБА), София, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква на 27.06.2013 г. в 10,30 ч. в залата на Националния комитет на Българския Червен кръст в София, ул. Джеймс Баучер 76, общо събрание на сдружението при следния дневен ред: 1. отчет на управителния съвет за 2012 г. и основни приоритети за развитие на СБА през 2013 – 2014 г.; 2. приемане на бюджета на СБА за 2013 г. Материалите за общото събрание са на разположение на делегатите в клоновете на СБА 7 дни преди събранието. Регистрацията на делегатите ще започне в 10 ч. на 27.06.2013 г.

3320

60. – Управителният съвет на Германо-Българската индустриално-търговска камара, София, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на Германо-Българската индустриално-търговска камара на 14.06.2013 г. в 18 ч. в София 1000, зала „Роял“ на Шератон София хотел Балкан, пл. Света Неделя 5, при следния дневен ред: 1. приемане на годишния отчетен доклад за 2012 г.; 2. резултати от проведената външна финансова проверка (одит) от „КПМГ България“ – ЕООД, и на контролната комисия на Германо-Българската индустриално-търговска камара; 3. освобождаване от отговорност на членовете на управителния съвет за дейността

им през 2012 г.; 4. евентуално избор на нови членове на контролната комисия; 5. приемане на бюджета за 2013 г.; 6. избор на одиторска фирма за 2013 г.; 7. избор на членове на нов управителен съвет; 8. избор на почетен президент; 9. разни. Регистрацията на членовете започва в 17,30 ч. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ общото събрание ще започне един час по-късно, на същото място и при същия дневен ред. Съгласно чл. 29, ал. 3 от устава на Герман-Българска индустриално-търговска камара предложения за членове на нов управителен съвет могат да бъдат отправяни писмено до главния управител заедно с писмено съгласие на предложеното лице най-късно до 30 май 2013 г. включително.

3319

11. – Управителният съвет на сдружение с общественополезна дейност „Футболен клуб Димитровград – 1947“ – Димитровград, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква редовно общо събрание (отчетно-изборно) на 3.06.2013 г. в 10 ч. в седалището на сдружението в Димитровград, ул. Химкомбинатска 3, при следния дневен ред: 1. приемане на годишния финансов отчет на сдружението за 2012 г.; проект за решение – ОС приема годишния финансов отчет на сдружението за 2012 г.; 2. освобождаване от отговорност на членовете на УС за дейността им през 2012 г.; проект за решение – ОС освобождава от отговорност членовете на УС за дейността им през 2012 г.; 3. разни. Поканват се всички членове да вземат участие в общото събрание. Материалите по дневния ред са на разположение на членовете всеки работен ден в Димитровград, ул. Химкомбинатска 3. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието ще се проведе същия ден в 14 ч., на същото място и при същия дневен ред.

3295

1. – Управителният съвет на сдружение с нестопанска цел „Про ЗОО Добрич“ – Добрич, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на 5.06.2013 г. в 17,30 ч. в Добрич, ул. Никола Петков 15, при следния дневен ред: 1. приемане отчета за дейността на УС за 2012 г. и освобождаването му от отговорност; 2. доклад на КС за 2012 г.; 3. приемане на ГФО за 2012 г.; 4. освобождаване членовете на УС на сдружението; 5. промяна в броя на членовете на УС и избор на управителен съвет; 6. освобождаване членовете на КС; 7. избор на контролен съвет; 8. изменение и допълнение на устава на сдружението; 9. разни. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ общото събрание ще се проведе същия ден в 18,30 ч., на същото място и при същия дневен ред.

3294

1. – Управителният съвет на сдружение с общественополезна дейност „Клуб на пенсионера – Малка река“, Златоград, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на 10.06.2013 г. в 16,30 ч. в Клуба на пенсионера – Малка река, ул. Ерма 3, Златоград, област Смолян, при следния дневен ред: 1. отчет за дейността на управителния съвет; 2. избор и освобождаване на членове на управителния съвет. При липса на кворум

на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието ще се проведе същия ден в 17,30 ч., на същото място и при същия дневен ред.

3325

1. – Управителният съвет на Училищното настоятелство при СОУ „Отец Паисий“, гр. Куклен, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на настоятелството на 10.06.2013 г. в 18 ч. в сградата на СОУ „Отец Паисий“, гр. Куклен, при следния дневен ред: 1. годишен отчет на УН за 2012 г.; 2. отчет за периода I – V.2013 г.; 3. приемане на нови членове; 4. промени в устава на УН; 5. събиране на членски внос; 6. други.

3292

1. – Управителният съвет на сдружение с нестопанска цел „Астрономически клуб „Вега“ – Кърджали, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква редовно общо събрание на 27.05.2013 г. в 17 ч. в Астрономическата обсерватория, парк „Простор“ – Кърджали, при следния дневен ред: 1. приемане на отчета за дейността на сдружението и управителния съвет през 2012 г.; 2. приемане на доклада на дипломирания експерт-счетоводител и заверката на годишния счетоводен отчет на сдружението за 2012 г. и одобряване на годишния счетоводен отчет за 2012 г.; 3. освобождаване от отговорност на членовете на управителния и контролния съвет за дейността им през 2012 г.; 4. избор на дипломиран експерт-счетоводител за 2012 г.; 5. приемане на предложените от управителния съвет основни насоки и програми за развитие на дейността на сдружението за 2013 г.; 6. приемане на бюджета на сдружението за 2013 г.; 7. приемане на нови членове; 8. разни. Всички материали, свързани с дневния ред на общото събрание, са на разположение на членовете на адреса на управление на сдружението в Кърджали, Астрономическата обсерватория, най-късно до датата на обнародване на поканата за свикване на общото събрание. Регистрацията на членовете на общото събрание се извършва от 16 до 17 ч. на мястото на провеждане на общото събрание, като за целта те се подписват в списъка на присъстващите. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието се отлага с един час по-късно, на същото място и при същия дневен ред колкото и членове да се явят.

3252

10. – Управителният съвет на сдружение „Калиция на граждански организации „Столипиново“, Пловдив, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо събрание на сдружението на 11.06.2013 г. в 11 ч. в офиса на сдружението в Пловдив, ул. Малина 12, при следния дневен ред: 1. приемане на финансов и съдържателен отчет за 2009 – 2012 г.; 2. промени в устава на сдружението; 3. промени в състава на УС на сдружението; 4. други. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието ще се проведе същия ден в 12 ч. на същото място и при същия дневен ред.

3310

1. – Управителният съвет на ФК „Сливнишки герой“, Сливница, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква отчетно-изборно събрание на сдружението на 9.06.2013 г. в 11,30 ч. в салона на общинската администрация, ет. 1, при следния дневен ред: 1. регистрация на члено-

вете – 11,15 – 11,30 ч.; 2. отчет за изминалия период; 3. промени в устава на ФК „Сливнишки герой“; 4. освобождаване от отговорност на управителния съвет; 5. избиране на нов УС и председател; 6. разни.

3264

1. – Управителният съвет на Спортен клуб „Макс Атлетик“ , Смолян, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ и чл. 21, ал. 1 от устава на сдружението свиква отчетно-изборно събрание на 7.06.2013 г. в 18 ч. в залата на клуб „Макс Атлетик“ в Смолян, бул. България 14, при следния дневен ред: 1. приемане на отчет за дейността на клуб „Макс Атлетик“, Смолян, до 31.12.2012 г.; 2. приемане на бюджет за 2013 г.; 3. изменения и допълнения в устава; 4. избор на нов УС; 5. разни. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието ще се проведе същия ден в 19 ч., на същото място и при същия дневен ред.

3263

1. – Управителният съвет на сдружение с нестопанска цел „Сдружение на инвалидите – Созопол“ на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ и чл. 16, ал. 1 от устава на сдружението свиква общо събрание на 14.06.2013 г. в 14 ч. в Созопол – Клуб на пенсионера „Чайка“, при следния дневен ред: 1. отчет за дейността на сдружението за изминалия период; 2. приемане на нова редакция на устава; 3. избор на нов управителен съвет; 4. разни. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ събранието ще се проведе същия ден в 15 ч. при същия дневен ред.

3251

10. – Управителният съвет на ОФК „Ямбол – 2004“, Ямбол, на основание чл. 26 ЗЮЛНЦ свиква общо отчетно-изборно събрание на 12.06.2013 г. в 17 ч. в сградата на Градския стадион – гр. Ямбол, при следния дневен ред: 1. отчет за дейността на клуба за периода 2011 – 2012 г.; 2. финансов отчет на клуба за периода; 3. приемане на проектобюджет на ОФК „Ямбол – 2004“ за 2013 г.; 4. промени в устава; 5. предложение за избор на нови ръководни органи: управителен съвет и председател. При липса на кворум на основание чл. 27 ЗЮЛНЦ общото събрание ще се проведе същия ден в 18 ч., на същото място и при същия дневен ред. Всички материали, свързани със събранието, се намират в седалището на ОФК „Ямбол – 2004“ – Ямбол, и са на разположение на всички членове на клуба.

3326

Атанас Иванов Атанасов – ликвидатор на сдружение „Българска асоциация за технологичен трансфер“, София, в ликвидация по ф. д. № 2798/2007 на Софийския градски съд, на основание чл. 14, ал. 4 ЗЮЛНЦ кани кредиторите на сдружението и заинтересованите лица да предявят вземанията си в 6-месечен срок.

3328

Пламен Кръстев Маринов – ликвидатор на СНЦ „Испано-Български културно-информационен център“ – Варна, в ликвидация по ф. д. № 2391/97 на Варненския окръжен съд, на основание чл. 14, ал. 4 ЗЮЛНЦ кани кредиторите на сдружението да предявят вземанията си в 6-месечен срок от обнародването в „Държавен вестник“.

3327

СЪОБЩЕНИЯ НА РЕДАКЦИЯТА

Съгласно Заповед № 250-05-123 от 29.08.2012 г. на председателя на Народното събрание (ДВ, бр. 68 от 2012 г.) таксите за обнародване в неофициалния раздел на „Държавен вестник“ за 2013 г. са:

1. за призовки на съдилища, обявяване на конкурси, обявления и съобщения на министерства, други ведомства на бюджетна издръжка, общини и техни органи:

- с обем до 1/2 стандартна страница – 20 лв.;
- с обем до 1 стандартна страница (30 реда, 60 знака на ред) – 40 лв.;
- с обем, по-голям от 1 стандартна страница – 40 лв., и по 35 лв. за всяка следваща страница;

2. за покани и други обявления:

- с обем до 1/2 стандартна страница – 35 лв.;
- с обем до 1 стандартна страница (30 реда, 60 знака на ред) – 70 лв.;
- с обем, по-голям от 1 стандартна страница – 70 лв., и по 60 лв. за всяка следваща страница;

3. за обнародване до 15 дни от датата на постъпването в редакцията на съответния акт таксите се заплащат в двоен размер;

4. за публикуване в електронната страница на „Държавен вестник“ за всяка една публикация на обявления за концесии – 50 лв.

Адрес на редакцията: 1169 София, пл. Княз Александър I № 1, тел. 939-35-17, тел./факс 939-36-94, e-mail: DVest@parliament.bg, DVRed@parliament.bg.

Електронна страница на „Държавен вестник“: <http://dv.parliament.bg>

IBAN номерът на банковата сметка на „Държавен вестник“ е:

BG10BNBG96613100170401, BIC на БНБ – BNBGBGSD

Печат: Алианс принт – ЕООД, София 1592, ул. Илия Бешков 3

ДЪРЖАВЕН ВЕСТНИК

ISSN 0205 – 0900