

## **ZAKON O ENERGETICI**

### **I. OSNOVNE ODREDBE**

#### **Predmet**

##### **Član 1**

(1) Ovim zakonom određuju se energetske djelatnosti, uređuju uslovi i način njihovog obavljanja radi kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja krajnjih kupaca energijom, podsticanja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije, način organizovanja i upravljanja tržištem električne energije i gasa, kao i druga pitanja od značaja za energetiku.

#### **Izuzeci od primjene zakona**

##### **Član 2**

Ovaj zakon ne primjenjuje se na:

- 1) istraživanje i eksploataciju uglja, osim eksploatacije za proizvodnju električne i toplotne energije;
- 2) istraživanje i eksploataciju nafte i gasa, razvoj, proizvodnju ili rafinisanje sirove nafte ili gasa; i
- 3) na energetska efikasnost u finalnoj potrošnji energije.

#### **Energetske djelatnosti**

##### **Član 3**

- (1) Energetske djelatnosti, u smislu ovog zakona, su:
- 1) proizvodnja električne energije;
  - 2) prenos električne energije;
  - 3) distribucija električne energije;
  - 4) snabdijevanje električnom energijom;
  - 5) organizovanje i upravljanje tržištem električne energije;
  - 6) skladištenje gasa;
  - 7) prenos gasa;
  - 8) distribucija gasa;
  - 9) snabdijevanje gasom;
  - 10) organizovanje i upravljanje tržištem gasa;
  - 11) transport nafte naftovodima i drugi oblici transporta nafte koji nijesu uređeni posebnim popisom;
  - 12) transport naftnih derivata produktovodima;
  - 13) transport naftnih derivata transportnim sredstvima, osim produktovodima;
  - 14) trgovina na veliko naftnim derivatima;

- 15) trgovina na malo naftnim derivatima;
  - 16) skladištenje nafte i naftnih derivata;
  - 17) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
  - 18) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
  - 19) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
  - 20) trgovina, posredovanje i zastupanje na tržištu energije koji nijesu uređeni posebnim propisom;
  - 21) transport i skladištenje tečnog prirodnog gasa (u daljem tekstu: TPG);
  - 22) upravljanje postrojenjem za TPG;
  - 23) upravljanje postrojenjem za tečni naftni gas (u daljem tekstu: TNG);
  - 24) trgovina na veliko i snabdijevanje krajnjih kupaca TPG;
  - 25) kombinovana proizvodnja električne i toplotne energije;
  - 26) proizvodnja biogoriva i biotečnosti;
  - 27) transport biogoriva i biotečnosti;
  - 28) trgovina na veliko biogorivima i biotečnostima;
  - 29) trgovina na malo biogorivima i biotečnostima;
  - 30) skladištenje biogoriva i biotečnosti.
- (2) Energetski subjekat, u smislu ovog zakona, je privredno društvo, pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik koji obavlja jednu ili više djelatnosti iz stava 1 ovog člana, osim krajnjeg korisnika energije.
- (3) Energetski sektor čine energetske djelatnosti iz stava 1 ovog člana i energetski subjekti koji obavljaju te djelatnosti.

## **Javni interes**

### **Član 4**

- (1) Obezbjedivanje dovoljnih količina energije koje su potrebne za život i rad građana i poslovanje i razvoj privrednih subjekata i njihovo snabdijevanje na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način, kao i energetski razvoj su od javnog interesa .
- (2) Javni interes iz stava 1 ovog člana ostvaruje se obavljanjem energetske djelatnosti iz člana 85 ovog zakona, na principima:
- 1) efikasnog i ekonomičnog korišćenja prirodnih resursa koje zadovoljava energetske potrebe i strateške ekonomske interese Crne Gore;
  - 2) zaštite životne sredine;
  - 3) efikasnog korišćenja energije i korišćenja energije iz obnovljivih izvora;
  - 4) unapređenja konkurencije na tržištu električne energije i uspostavljanja konkurentnog tržišta gasa;
  - 5) zaštite krajnjih kupaca električne energije i gasa;
  - 6) dobitnog poslovanja;
  - 7) podsticanja učešća privatnog sektora;
  - 8) ugovaranja korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa i drugih sistema gasa, snabdijevanja električnom energijom, gasom i toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu i učestvovanja na tržištu električne energije i gasa;
  - 9) usklađivanja organizacije i funkcionisanja energetskog sektora Crne Gore sa organizacijom i funkcionisanjem energetskih sektora evropskih država.

## **Funkcionisanje energetskog sektora**

### **Član 5**

(1) Organizovanje, upravljanje, funkcionisanje i razvoj tržišta električne energije i gasa vrši se na način kojim se obezbeđuje sigurnost snabdijevanja, pouzdanost i kvalitet usluga, po cijenama koje odražavaju kretanje cijena na tržištu i/ili su rezultat transparentnih tenderskih postupaka, kao i integracija tržišta električne energije i gasa Crne Gore u regionalno i evropsko tržište.

(2) Uređenje i funkcionisanje energetskeg sektora, u skladu sa ovim zakonom, vrši se u cilju obezbjeđenja efikasnog i kvalitetnog obavljanja djelatnosti iz člana 2 ovog zakona na transparentan i nediskriminatoran način.

## Značenje izraza

### Član 6

Izrazi upotrijebljeni u ovom zakonu imaju sljedeće značenje:

1) **aerothermalna energija** je energija koja je u obliku toplotne energije sadržana u vazduhu;

2) **biomasa** je biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog porijekla iz poljoprivrede (uključujući materije biljnog i životinjskog porijekla) i šumarstva i s njima povezanih djelatnosti, ribarstva i akvakulture, kao i biorazgradivi dio industrijskog i komunalnog otpada;

3) **biogoriva** su tečna ili gasovita goriva za saobraćaj, proizvedena iz biomase;

4) **biotečnost** je tečno gorivo proizvedeno iz biomase, namijenjeno za energetske svrhe, uključujući proizvodnju električne energije i toplotne energije za grijanje i hlađenje, osim za saobraćaj;

5) **balansno tržište električne energije** je skup institucionalnih, komercijalnih i operativnih aranžmana kojima se uspostavlja tržišno upravljanje funkcijom balansiranja;

6) **cijena sa prekidom** je cijena energije koja je unaprijed dogovorena između energetskeg subjekta i kupca, kojom se uzimaju u obzir prekidi u snabdijevanju električnom energijom ili gasom;

7) **daljinsko grijanje ili daljinsko hlađenje** je distribucija toplotne energije u obliku pare, tople vode ili rashladnog fluida iz centralnog proizvodnog izvora preko distributivnog sistema do više zgrada ili lokacija za grijanje ili hlađenje prostora ili za tehnološke procese;

8) **dispečiranje električne energije ili gasa** je upravljanje tokovima električne energije ili gasa u sistemu, uključujući i razmjenu sa drugim sistemima;

9) **distribucija električne energije** je prenošenje električne energije kroz elektroenergetske distributivne sisteme, radi isporuke krajnjim kupcima, koje ne uključuje snabdijevanje električnom energijom;

10) **distribucija gasa** je prenošenje gasa kroz lokalne ili regionalne gasovodne sisteme radi isporuke krajnjim kupcima, koje ne uključuje snabdijevanje gasom;

11) **distribucija toplotne energije** je prenošenje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu pomoću pare, tople vode ili rashladnog fluida kroz distributivne sisteme;

12) **distributer toplotne energije** je energetske subjekat koji vrši distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;

13) **distribuirana proizvodnja električne energije** je proizvodnja električne energije u energetskeg objektu koji je povezan na distributivni sistem;

14) **ekonomski opravdana potražnja** je potražnja koja nije veća od potreba za toplotnom energijom ili hlađenjem, od potražnje koja se u tržišnim uslovima može zadovoljiti postupcima proizvodnje energije koji ne obuhvataju kogeneraciju;

15) **ekonomsko prvenstvo** je rangiranje ponuda prema ponuđenoj cijeni po rastućem redosljedu;

16) **energetski objekat** je objekat u kojem se vrši jedna ili više tehnoloških funkcija proizvodnje, prenosa, distribucije električne energije i/ili gasa, skladištenja nafte, naftnih derivata ili gasa i proizvodnje ili distribucije toplotne energije;

17) **garancija porijekla** je elektronski dokument koji ima isključivu funkciju da snabdjevač dokaže krajnjem kupcu da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora;

18) **gas** je prirodni gas, tečni prirodni gas, biogas ili drugi gas, bez obzira na porijeklo, ako se može tehnički i bezbjedno prenositi kroz gasni sistem;

19) **gasni sistem** je prenosna mreža, distributivna mreža, postrojenja za TPG i/ili postrojenja za skladištenje, koja su u svojini i/ili kojima upravlja subjekat za prirodni gas, uključujući operativnu rezervu u sistemu gasa (linepack) i njegova postrojenja koja obezbjeđuju pomoćne usluge i usluge povezanih subjekata neophodne za obezbjeđivanje pristupa prenosnim, distributivnim, skladišnim i postrojenjima za TPG;

20) **geotermalna energija** je energija koja se u obliku toplotne energije nalazi ispod čvrste površine zemlje;

21) **horizontalno integrisani subjekat za električnu energiju** je subjekat koji obavlja najmanje jednu od djelatnosti: proizvodnju za prodaju, prenos, distribuciju ili snabdijevanje električnom energijom i drugu djelatnost koja se ne odnosi na električnu energiju;

22) **horizontalno integrisani subjekat za gas** je subjekat koji obavlja najmanje jednu od djelatnosti: proizvodnju, prenos, distribuciju, snabdijevanje ili skladištenje prirodnog gasa i drugu djelatnost koja se ne odnosi na gas;

23) **hidrotermalna energija** je energija koja se u obliku toplotne energije nalazi u površinskoj vodi;

24) **interkonektovani sistemi** su prenosni ili distributivni sistemi međusobno povezani sa jednim ili više interkonektora;

25) **interkonektor** je prenosni vod električne energije ili prenosni gasovod koji prelazi granicu između dvije države radi povezivanja prenosnih sistema tih država;

26) **kontrola** je posredni ili neposredni uticaj na odluke energetskog subjekta na osnovu svojine ili prava na korišćenje cjelokupnih ili dijela osnovnih sredstava, odnosno odlučujući uticaj na sastav, glasanje ili odlučivanje organa energetskog subjekta;

27) **korisna toplotna energija** je toplotna energija koja je proizvedena u kogeneraciji za zadovoljavanje ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem;

28) **korisnik sistema** je fizičko ili pravno lice koje isporučuje u sistem ili iz njega preuzima električnu energiju ili gas;

29) **kupac** je pravno ili fizičko lice koje kupuje električnu energiju ili gas za sopstvenu potrošnju ili za dalju prodaju;

30) **kupac iz kategorije domaćinstva** je kupac koji kupuje električnu energiju ili gas isključivo za potrošnju u svom domaćinstvu, koja ne obuhvata potrošnju za poslovne ili profesionalne aktivnosti;

31) **kupac koji ne pripada kategoriji domaćinstva** je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju ili gas, osim za korišćenje u svom domaćinstvu i uključuje proizvođače i kupce na veliko;

32) **krajnji kupac** je kupac koji kupuje električnu energiju ili gas za sopstvenu potrošnju;

33) **kupac na veliko** je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju ili gas u svrhu dalje prodaje unutar ili izvan sistema u kojem je osnovan i nije operator prenosnog ili distributivnog sistema;

34) **kupac samosnabdjevač** je krajnji kupac koji ima sopstveno primopredajno mjesto, balansno je odgovoran i kupuje električnu energiju za sopstvene potrebe, bez posredstva snabdjevača;

- 35) **mala elektrana** je elektrana instalisane snage do 10 MW;
- 36) **mali kogeneracioni objekat** je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 1 MWe;
- 37) **mikrokogeneracioni objekat** je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 50 kWe;
- 38) **mreža** je sistem električnih vodova ili cjevovoda;
- 39) **mreža proizvodnih (magistralnih) gasovoda** su gasovodi ili mreža gasovoda koji rade ili su izgrađeni kao dio objekta za proizvodnju nafte ili gasa ili se koriste za prenos gasa od jednog ili više takvih objekata do pogona za preradu ili terminala ili krajnjeg pristanišnog terminala i kojim se gas prenosi od izvora gdje se proizvodi do tačke isporuke u sistem;
- 40) **nafta** je ugljovodonik koji nakon vađenja iz ležišta ostaje u tečnom stanju na normalnom atmosferskom pritisku i temperaturi;
- 41) **naftni derivati** su proizvodi koji se dobijaju iz sirove nafte, uključujući tečni naftni gas, ili smješe naftnih derivata i biogoriva, u kojoj naftni derivati imaju većinski udio;
- 42) **naftovod** je cjevovod za transport nafte od otpremne stanice, sabirno – otpremne stanice ili terminala do rafinerije nafte, kao i međudržavni sistem za transport nafte;
- 43) **obnovljivi izvori energije** su nefosilni energetske izvori kao što su: vodotoci, biomasa, vjetar, sunce, biogas, deponijski gas, izvori geotermalne energije, talasi, plima i osjeka, gas i čvrsti otpad iz postrojenja za preradu otpadnih voda i čvrsti komunalni otpad;
- 44) **odgovor potrošnje** je sposobnost potrošača energije da u određenom trenutku prilagodi svoju potrošnju potrebama sistema i/ili uslovima tržišta;
- 45) **operator distributivnog sistema** je energetske subjekat koji obavlja djelatnost distribucije električne energije ili gasa i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom području, njegovo povezivanje sa drugim sistemima i za obezbjeđenje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji potrebe za distribucijom električne energije ili gasa na ekonomski opravdan način;
- 46) **operator prenosnog sistema** je energetske subjekat koji obavlja djelatnost prenosa električne energije ili gasa i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj prenosnog sistema na određenom području i njegovo povezivanje s drugim sistemima, kao i za obezbjeđenje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji zahtjeve za prenosom električne energije ili gasa na ekonomski opravdan način;
- 47) **operator sistema za skladištenje gasa** je energetske subjekat koji obavlja djelatnost skladištenja i odgovoran je za upravljanje, funkcionisanje, održavanje i razvoj sistema za skladištenje gasa;
- 48) **operator tržišta** je energetske subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, otkup električne energije od povlašćenih proizvođača i dalju prodaju snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima;
- 49) **pomoćne usluge u oblasti električne energije** su usluge neophodne za rad prenosnog i distributivnog sistema;
- 50) **pomoćne usluge u oblasti gasa** su sve usluge potrebne za pristup i rad prenosnog ili distributivnog sistema, TPG ili skladišnih objekata uključujući i balansiranje opterećenja i miješanje i ubrizgavanje inertnih gasova, osim objekata rezervisanih isključivo za rad operatora prenosnog sistema;
- 51) **povezani subjekti** su subjekti čiji finansijski iskazi podliježu obavezi konsolidacije i/ili subjekti koji pripadaju istim vlasnicima;
- 52) **povlašćeni proizvođač** je energetske subjekat koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije i ima pravo na podsticajne mjere u skladu sa ovim zakonom;
- 53) **pravno razdvajanje** je postupak razdvajanja djelatnosti koje se obavljaju u okviru integrisanog energetske subjekta, na način da se njihovo obavljanje organizuje u različitim

pravnim licima koja posluju nezavisno od drugih energetske i neenergetske djelatnosti integrisanog subjekta;

54) **prenos električne energije** je prenošenje električne energije interkonektovanim sistemom visokog i vrlo visokog napona sa ciljem isporuke krajnjim kupcima ili distributeru, koje ne obuhvata snabdijevanje;

55) **prenos gasa** je prenošenje gasa putem mreže, koja se uglavnom sastoji od gasovoda visokog pritiska, izuzev sistema proizvodnih (magistralnih) gasovoda i dijela gasovoda visokog pritiska koji se pretežno koristi u lokalnoj distribuciji gasa u cilju dostave kupcima, koje ne obuhvata snabdijevanje;

56) **priključak** je skup vodova, opreme i uređaja kojima se objekti energetske subjekata povezuju međusobno ili sa instalacijama objekta krajnjeg kupca;

57) **primarna energija** je oblik energije koji se nalazi u prirodi i koja nije podvgnuta bilo kakvoj konverziji ili procesu transformacije;

58) **produktovod** je cjevovod koji služi za transport derivata nafte od rafinerijskog postrojenja do kupca ili skladišta;

59) **proizvodnja** je fizički ili hemijski proces transformacije goriva i energije iz obnovljivih izvora u električnu energiju, toplotnu energiju ili druge oblike energije;

60) **proizvođač električne energije** je privredno društvo, pravno ili fizičko lice ili preduzetnik koji obavlja djelatnost proizvodnje električne energije;

61) **proizvođač električne energije za sopstvene potrebe** je privredno društvo, pravno ili fizičko lice ili preduzetnik koji proizvodi električnu energiju pretežno za sopstvene potrebe;

62) **proizvođač toplotne energije** je energetski subjekat koji proizvodi toplotnu energiju za daljinsko grijanje i/ili daljinsko hlađenje ili industrijsku upotrebu;

63) **raspoloživi kapacitet** je kapacitet prenosnog ili distributivnog sistema ili sistema za skladištenje gasa koji operator sistema može da pruži na korišćenje korisnicima sistema ili mreže, bez ugrožavanja sigurnosti i kvaliteta snabdijevanja postojećih korisnika;

64) **regasifikacija** je proces zagrijavanja TPG do njegovog prevođenja u gasno stanje;

65) **rezerva u sistemu gasa (linepack)** je skladištenje gasa kompresijom u prenosnim i distributivnim sistemima gasa, isključujući postrojenja koja su namijenjena isključivo za obavljanje djelatnosti operatora prenosnih sistema;

66) **sigurnost funkcionisanja sistema** je kontinuirano upravljanje prenosnim i ako je potrebno distributivnim sistemom pod predvidivim okolnostima;

67) **sigurnost snabdijevanja** je sposobnost sistema električne energije ili sistema gasa da kontinuirano snabdijeva krajnje kupce električnom energijom ili gasom, odnosno sposobnost prenosnih i distributivnih sistema da omoguće isporuku krajnjim kupcima;

68) **skladišni objekat** je objekat zapremine veće od 0,3 m<sup>3</sup> koji ispunjava propisane uslove za skladištenje gasovitih ili tečnih ugljovodonika, uključujući i dio postrojenja za TPG koji se koristi za skladištenje, isključujući dio koji se koristi za proizvodnju kao i postrojenja rezervisana isključivo za obavljanje djelatnosti operatora prenosnog sistema;

69) **snabdijevanje** je prodaja uključujući i preprodaju električne energije, gasa, naftnih derivata ili toplotne energije kupcima;

70) **snabdijevanje sa prekidima** je snabdijevanje u kojem se ugovorom snabdjevaču daje pravo da, po ugovorenim uslovima i rokovima, vrši prekide u snabdijevanju kupaca;

71) **snabdjevač** je energetski subjekat koji obavlja djelatnost snabdijevanja električnom energijom, gasom, naftnim derivatima ili toplotnom energijom;

72) **snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca** je snabdjevač električnom energijom ili gasom, određen u transparentnom postupku, koji pruža javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom ili gasom po posebnim uslovima i rokovima, u skladu sa ovim zakonom;

73) **subjekat za gas** je fizičko ili pravno lice koje obavlja najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: proizvodnju, isporuku i prodaju gasa iz sopstvene proizvodnje, prenos gasa,

distribuciju gasa, snabdijevanje gasom, kupovinu ili skladištenje gasa, koje je odgovorno za komercijalne, tehničke i poslove održavanja sistema za gas, osim krajnjeg kupca;

74) **tranzit** je prenos električne energije ili prirodnog gasa koji nije porijeklom iz Crne Gore, iz jedne države u drugu ili vraćanje u zemlju porijekla preko teritorije Crne Gore;

75) **treća država** je svaka država osim Crne Gore, članice Evropske unije i ugovorne strane Energetske zajednice (u daljem tekstu: Zajednice);

76) **trgovina** je kupovina i prodaja električne energije, gasa ili naftnih derivata radi dalje prodaje;

77) **ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom** je ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom, koji ne uključuje derivate električne energije ili gasa;

78) **učesnik na tržištu električne energije** je pravno ili fizičko lice registrovano kod operatora tržišta za kupovinu i/ili prodaju električne energije;

79) **učesnik na tržištu gasa** je pravno ili fizičko lice registrovano kod operatora tržišta za kupovinu i/ili prodaju gasa;

80) **ugovor tipa "uzmi ili plati"** je ugovor kojim se snabdjevač obavezuje da isporuči ugovorene količine gasa, a kupac da plati te količine bez obzira da li ih je preuzeo;

81) **ukupna finalna potrošnja energije** je ukupna energija koja je isporučena industriji, saobraćaju, domaćinstvima, uslugama (uključujući javne usluge), poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući i sopstvenu potrošnju električne i toplotne energije energetskog sektora, kao i gubitke u prenosu i distribuciji električne i toplotne energije;

82) **usluga balansiranja u sektoru električne energije** je balansiranje kapaciteta i/ili balansiranje energije;

83) **vertikalno integrisani subjekat** je subjekat ili grupa subjekata u kojoj isto lice ili grupa lica ima pravo direktne ili indirektno kontrole, pri čemu subjekat ili grupa subjekata obavljaju najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: prenos električne energije ili gasa, distribuciju električne energije ili gasa, skladištenje gasa i upravljanje postrojenjem za TPG, kao i najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: proizvodnju električne energije ili snabdijevanje električnom energijom ili gasom.

## II. PLANIRANJE ENERGETSKOG RAZVOJA

### Dugoročni ciljevi energetskog razvoja

#### Član 7

(1) Dugoročni ciljevi, ekonomski i institucionalno-organizacioni okvir energetskog razvoja utvrđuju se planom energetskog razvoja Crne Gore (u daljem tekstu: Plan energetskog razvoja) koji donosi Vlada Crne Gore (u daljem tekstu: Vlada).

(2) Plan energetskog razvoja bliže se razrađuje i sprovodi strategijom razvoja energetike Crne Gore (u daljem tekstu: Strategija razvoja energetike), akcionim planom za sprovođenje Strategije razvoja energetike (u daljem tekstu: Akcioni plan), akcionim planom korišćenja energije iz obnovljivih izvora, akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije, akcionim planom za energetsku efikasnost, lokalnim energetskim planovima i energetskim bilansom.

(3) Dokumenti iz stava 2 ovog člana objavljuju se na internet stranici organa državne uprave nadležnog za poslove energetike (u daljem tekstu: Ministarstvo).

### Ciljevi energetskog razvoja

#### Član 8

- (1) Energetski razvoj planira se u cilju:
- 1) obezbjeđenja neprekidnog, sigurnog i kvalitetnog snabdijevanja energijom;
  - 2) obezbjeđenja održive i efikasne proizvodnje i korišćenja energije;
  - 3) razvijanja i korišćenja različitih izvora energije;
  - 4) povećanja proizvodnje i/ili korišćenja energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije;
  - 5) efikasnog obavljanja energetskih djelatnosti i javnih usluga uz obezbjeđenje održivog razvoja;
  - 6) zaštite životne sredine u svim oblastima energetskih djelatnosti;
  - 7) obezbjeđenja konkurencije na tržištu energije na načelima nepristrasnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti;
  - 8) održavanja stabilnih uslova i podsticanja privatnog sektora u oblasti energetike;
  - 9) zaštite krajnjih kupaca energije;
  - 10) povezivanja crnogorskog energetskog sistema sa evropskim energetskim sistemima i sistemima država u okruženju u skladu sa energetskim potrebama i potrebama ekonomskog razvoja;
  - 11) razvoja tržišta energije i njegovog povezivanja sa regionalnim i unutrašnjim tržištem Evropske unije;
  - 12) stvaranja uslova za investiranje u energetiku;
  - 13) razvoja gasnog sistema i njegovih konekcija sa susjednim gasnim sistemima, u pogledu potrebe ispunjavanja domaćih zahjeva za prirodnim gasom i diversifikacije energetskih izvora.
- (2) Energetska efikasnost/upravljanje potrošnjom u smislu ovog zakona je globalni ili integrisani pristup koji za cilj ima uticaj na količinu i vremensko usklađivanje potrošnje električne energije, radi smanjenja potrošnje primarne energije i vršnog opterećenja, prvenstveno ulaganjima u mjere poboljšanja energetske efikasnosti ako te mjere, obzirom na pozitivan uticaj smanjene potrošnje energije na životnu sredinu, aspekte sigurnosti snabdijevanja i troškove distribucije predstavljaju efektivnija i ekonomičnija rješenja u odnosu na ulaganja kojima se povećavaju proizvodni kapaciteti, kao i zaključivanjem ugovora o snabdijevanju sa mogućnošću prekida.

## **Strategija razvoja energetike**

### **Član 9**

- (1) Strategijom razvoja energetike razrađuje se i vrši dugoročno planiranje:
- 1) razvojnih ciljeva i smjernica za razvoj snabdijevanja i zadovoljavanja potrošnje energije uz uvažavanje tehnoloških i ekonomskih kriterijuma, u skladu sa uslovima zaštite životne sredine;
  - 2) potreba za ulaganje u proizvodne, prenosne i distributivne kapacitete, s ciljem osiguranja snabdijevanja kupaca i zadovoljenja potreba sistema za električnom energijom;
  - 3) potreba za kapacitetima snabdijevanja i transporta gasa u cilju osiguranja snabdijevanja kupaca i zadovoljenja potražnje sistema za gasom i diversifikacije izvora;
  - 4) mjera za podsticanje korišćenja obnovljivih izvora energije i povećanje efikasnosti korišćenja energije;
  - 5) ukupnog energetskog bilansa države, dinamika i način ostvarivanja i praćenja razvojnih ciljeva, kao i ocjena njihovih efekata;
  - 6) drugih ciljeva i elemenata od značaja za utvrđivanje i sprovođenje energetske politike u skladu sa zakonom;
  - 7) okvirnih finansijskih sredstava za realizaciju Strategije razvoja energetike.

(2) Strategiju iz stava 1 ovog člana donosi Vlada, na period od najmanje deset godina, u skladu sa planom razvoja Crne Gore.

(3) Strategija iz stava 1 ovog člana i prostorni plan Crne Gore moraju biti usklađeni.

### **Akcioni plan za sprovođenje Strategije razvoja energetike**

#### **Član 10**

(1) Radi ostvarivanja ciljeva utvrđenih Strategijom razvoja energetike, Vlada donosi Akcioni plan za period od pet godina.

(2) Akcionim planom iz stava 1 ovog člana naročito se utvrđuju:

- 1) način i dinamika ostvarivanja Strategije razvoja energetike;
- 2) plan izgradnje i rekonstrukcije energetskih objekata;
- 3) rokovi za sprovođenje aktivnosti na realizaciji programa i projekata;
- 4) način realizacije programa i projekata i nosioci aktivnosti;
- 5) procjena finansijskih sredstava potrebnih za realizaciju Akcionog plana i izvori finansiranja i,
- 6) drugi elementi od značaja za sprovođenje Strategije razvoja energetike.

### **Praćenje realizacije razvojnih dokumenata**

#### **Član 11**

(1) Realizaciju Strategije razvoja energetike i Akcionog plana prati Ministarstvo i Vladi podnosi godišnji izvještaj, koji naročito sadrži:

- 1) rezultate ostvarene u prethodnoj godini, u odnosu na ciljeve utvrđene Strategijom razvoja energetike;
- 2) ocjenu uticaja ostvarenih rezultata na realizaciju Akcionog plana za tekuću godinu;
- 3) po potrebi, predlog mjera za efikasnije sprovođenje Strategije razvoja energetike, i
- 4) procjenu eventualne potrebe usklađivanja Akcionog plana i Strategije razvoja energetike.

(2) Izvještaj iz stava 1 ovog člana podnosi se do 31. marta tekuće, za prethodnu godinu i objavljuje na internet stranici Ministarstva.

### **Lokalni energetska plan**

#### **Član 12**

(1) Jedinica lokalne samouprave dužna je da potrebe i način snabdijevanja energijom, mjere za efikasno korišćenje energije, kao i korišćenje obnovljivih izvora energije i kogeneracije, planira lokalnim energetskim planom u skladu sa Strategijom razvoja energetike, akcionim planom korišćenja energije iz obnovljivih izvora i akcionim planom za energetska efikasnost.

(2) Lokalni energetska plan iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

- 1) prikaz stanja u snabdijevanju energijom na području jedinice lokalne samouprave, kao i prikaz svih vrsta proizvodnje energije na području lokalne samouprave (proizvodnja električne energije, sistemi za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i druge vrste proizvodnje energije);
- 2) podatke o potrošnji energije na području lokalne samouprave, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima;
- 3) podatke o emisiji gasova sa efektom staklene bašte, koji nastaju na području lokalne samouprave;
- 4) procjenu planirane potrošnje energije, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima, na području lokalne samouprave;

- 5) procjenu mogućnosti proizvodnje energije na području lokalne samouprave;
- 6) procjenu mogućnosti korišćenja mjera energetske efikasnosti u svim sektorima djelatnosti i domaćinstvima, a naročito u javnom sektoru;
- 7) procjenu potencijala i mogućnosti povećanja korišćenja energije iz obnovljivih izvora;
- 8) procjenu mogućnosti uvođenja sistema daljinskog grijanja i/ili hlađenja;
- 9) energetske ciljeve u jedinici lokalne samouprave i indikatore za njihovo praćenje;
- 10) mjere za ostvarivanje postavljenih ciljeva;
- 11) procjenu finansijskih sredstava potrebnih za realizaciju lokalnog energetskeg plana i moguće izvore finansiranja.

(3) Lokalni energetski plan donosi se na period od deset godina i usklađuje se sa Strategijom razvoja energetike, akcionim planom korišćenja energije iz obnovljivih izvora, akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije i akcionim planom energetske efikasnosti.

(4) Jedinica lokalne samouprave je dužna da u postupku planiranja gradske infrastrukture, u skladu sa mogućnostima, daje prioritet grijanju i/ili hlađenju energijom iz obnovljivih izvora.

(5) Jedinica lokalne samouprave podnosi Ministarstvu izvještaj o sprovođenju lokalnog energetskeg plana do 31. januara tekuće, za prethodnu godinu.

## **Energetski bilans**

### **Član 13**

(1) Potrebe za energijom, odnosno energentima koje je neophodno obezbijediti radi balansa snabdijevanja i potražnje, urednog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca, uz uvažavanje potreba racionalne potrošnje energije i energenata i održivog razvoja energetike; izvori obezbjeđivanja potrebnih količina energije, odnosno energenata; način snabdijevanja pojedinim vrstama energije i energentima; potreban nivo zaliha energenata i rezervnih kapaciteta energetske objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju se energetskeg bilansom Crne Gore (u daljem tekstu: energetski bilans).

(2) Energetski bilans iz stava 1 ovog člana donosi se kao dugoročni i godišnji.

## **Sadržaj energetskeg bilansa**

### **Član 14**

(1) Energetski bilans naročito sadrži:

- 1) bilans električne energije;
- 2) bilans uglja;
- 3) bilans nafte, naftnih derivata i biogoriva;;
- 4) bilans prirodnog gasa, i bilans toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu.

(2) Bilansom električne energije utvrđuju se:

- 1) plan potrošnje električne energije;
- 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza električne energije;
- 3) izvoz, uključujući i tranzit električne energije;
- 4) mogućnosti obezbjeđenja električne energije za balansiranje sistema, električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
- 5) plan održavanja proizvodnih elektroenergetskih objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih proizvodnih kapaciteta;

- 6) korišćenje domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije, i
  - 7) druga pitanja od značaja za funkcionisanje elektroenergetskog sistema.
- (3) Bilansom uglja utvrđuju se:
    - 1) plan potrošnje uglja;
    - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza uglja;
    - 3) količina uglja za proizvodnju električne energije, industrijsku i široku potrošnju;
    - 4) izvoz uglja i,
    - 5) druga pitanja od značaja za ostvarenje bilansa uglja.
  - (4) Bilansom nafte, naftnih derivata i biogoriva, utvrđuju se:
    - 1) plan potrošnje nafte, naftnih derivata i biogoriva;
    - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza nafte, naftnih derivata i biogoriva, i
    - 3) upotreba nafte i naftnih derivata u neenergetske svrhe.
  - (5) Bilansom prirodnog gasa utvrđuju se:
    - 1) plan potrošnje prirodnog gasa;
    - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza prirodnog gasa;
    - 3) mogućnosti obezbjeđenja prirodnog gasa za balansiranje sistema, prirodnog gasa za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
      - 4) tehnički kapacitet prenosnog sistema gasa, uključujući interkonektore, njegovo korišćenje i raspoloživost usluga prenosa, uključujući tranzit prirodnog gasa i procjenu potrebe za novim kapacitetima;
      - 5) ukupni kapacitet skladišta i/ili TPG sistema i mogućnosti njihovog korišćenja;
      - 6) potreban razvoj i održavanje objekata za gas, i
      - 7) druga pitanja od značaja za funkcionisanje sistema za prirodni gas.
    - (6) Bilansom toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu utvrđuju se:
      - 1) plan potrošnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu;
      - 2) mogućnosti proizvodnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu;
      - 3) plan održavanja objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih kapaciteta i,
      - 4) druga pitanja od značaja za funkcionisanje sistema toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu.

## **Planovi potrošnje i bilansi**

### **Član 15**

(1) Planovi potrošnje iz člana 14 ovog zakona po vrstama energije i energenata zasnivaju se na ostvarenju potrošnje energije ili energenata u prethodnoj ili prethodnim godinama i procjeni potrošnje za tekuću, narednu ili naredne godine.

(2) Bilansima iz člana 14 ovog zakona se, po vrstama energije i energenata određuje način obezbjeđenja ili snabdijevanja pojedinim vrstama energije, od primarne do finalne energije, uz navođenje obnovljivih i neobnovljivih izvora energije.

(3) Godišnji energetske bilans sadrži i godišnju analizu učešća energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj proizvodnji energije.

## **Godišnji i dugoročni bilans**

### **Član 16**

(1) Dugoročnim i godišnjim energetske bilansom, pored elemenata iz čl. 14 i 15 ovog zakona, utvrđuju se i:

- 1) planirane količine energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije;
- 2) način efikasnog korišćenja energije;
- 3) potreban nivo rezervnih kapaciteta i operativnih zaliha pojedinih vrsta energije i energenata za obezbjeđenje sigurnosti snabdijevanja energijom.

(2) Dugoročni energetske bilans sadrži:

- 1) procjenu potrošnje energije po vrstama energije u skladu sa principom efikasnog i održivog korišćenja energije za naredni dugoročni period;
- 2) procjenu energetskih veličina potrebnih za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena u oblasti električne energije i gasa;
- 3) način snabdijevanja po vrstama energije od primarne do finalne energije;
- 4) uticaj na životnu sredinu usljed proizvodnje i upotrebe energije;
- 5) druge relevantne elemente.

(3) Dugoročni energetske bilans donosi Vlada za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda, najkasnije do 1. jula godine u kojoj ističe period primjene energetskog bilansa.

(4) Energetske subjekti i kupci samosnabdjevači dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu podatke iz čl. 14 i 15 ovog zakona potrebne za izradu godišnjeg energetskog bilansa, najkasnije do 15. oktobra tekuće, za narednu godinu, a za dugoročni bilans do 1. juna godine u kojoj ističe period primjene energetskog bilansa.

(5) Godišnji energetske bilans donosi Vlada, najkasnije do 15. novembra tekuće, za narednu godinu.

(6) Bliži sadržaj energetskog bilansa, vrste podataka iz stava 4 ovog člana i način njihovog dostavljanja utvrđuju se propisom Ministarstva.

### **Izveštaj o realizaciji energetskog bilansa**

#### **Član 17**

(1) Ministarstvo prati sprovođenje i vrši analizu realizacije energetskog bilansa i investicija u proizvodnju, prenos i distribuciju električne energije i gasa u prethodnoj godini u cilju procjene sigurnosti snabdijevanja.

(2) Energetske subjekti i samosnabdjevači dužni su da podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa dostave najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu.

(3) Izveštaj o realizaciji energetskog bilansa za prethodnu godinu Ministarstvo priprema i objavljuje na svojoj internet stranici do 31. marta tekuće godine.

(4) Godišnjim energetske bilansom može se radi sigurnosti snabdijevanja utvrditi obaveza za operatora prenosnog sistema da prioritarno angažuje proizvodne objekte koji koriste domaće primarne izvore energije do mjere koja u kalendarskoj godini ne prelazi 15% ukupne primarne energije potrebne za proizvodnju električne energije koja se troši u Crnoj Gori.

## **III. OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE, VISOKOEFIKASNA KOGENERACIJA I PODSTICAJNE MJERE**

### **Obnovljivi izvori energije**

#### **Član 18**

(1) Ostvarivanje obaveznog udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorom je od javnog interesa.

(2) Izvori i obim korišćenja energije iz obnovljivih izvora utvrđuju se akcionim planom korišćenja energije iz obnovljivih izvora koji donosi Vlada, u skladu sa Strategijom razvoja energetike i propisima o energetske efikasnosti i smanjenju emisije gasova sa efektom staklene bašte, za period do deset godina.

(3) Ciljevi korišćenja obnovljivih izvora energije akcionim planom iz stava 2 ovog člana utvrđuju se na osnovu energetske potreba, ekonomskih mogućnosti i obaveza Crne Gore preuzetih potvrđenim međunarodnim ugovorom.

(4) Akcioni plan iz stava 2 ovog člana naročito sadrži:

1) obavezni udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u skladu sa preuzetim obavezama iz stava 3 ovog člana, kao nacionalni cilj;

2) planirani udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije;

3) planirani udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji električne energije;

4) planirani udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije za grijanje i hlađenje;

5) planirani udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj energiji utrošenoj u svim oblicima saobraćaja;

6) dinamiku ostvarivanja ciljeva korišćenja obnovljivih izvora energije sa podsticajnim mjerama.

(5) Način izračunavanja udjela iz stava 4 ovog člana, energetske sadržaj goriva i način obračuna ukupne potrošnje energije koja se koristi u saobraćaju, način izračunavanja količine električne energije koja se proizvodi u hidroelektranama i vjetroelektranama, način izračunavanja uticaja biogoriva, biotečnosti i sa njima uporedivih fosilnih goriva na emisiju gasova sa efektom staklene bašte, kao i način izračunavanja količine energije iz toplinskih pumpi, utvrđuju se propisom Ministarstva.

## **Izveštaj o realizaciji akcionog plana**

### **Član 19**

(1) Sprovođenje akcionog plana korišćenja energije iz obnovljivih izvora prati Ministarstvo i o njegovoj realizaciji svake druge godine Vladi dostavlja izvještaj.

(2) Izvještaj iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) analizu ostvarivanja nacionalnog cilja u pogledu pojedinačnih udjela (električna energija, grijanje i hlađenje, saobraćaj) i ukupnog udjela obnovljivih izvora energije u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u izvještajnom periodu;

2) mjere preduzete u izvještajnom periodu i mjere koje treba preduzeti u narednom periodu;

3) procjenu uticaja preduzetih podsticajnih mjera na povećanje udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije, u odnosu na utvrđene ciljeve;

4) ocjenu funkcionisanja sistema garancija porijekla energije iz obnovljivih izvora;

5) mjere preduzete u cilju unapređenja pristupa prenosnim i distributivnim sistemima;

6) procjenu raspoloživosti biomase za korišćenje u energetske svrhe;

7) ocjenu promjene cijena i načina korišćenja zemljišta koji su rezultat povećanog korišćenja biomase i drugih obnovljivih izvora energije;

8) ocjenu razvoja i udjela biogoriva dobijenih iz otpada, ostataka, neprehrambenog celuloznog materijala i drvno-celuloznog materijala;

9) ocjenu uticaja korišćenja obnovljivih izvora energije na biodiverzitet, vodotoke, kvalitet vode i zemljišta;

10) ocjenu smanjenja emisija gasova sa efektom staklene bašte koje je rezultat povećanog korišćenja obnovljivih izvora energije;

11) procjenu mogućih viškova proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije u odnosu na planirani obim, kao i procjenu potencijala tih izvora energije za zajedničke projekte sa drugim državama;

12) procjenu potrebnih količina energije iz obnovljivih izvora koju treba obezbijediti iz uvoza radi postizanja utvrđenih ciljeva;

13) način određivanja udjela biorazgradivog otpada u otpadu koji se koristi za proizvodnju energije;

14) procjenu potrebe izmjena propisa i postupaka koji se odnose na izbjegavanje prepreka za realizaciju projekata korišćenja obnovljivih izvora energije.

(3) U slučaju da utvrdi da za prethodne dvije kalendarske godine očekivana dinamika sprovođenja akcionog plana korišćenja energije iz obnovljivih izvora nije ostvarena, Ministarstvo dostavlja Vladi predlog akcionog plana korišćenja energije iz obnovljivih izvora koji sadrži izmijenjenu dinamiku ostvarivanja utvrđenih ciljeva.

(4) Ministarstvo obavještava nadležni organ Zajednice o donošenju akcionog plana korišćenja energije iz obnovljivih izvora i dostavlja izvještaj iz stava 2 ovog člana.

## **Visokoefikasna kogeneracija**

### **Član 20**

(1) Kogeneracija, u smislu ovog zakona, je kombinovana i istovremena proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i električne energije ili toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i mehaničke energije u jedinstvenom procesu.

(2) Mali kogeneracioni objekat, u smislu ovog zakona, je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 1 Mwe, a mikrokogeneracioni objekat je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 50 kWe.

(3) Visokoefikasna kogeneracija, u smislu ovog zakona, je kogeneracija kojom se ostvaruju uštede primarne energije od najmanje 10% u odnosu na referentne vrijednosti za odvojenu proizvodnju toplotne energije i električne energije i kogeneraciju u malim i mikro kogeneracionim objektima kojom se osiguravaju uštede primarne energije.

(4) Razvoj i korišćenje visokoefikasne kogeneracije u skladu sa Strategijom razvoja energetike utvrđuje se akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije, koji donosi Vlada na period do deset godina.

(5) Akcionim planom iz stava 3 ovog člana naročito se utvrđuje:

1) postojeća potražnja za grijanjem i hlađenjem sa predviđanjem kretanja potražnje u planskom periodu;

2) geografski prikaz mjesta potražnje za grijanjem i hlađenjem, postojeće i planirane infrastrukture za daljinsko grijanje i hlađenje i objekata za proizvodnju energije za grijanje i/ili hlađenje;

3) raspoloživi i mogući potencijal za korišćenje visokoefikasne kogeneracije;

4) potencijal za povećanje energetske efikasnosti infrastrukture za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;

5) potražnja za grijanjem i/ili hlađenjem koja se može zadovoljiti visokoefikasnom kogeneracijom;

6) aktivnosti i podsticajne mjere koje će se sprovoditi u cilju razvoja infrastrukture za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i povećanje udjela visokoefikasne kogeneracije, sa dinamikom realizacije i okvirnim finansijskim sredstvima i,

7) procjena ušteda primarne energije.

(6) U cilju procjene potreba za daljinskim grijanjem i/ili hlađenjem i visokoefikasne kogeneracije utvrđenih akcionim planom iz stava 3 ovog člana Ministarstvo vrši analizu isplativosti, uzimajući u obzir tehničku izvodljivost predloženih rješenja.

(7) Sprovođenje akcionog plana razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije prati i njegovo usklađivanje sa Strategijom razvoja energetike predlaže, najkasnije istekom pete godine od donošenja Ministarstvo i Vladi dostavlja izvještaj o njegovom sprovođenju za prethodne dvije kalendarske godine, koji naročito sadrži: stepen ostvarenosti ciljeva, realizovane podsticajne mjere i predlog unapređenja mjera za naredni period.

(8) Način izračunavanja uštede primarne energije iz stava 2 ovog člana i određivanja stepena efikasnosti kogeneracionog objekta utvrđuje se propisom Ministarstva.

## **Kriterijumi održivosti**

### **Član 21**

(1) Za ostvarivanje udjela iz člana 18 stav 4 ovog zakona mogu da se koriste samo biogoriva i biotečnosti koji ispunjavaju kriterijume održivosti.

(2) Kriterijumi održivosti iz stava 1 ovog člana obuhvataju smanjenje emisije gasova sa efektom staklene bašte zbog upotrebe biogoriva i biotečnosti, namjenu i vrstu zemljišta, uticaj na zaštićena područja i biodiverzitet, količinu ugljenika i vlage u zemljištu, pokrivenost vodom i šumama i programe podrške poljoprivrednicima.

(3) Bliži kriterijumi iz stava 2 ovog člana, uslovi koje treba da ispunjava akreditovano pravno lice za ispitivanje kriterijuma održivosti, kao i postupci provjere ispunjavanja kriterijuma održivosti za priznavanje biogoriva i biotečnosti u ostvarivanju udjela, utvrđuju se propisom Vlade.

(4) Smanjenje emisije gasova sa efektom staklene bašte iz stava 2 ovog člana izračunava se prema metodologiji koju, u skladu sa pravilima Zajednice za izračunavanje uticaja biogoriva na emisiju gasova sa efektom staklene bašte, utvrđuje organ državne uprave nadležan za poslove zaštite životne sredine.

(5) Organ državne uprave nadležan za poslove zaštite životne sredine, radi ocjenjivanja usaglašenosti biogoriva i biotečnosti sa kriterijumima održivosti i supervizije, može da angažuje akreditovano pravno lice iz druge države koje ispunjava uslove utvrđene ovim zakonom.

## **Udio biogoriva u sektoru saobraćaja**

### **Član 22**

(1) Energetski subjekat koji se bavi trgovinom naftnim derivatima koji se koriste u saobraćaju, dužan je da stavi biogoriva na tržište u cilju postizanja obaveznog udjela obnovljivih izvora energije u sektoru saobraćaja .

(2) Vrste, sadržaj, kvalitet i udio biogoriva koja se stavljaju na tržište, mjere za postizanje obaveznog udjela biogoriva u naftnim derivatima , obaveze energetskog subjekta iz stava 1 ovog člana, način izvještavanja, kao i način informisanja javnosti o karakteristikama biogoriva raspoloživih na tržištu i prednostima u zaštiti životne sredine utvrđuju se propisom Vlade.

## **Podsticajne mjere za korišćenje obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije**

### **Član 23**

(1) Korišćenje obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije podstiče se promotivnim i podsticajnim mjerama u skladu sa zakonom.

(2) Ministarstvo je dužno da učini javno dostupnim informacije o prednostima i specifičnostima korišćenja obnovljivih izvora energije, kao i podsticajnim mjerama koje se primjenjuju za korišćenje obnovljivih izvora energije.

(3) Isporučilac opreme i sistema za korišćenje grijanja, hlađenja i električne energije iz obnovljivih izvora energije dužan je da prilikom isporuke stavi kupcu na raspolaganje informacije o neto koristi, troškovima i energetskej efikasnosti te opreme i sistema.

(4) Ministarstvo će u saradnji sa nadležnim organima državne uprave, organizacijom nadležnom za regulaciju u oblasti energetike i jedinicama lokalne samouprave sačiniti odgovarajuće informativne materijale, za obavješćavanje ili programe obuke u cilju informisanja građana o koristima i praktičnim aspektima razvoja i korišćenja energije iz obnovljivih izvora.

(5) Podsticajne mjere iz stava 1 ovog člana obuhvataju: obavezni otkup električne energije, podsticajne cijene po kojima se ta energija otkupljuje, period važenja obaveznog otkupa električne energije, oslobađanje od plaćanja usluga balansiranja sistema, prvenstvo pri preuzimanju proizvedene električne energije u sistem, kao i druge mjere u skladu sa ovim zakonom.

(6) Podsticajnu cijenu za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije povlašćeni proizvođač energije ostvaruje na način i u visini utvrđenoj propisom Vlade.

## **Plaćanje naknade za podsticanje korišćenja obnovljivih izvora**

### **Član 24**

(1) Krajnji kupac električne energije, odnosno krajnji kupac naftnih derivata, dužan je da plaća naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije, odnosno naknadu za podsticanje korišćenja biogoriva, kao dodatak na cijenu električne energije.

(2) Snabdjevač, odnosno subjekat koji obavlja djelatnost trgovine na malo naftnim derivatima dužan je da na računu za utrošenu električnu energiju, odnosno računu za prodatu količinu naftnih derivata, koji dostavlja krajnjem kupcu, odvojeno iskaže naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije, odnosno naknadu za podsticanje korišćenja biogoriva.

(3) Snabdjevač električnom energijom i kupac samosnabdjevač dužni su da operatoru tržišta prenesu sredstva po osnovu izdatih faktura za preuzetu električnu energiju od povlašćenih proizvođača.

(4) Snabdjevač električnom energijom i povlašćeni proizvođač koji koristi pravo na podsticajnu cijenu za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije dužni su da, na zahtjev operatora tržišta, stave na uvid poslovne knjige, pogonsku dokumentaciju i druge evidencije o proizvodnji i isporuci električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije.

(5) Visina naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije može biti niža za krajnjeg kupca snage veće od 50 MW i naponskog nivoa višeg od 35 kV, ukoliko plaćanje naknade iz stava 1 ovog člana ugrožava održivost poslovanja kupca.

(6) Način određivanja naknade iz st. 1 i 5 ovog člana, bliži način obračunavanja proporcionalnog udjela snabdjevača iz člana 191 stav 5 ovog zakona i kupca samosnabdjevača, kao i način raspodjele sredstava prikupljenih od naknada, utvrđuju se propisom Vlade.

(7) U slučaju ugroženosti ostvarivanja nacionalnog cilja iz člana 18 stav 4 tačka 1 ovog zakona i odstupanja ostvarene proizvodnje električne energije u objektima povlašćenih proizvođača i ukupne potrošnje električne energije u odnosu na količine planirane godišnjim energetske bilansom, kupci uglja, nafte, naftnih derivata, gasa i toplotne energije dužni su da plaćaju naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije u skladu sa elementima za utvrđivanje visine te naknade koji se utvrđuju propisom Vlade.

## **Saradnja u postizanju obaveznog udjela energije**

### **Član 25**

(1) Radi postizanja obaveznog udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije, mogu se sa drugim državama ugovoriti mehanizmi saradnje, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorima.

(2) Mehanizmi saradnje iz stava 1 ovog člana su oblici saradnje među državama koji obuhvataju zajedničke projekte, statističke transfere određene količine energije iz obnovljivih izvora, zajedničke podsticajne mjere i druge oblike saradnje kojima se omogućava smanjenje troškova ugovornih strana za postizanje obaveznog udjela obnovljivih izvora energije u ukupnoj finalnoj potrošnji energije.

(3) Mehanizmi saradnje iz stava 1 ovog člana mogu se ugovoriti na jednu ili više godina.

(4) Saradnjom iz stava 1 ovog člana ne smije se ugroziti ostvarivanje javnog interesa Crne Gore, dodatno opteretiti krajnji kupac električne energije i kupac energenata iz člana 24 stav 7 ovog zakona i otežati ostvarivanje udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije Crne Gore.

(5) Ugovori koji se odnose na statističke transfere iz stava 2 ovog člana mogu se zaključiti između Crne Gore i članice Energetske zajednice ili članice Evropske unije, ako:

1) obim statističkih transfera ne ugrožava ostvarenje nacionalnog cilja u dijelu obnovljivih izvora električne energije Crne Gore;

2) se energetska statistika vrši u skladu sa propisima koji uređuju energetske statistiku u Zajednici.

(6) Nadzor nad ispunjavanjem uslova iz stava 5 ovog člana vrši svake dvije godine nezavisni revizor koji ima akreditaciju međunarodnog akreditacionog tijela.

(7) Ministarstvo je dužno da, najkasnije u roku od tri mjeseca po završetku godine u kojoj je saradnja realizovana, nadležnom organu Zajednice u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorima dostavi obavještenje koje naročito sadrži informaciju o količinama i cijenama energije koje su predmet saradnje.

## **Sertifikat za instaliranje**

### **Član 26**

(1) Poslove instaliranja manjih kotlova i peći na biomasu, solarnih fotonaponskih sistema i solarnih termalnih sistema, plitkih geotermalnih sistema i toplotnih pumpi, može da obavlja fizičko lice koje ima sertifikat za obavljanje tih poslova.

(2) Sertifikat za instaliranje uređaja iz stava 1 ovog člana koji koriste obnovljive izvore energije može se izdati licu koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti mašinstva ili elektrotehnike i položen ispit za obavljanje poslova iz stava 1 ovog člana.

(3) Ispit iz stava 2 ovog člana polaže se pred komisijom koju imenuje starješina Ministarstva.

(4) Program polaganja ispita iz stava 2 ovog člana, način polaganja, naknada za polaganje ispita i sadržaj sertifikata iz stava 1 ovog člana, utvrđuje se propisom Ministarstva.

(5) Radi dobijanja sertifikata za obavljanje poslova iz stava 1 ovog člana, fizičko lice podnosi zahtjev sa dokumentacijom kojom dokazuje ispunjenost uslova iz stava 2 ovog člana.

(6) Ispunjenost uslova iz stava 2 ovog člana utvrđuje i sertifikat iz stava 1 ovog člana, izdaje Ministarstvo.

(7) Na zahtjev lica koje ima sertifikat za instaliranje uređaja koji koriste obnovljive izvore energije, izdat od nadležne organizacije ili organa druge države koji je stekao po programu ekvivalentnom programu obuke iz stava 4 ovog člana, Ministarstvo će izdati sertifikat iz stava 1 ovog člana.

## **IV. REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU**

### **Nezavisni regulator energetskeg sektora**

#### **Član 27**

(1) Poslove utvrđene zakonom u oblasti energetike obavlja Regulatorna agencija za energetiku (u daljem tekstu: Agencija) kao samostalna, neprofitna organizacija, pravno i funkcionalno nezavisna od državnih organa i energetskih subjekata.

(2) U vršenju javnih ovlašćenja iz stava 1 ovog člana Agencija:

- 1) je dužna da postupa nepristrasno i transparentno;
- 2) djeluje nezavisno od bilo kakvog tržišnog interesa;
- 3) ne smije primati ili tražiti uputstva od državnih ili drugih organa i organizacija ili drugih lica u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom.

(3) Ograničenja iz stava 2 tačka 3 ovog člana ne odnose se na saradnju sa drugim nadležnim državnim organima ili uvažavanje opštih političkih smjernica koje utvrđuje Vlada, a koje se ne odnose na ovlašćenja i obaveze Agencije u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom.

#### **Status**

#### **Član 28**

- (1) Agencija ima svojstvo pravnog lica.
- (2) Agencija se upisuje u Centralni registar privrednih subjekata.
- (3) Agencija posluje pod nazivom Regulatorna agencija za energetiku .
- (4) Sjedište Agencije je u Podgorici.

### **Organi Agencije**

#### **Član 29**

- (1) Organi Agencije su:
  - 1) odbor Agencije;
  - 2) izvršni direktor Agencije.
- (2) Odbor Agencije čine predsjednik i dva člana koji funkciju vrše profesionalno.

- (3) Odbor Agencije donosi odluke većinom glasova.
- (4) Agencija ima zamjenika izvršnog direktora.

### **Imenovanje članova Odbora Agencije**

#### **Član 30**

(1) Predsjednika i članove Odbora Agencije imenuje Skupština Crne Gore (u daljem tekstu: Skupština) na predlog Vlade.

(2) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije biraju se u postupku sprovedenom po javnom konkursu, koji se objavljuje u najmanje jednom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji Crne Gore i traje 30 dana.

(3) Konkurs za izbor predsjednika i članova Odbora Agencije, izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora raspisuje Agencija u skladu sa statutom Agencije.

(4) Uz prijavu na konkurs kandidati, pored dokaza o ispunjavanju uslova utvrđenih ovim zakonom, prilažu u pisanoj formi i sopstveno viđenje stanja i razvoja regulatornog procesa u energetsom sektoru.

### **Postupak izbora Odbora Agencije**

#### **Član 31**

(1) Rangiranje kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije, na osnovu javnog konkursa, sprovodi komisija za rangiranje kandidata (u daljem tekstu: Komisija).

(2) Komisija ima pet članova, koje predlažu:

- 1) jednog člana - Vlada;
- 2) jednog člana - Crnogorska akademija nauka i umjetnosti;
- 3) dva člana - Univerzitet Crne Gore, od kojih je jedan član sa Elektrotehničkog fakulteta, i

4) jednog člana - Privredna komora Crne Gore.

(3) Član Komisije iz stava 2 tač. 2, 3 i 4 ovog člana ne može biti:

- 1) državni službenik ili lice koje imenuje Vlada,
- 2) lice koje je u radnom odnosu kod energetskog subjekta ili koje ima zaključen ugovor o djelu sa energetskim subjektom.

(4) Komisiju iz stava 2 ovog člana imenuje Vlada.

(5) Rješenje o imenovanju Komisije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

### **Predlog rang liste kandidata**

#### **Član 32**

(1) Komisija je dužna da, najkasnije u roku od 30 dana, od dana isteka konkursa, dostavi Vladi obrazloženi predlog rang liste kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije.

(2) Vlada, najkasnije u roku od 30 dana, od prijema predloga rang liste od strane Komisije, dostavlja Skupštini predlog za imenovanje predsjednika i članova Odbora Agencije sa rang listom.

### **Izbor izvršnog direktora i zamjenika**

#### **Član 33**

(1) Izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, u postupku sprovedenom po javnom konkursu, bira Odbor Agencije uz prethodno mišljenje Vlade.

(2) Odluka o izboru izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

## **Mandati**

### **Član 34**

(1) Mandat predsjednika i članova Odbora Agencije traje pet godina.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana ako se istovremeno imenuju dva člana Odbora Agencije, odnosno predsjednik i član Odbora Agencije, predsjednik Skupštine javnim žrijebom na koje se pozivaju članovi Komisije iz člana 31 stav 2 ovog zakona, određuje člana Odbora odnosno predsjednika Odbora kojem će mandat trajati šest godina.

(3) Izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije biraju se na period od četiri godine.

(4) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije mogu biti birani najviše dva mandata.

## **Uslovi za obavljanje poslova organa Agencije**

### **Član 35**

(1) Za predsjednika ili člana Odbora Agencije može biti izabrano lice koje je državljanin Crne Gore sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti tehničkih nauka, prava ili ekonomije, sedam godina radnog iskustva u struci i koje nije u sukobu interesa iz člana 36 ovog zakona.

(2) Za izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije može biti izabrano lice koje je državljanin Crne Gore, sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti tehničkih nauka, prava ili ekonomije, pet godina radnog iskustva na rukovodećim poslovima ili drugim poslovima koji zahtijevaju samostalnost u radu i koje nije u sukobu interesa iz člana 36 ovog zakona.

(3) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor ili zamjenik izvršnog direktora Agencije ne mogu biti istovremeno: poslanici i odbornici, odnosno izabrana, postavljena i imenovana lica u Vladi.

(4) Za predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora ili zamjenika izvršnog direktora Agencije ne može biti izabrano lice koje:

1) je pravosnažno osuđeno za krivično djelo zbog zloupotrebe službene dužnosti, korupcije, prevare ili drugo krivično djelo koje ga čini nepodobnim za obavljanje funkcije na koju se bira;

2) ima lični interes, interes preko bračnog druga ili neposredan porodični interes u energetskom subjektu kome Agencija izdaje licencu za obavljanje energetske djelatnosti, kao i u subjektu koji se bavi trgovinom energije.

(5) Članovi Odbora Agencije, izvršni direktor, zamjenik izvršnog direktora i zaposleni u Agenciji prava i obaveze iz radnog odnosa ostvaruju u skladu sa opštim propisima o radu, ovim zakonom i opštim aktima Agencije.

## **Sukob interesa**

### **Član 36**

(1) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kao i članovi njihovih užih porodica ne smiju biti članovi organa upravljanja i imati materijalni, finansijski ili drugi interes u energetsom subjektu.

(2) Lica iz stava 1 ovog člana ne smiju koristiti besplatne ili usluge sa popustom od energetsog subjekta, osim po cijenama i uslovima koji se primjenjuju na druge krajnje kupce u skladu sa ovim zakonom i opštim aktima donijetim u skladu sa ovim zakonom.

(3) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije ne smiju zasnovati radni odnos ili primati naknadu po drugom osnovu od energetskih subjekata za vrijeme trajanja mandata i u roku od jedne godine od isteka mandata ili razriješenja.

(4) Zaposleni u Agenciji ne smiju zasnovati radni odnos ili primati naknadu od subjekata u energetsom sektoru za vrijeme trajanja radnog odnosa u Agenciji.

### **Prestanak funkcije**

#### **Član 37**

(1) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije može biti razriješen prije isteka mandata, ako:

- 1) ne izvršava ili nesavjeno vrši službene obaveze;
- 2) je u nemogućnosti da izvršava svoje obaveze u periodu dužem od šest mjeseci;
- 3) je prestao da ima prebivalište u Crnoj Gori;
- 4) je dao netačne podatke o svojim kvalifikacijama;
- 5) je osuđen za krivično djelo za koje je propisana kazna zatvora;
- 6) je u pisanoj formi podnio zahtjev za razriješenje;
- 7) je utvrđen sukob interesa;
- 8) je bio neopravdano odsutan sa sjednica Odbora Agencije više od tri puta uzastopno;
- 9) se ne pridržava kodeksa ponašanja;
- 10) je dao netačnu izjavu u pogledu postojanja sukoba interesa.

(2) Razriješenje predsjednika i člana Odbora Agencije, Skupštini može da predloži Vlada i/ili jedna trećina poslanika u Skupštini.

(3) Odluka o razriješenju iz stava 1 ovog člana može biti donijeta samo na osnovu obrazloženog predloga, poslije sprovedenog postupka u kome su utvrđene sve bitne okolnosti i u kome je predsjedniku, odnosno članu Odbora Agencije, izvršnom direktoru i zamjeniku izvršnog direktora, protiv koga je pokrenut postupak, omogućeno da se izjasni o svim okolnostima.

### **Prava u slučaju prestanka funkcije**

#### **Član 38**

(1) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kome je prestala funkcija na lični zahtjev ili istekom mandata, kao i koji je razriješen zbog nemogućnosti izvršavanja obaveza u periodu dužem od šest mjeseci, ima pravo na naknadu zarade u visini zarade iz mjeseca koji prethodi mjesecu u kojem je došlo do prestanka funkcije, uz usklađivanje zarade za obavljanje iste funkcije u Agenciji.

(2) Pravo iz stava 1 ovog člana može se ostvarivati godinu dana, od dana prestanka funkcije predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora, odnosno zamjenika izvršnog direktora Agencije.

(3) Pravo na naknadu zarade ostvaruje se na lični zahtjev lica iz stava 1 ovog člana, koji se može podnijeti najkasnije 30 dana, od dana prestanka funkcije.

(4) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, ne može ostvariti pravo na naknadu zarade po prestanku funkcije ako je stekao pravo na penziju u skladu sa zakonom.

(5) Pravo iz stava 1 ovog člana prestaje prije utvrđenog roka, ako njegov korisnik:

- 1) stupi u radni odnos;
  - 2) bude izabran, imenovan ili postavljen na drugu funkciju po osnovu koje ostvaruje zaradu;
  - 3) ostvari pravo na penziju.
- (6) Odluku o naknadi zarade po prestanku mandata donosi Odbor Agencije.

## **Statut Agencije**

### **Član 39**

Agencija ima statut kojim se naročito uređuju:

- 1) prava i dužnosti Odbora Agencije;
- 2) prava i dužnosti izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije;
- 3) smjernice za utvrđivanje unutrašnje organizacije Agencije;
- 4) postupak izbora izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije;
- 5) javnost rada Agencije;
- 6) druga pitanja od značaja za rad Agencije u skladu sa zakonom.

## **Saglasnost na statut**

### **Član 40**

- (1) Statut donosi Odbor Agencije.
- (2) Na statut Agencije saglasnost daje Vlada.
- (3) Statut se objavljuje u "Službenom listu Crne Gore".

## **Ciljevi Agencije**

### **Član 41**

Agencija u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom doprinosi:

1) promovisanju, u saradnji sa nadležnim organima Zajednice i regulatornim organizacijama drugih članica Zajednice, konkurentnog, efikasnog, bezbjednog i, uz zaštitu životne sredine, održivog tržišta električne energije i gasa u Crnoj Gori i u okviru Zajednice, kao i osiguranju adekvatnih uslova za efikasno i pouzdano funkcionisanje elektroenergetskih sistema i sistema gasa;

2) razvoju konkurentnih regionalnih tržišta koja adekvatno funkcionišu u okviru Zajednice, radi postizanja ciljeva iz tačke 1 ovog člana, uzimajući u obzir i dugoročne ciljeve;

3) eliminisanju ograničenja kod trgovine električnom energijom i gasom između članica Zajednice, uključujući razvijanje adekvatnih prekograničnih prenosnih kapaciteta, kako bi se podmirila potražnja i podsticanje integracije nacionalnih elektroenergetskih sistema i sistema gasa radi olakšanja tokova električne energije i gasa u Zajednici;

4) ostvarivanju, na najefikasniji način, razvoja sigurnih, pouzdanih i nediskriminatorskih sistema orijentisanih na kupca i promovisanje adekvatnosti sistema, kao i promovisanje energetske efikasnosti i integracije proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i distribuirane proizvodnje u prenosni i distributivni sistem u skladu sa opštim ciljevima energetske politike;

5) olakšavanju pristupa novih proizvodnih kapaciteta prenosnim i distributivnim sistemima, a naročito otklanjanju barijera koje mogu spriječiti pristup novih učesnika na tržištu i električnoj energiji iz obnovljivih izvora;

6) osiguravanju adekvatnih podsticaja za operatore prenosnih i distributivnih sistema i korisnike sistema, kako bi se povećala efikasnost sistema i podstakla integracija tržišta;

7) obezbjeđenju koristi za krajnje kupce preko efikasnog funkcionisanja tržišta, promovisanju konkurencije i zaštiti krajnjih kupaca;

8) pružanju pomoći za postizanje visokog nivoa kvaliteta pružanja javnih usluga kod snabdijevanja električnom energijom i gasom, doprinoseći i zaštiti ranjivih kupaca i kompatibilnosti procesa razmjene podataka za promjenu snabdjevača;

9) podsticanju kupaca da kroz odgovarajući način potrošnje, osim u nabavci, učestvuju i u ostalim tržišnim aktivnostima, u okviru svojih tehničkih mogućnosti;

10) obezbjeđenju od strane operatora prenosnog i distributivnog sistema nediskriminatorskog pristupa kupcima kao pružaocima usluga, pri obezbjeđenju pomoćnih usluga i balansiranja.

## **Nadležnosti Agencije**

### **Član 42**

(1) Agencija primjenjuje odluke nadležnih organa Zajednice u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom.

(2) Agencija može da zaključi sporazume o saradnji sa regulatornim organizacijama članica Zajednice u cilju podsticanja regulatorne saradnje.

(3) Agencija rješava u sporovima i odlučuje po prigovorima i žalbama u skladu sa čl. 56 i 57 ovog zakona.

(4) Agencija saraduje sa regulatornim i drugim nadležnim organizacijama članica Zajednice i država u regionu u oblasti prekograničnih pitanja, doprinosi integraciji tržišta, kao i usklađivanju i razmjeni podataka i informacija na regionalnom nivou.

(5) Agencija osigurava nivo povjerljivosti koji je zahtijevala organizacija koja je dostavila informacije i zahtijeva zaštitu povjerljivosti svojih informacija.

(6) Agencija saraduje sa organima državne uprave u postupku izrade propisa koji imaju uticaj na njene nadležnosti u energetskom sektoru.

(7) Agencija saraduje sa regulatornim i drugim nadležnim organizacijama članica Zajednice i država u regionu u cilju:

1) podsticanja kreiranja operativnih aranžmana za obezbjeđenje optimalnog upravljanja interkonektovanim sistemima;

2) obezbjeđenja adekvatnog nivoa interkonektivnog kapaciteta uključujući novu interkonekciju u okviru regiona i između regiona, radi omogućavanja razvoja efektivne konkurencije i poboljšanja sigurnosti u snabdijevanju bez diskriminacije između subjekata za snabdijevanje u članicama Zajednice;

3) koordinacije izrade pravila za funkcionisanje prenosnog i distributivnog sistema sa operatorima sistema i drugim učesnicima na tržištu;

4) koordinacije izrade pravila koja regulišu upravljanje zagušenjima na interkonektivnim vodovima.

## **Metodologije i pravila**

### **Član 43**

(1) Agencija utvrđuje metodologije za:

1) utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda operatora sistema i cijena, rokova i uslova za:

- korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa;
- korišćenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG;

2) utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnih sistema električne energije i prenosnih sistema gasa;

3) utvrđivanje cijena za korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema, koje plaćaju korisnici direktnog voda kada je vod priključen na prenosni ili distributivni sistem;

4) utvrđivanje cijena koje primjenjuje snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca;

5) utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije i gasa;

6) utvrđivanje načina obezbjeđivanja sredstava za rad Agencije.

(2) Metodologijama iz stava 1 ovog člana Agencija osigurava da operatori prenosnog i distributivnog sistema budu adekvatno kratkoročno i dugoročno motivisani za povećanje efikasnosti, integraciju tržišta i obezbeđenje sigurnosti snabdijevanja.

(3) Agencija u postupku odlučivanja po zahtjevu energetske subjekata utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod, cijene ili naknade za:

1) korišćenje prenosnog i distributivnog sistema, posebno za električnu energiju i gas;

2) skladištenje gasa i korišćenja postrojenja za TPG;

3) pomoćne usluge i balansiranje prenosnog sistema električne energije i gasa;

4) rad operatora tržišta.

(4) Agencija donosi pravila:

1) za rješavanje sporova putem arbitraže;

2) za korekcije cijena na inicijativu energetske subjekta, odnosno samoinicijativno;

3) o načinu i bližim uslovima za izdavanje, izmjenu i oduzimanje licenci;

4) o postupku i rokovima za izdavanje, preispitivanje i oduzimanje sertifikata;

5) za funkcionisanje snabdjevača posljednjeg izbora i ugroženih kupaca;

6) o uslovima za izdavanje odobrenja na osnovu kojih proizvođači i snabdjevači električne energije i subjekti za gas mogu snabdijevati krajnje kupce preko direktnog voda;

7) o uslovima i postupku promjene snabdjevača krajnjih kupaca električne energije i gasa;

8) za poravnanje razlike između opravdanih i ostvarenih prihoda i utvrđenih troškova između licenciranih operatora distributivnog sistema;

9) za razdvajanje računa, upravljanja i informacija, radi izbjegavanja unakrsnih subvencija između djelatnosti u oblasti gasa;

10) čuvanja povjerljivosti komercijalno osjetljivih informacija koje koriste operatori sistema;

11) za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema električne energije;

12) o minimumu kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom i gasom;

13) za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih razvojnih planova prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije.

(5) Pravilima iz stava 4 tačka 12 ovog člana bliže se propisuje minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom koji se zasniva na sljedećim kriterijumima:

1) kvalitetu usluga, posebno u odnosu na vrijeme potrebno operatorima prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa za obavljanje priključenja i popravki;

2) neprekidnosti napajanja;

3) kvalitetu napona električne energije;

4) finansijskoj kompenzaciji koju su energetske subjekti dužni da plate zbog neispunjavanja propisanog minimuma kvaliteta snabdijevanja.

(6) Pravilima iz stava 4 tačka 13 ovog člana utvrđuju se:

- 1) mjere kojima se obezbjeđuje sposobnost sistema da zadovolji potrebe za prenosom, odnosno distribucijom električne energije i sigurnost u snabdijevanju;
- 2) način i postupak odobravanja razvojnih planova, postupak sprovođenja javne rasprave.
- (7) Agencija utvrđuje:
  - 1) opšte uslove za snabdijevanje električnom energijom i gasom;
  - 2) početak i trajanje regulatornog perioda, odnosno jednogodišnjeg ili višegodišnjeg perioda u toku kojeg se elementi regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuju u iznosima koje utvrđuje Agencija u skladu sa ovim zakonom;
  - 3) sadržaj izvještaja iz člana 107 stav 1 tačka 1 ovog zakona;
  - 4) sadržaj obrasca na kojem se kupcu pružaju podaci o njegovoj potrošnji, uključujući i podatke o profilu potrošnje;
  - 5) regulatorni kontni plan, sadržaj i obrazac izvještaja koji se dostavljaju Agenciji;
  - 6) usklađenost cijena koje je utvrdio snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca sa metodologijom iz člana 62 stav 3 ovog zakona.

## **Odobrovanje metodologija i pravila**

### **Član 44**

- (1) Agencija odobrava metodologije za:
  - 1) utvrđivanje naknada za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gasa;
  - 2) utvrđivanje naknada za priključenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG;
  - 3) obračunavanje i naplatu neovlašćeno preuzete električne energije.
- (2) Agencija odobrava tržišna pravila za tržište električne energije, odnosno za tržište gasa, kao i pravila za:
  - 1) funkcionisanje prenosnog sistema električne energije i gasa;
  - 2) funkcionisanje distributivnog sistema električne energije i gasa;
  - 3) mjerenje u distributivnim sistemima električne energije i gasa;
  - 4) balansiranje prenosnog sistema gasa;
  - 5) poslovanje i funkcionisanje sistema za skladištenje gasa;
  - 6) poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG;
  - 7) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos električne energije zasnovanih na tržišnim principima;
  - 8) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos gasa zasnovanih na tržišnim principima;
  - 9) dodjeljivanje prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije u skladu sa usaglašenim pravilima na nivou regiona;
  - 10) utvrđivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema;
  - 11) rad balansnog tržišta električne energije.

## **Odobrovanje naknada i utvrđivanje cijena**

### **Član 45**

- (1) Agencija odobrava:
  - 1) naknade za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gasa, određene na osnovu metodologija iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona;

2) naknade za priključenje sistema za skladištenje gasa i rezervu gasa (linepack) na osnovu metodologije iz člana 44 stav 1 tačka 2 ovog zakona;

3) cijene pružanja dodatnih usluga održavanja.

(2) Agencija utvrđuje:

1) cijene za skladištenje gasa i korišćenje postrojenja za TPG;

2) naknadu za otklanjanje zagušenja na identifikovanim ulaznim ili izlaznim tačkama prenosnog sistema gasa, koja je dio cijene za prenos gasa.

(3) Ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom postupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, ili energetski subjekat uz saglasnost Agencije, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu podataka iz poslednje godine za koju postoje konačni podaci.

(4) Na cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije iz člana 43 stav 2 tačka 1 ovog zakona ne utiče lokacija objekta za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

(5) Cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema gasa iz člana 43 stav 2 tačka 1 ovog zakona primjenjuju se i na gas iz obnovljivih izvora.

(6) Prilikom utvrđivanja cijena iz člana 43 stav 2 tačka 1 ovog zakona Agencija uzima u obzir ostvarive koristi koje operatori prenosnog i distributivnog sistema imaju od priključenja na sistem objekata koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.

(7) Cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema iz člana 43 stav 2 tačka 1 ovog zakona koju plaćaju povlašćeni proizvođači električne energije iz obnovljivih izvora umanjuje se za iznos ostvarene koristi koje operatori prenosnog i distributivnog sistema imaju od priključenja na sistem objekata koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.

## **Saglasnosti i odobrenja**

### **Član 46**

(1) Agencija daje saglasnost na:

1) plan razvoja prenosnog sistema električne energije iz člana 111 stav 1 tačka 27 ovog zakona;

2) investicioni plan iz člana 111 stav 1 tačka 28 ovog zakona;

3) plan razvoja distributivnog sistema električne energije iz člana 115 stav 1 tačka 5 ovog zakona;

4) investicioni plan iz člana 115 stav 1 tačka 6 ovog zakona;

5) plan razvoja prenosnog sistema gasa iz člana 141 stav 1 tačka 14 ovog zakona, koji je usklađen na državnom nivou i sa interkonektovanim sistemima;

6) investicioni plan iz člana 141 stav 1 tačka 15 ovog zakona;

7) plan razvoja distributivnog sistema gasa iz člana 144 stav 1 tačka 8 ovog zakona;

8) investicioni plan iz člana 144 stav 1 tačka 9 ovog zakona;

9) plan razvoja za TPG postrojenja iz člana 151 stav 1 tačka 7 ovog zakona.

(2) Agencija odobrava:

1) plan zamjene i izmještanja brojila električne energije;

2) program mjera za primjenu nediskriminatornih uslova za pristup distributivnim sistemima električne energije i gasa i sistemu za skladištenje gasa;

3) izuzeće od primjene propisanih uslova, rokova i cijena za korišćenje nove infrastrukture za električnu energiju ili gas;

4) izuzeće subjektu za gas od obaveze "uzmi ili plati".

## **Obaveza izmjene opštih akata**

## Član 47

- (1) Agencija ima pravo da naloži izmjene i dopune predloženih akata, u postupku odobravanja ili davanja saglasnosti u skladu sa ovim zakonom, kao i izmjene važećih akata.
- (2) Energetski subjekat je dužan da postupi po nalogu iz stava 1 ovog člana.

## Nadzor nad radom energetskih subjekata

## Član 48

- (1) Agencija prati i analizira rad i poslovanje energetskih subjekata u odnosu na:
  - 1) stvarne troškove i prihode subjekata koji obavljaju djelatnost za koju Agencija utvrđuje ili odobrava metodologije, cijene ili naknade;
  - 2) kvalitet snabdijevanja električnom energijom, koji obuhvata kvalitet usluga i neprekidnost napajanja;
  - 3) kvalitet snabdijevanja gasom, u skladu sa pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona, koji obuhvata praćenje vremena koje je operatorima prenosnih i distributivnih sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravke i neprekidnost snabdijevanja;
  - 4) primjenu tržišnih pravila i djelovanje subjekata na tržištu, praćenje stepena i efektivnosti otvaranja tržišta i konkurencije na maloprodajnom i veleprodajnom nivou, uključujući berze električne energije, cijene za kupce iz kategorije domaćinstva, uključujući sisteme pretplate, stope promjene snadjevača, stope isključenja, pružanje dodatnih usluga održavanja po odobrenim cijenama, žalbe kupaca iz kategorije domaćinstva, kao i drugo narušavanje ili ograničavanje konkurencije, uključujući pružanje odgovarajućih informacija i upućivanje određenih predmeta organima nadležnim za konkurenciju;
  - 5) uslove pristupa prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa, skladišnim kapacitetima gasa i pomoćnim uslugama;
  - 6) pojavu restriktivnih ugovornih praksi, uključujući sprječavanje kupaca, osim kupaca priključenih na 0.4 kV naponski nivo, da ugovaraju istovremeno sa više snadjevača ili ograniče njihov izbor i informisanje organa nadležnog za zaštitu konkurencije o takvim praksama;
  - 7) potrošnju energije i obezbjeđivanje dostupnosti informacija o potrošnji kupcima;
  - 8) izvršavanje podsticajnih mjera u oblasti obnovljivih izvora energije, uključujući uslove i cijene za priključenje novih proizvođača na prenosne i distributivne sisteme;
  - 9) primjenu propisa o prekograničnoj razmjeni energije, kao i rad i poslovanje energetskih subjekata koji vrše aukcijsku dodjelu prekograničnih kapaciteta ili organizuju kupovinu i prodaju energije;
  - 10) primjenu propisa kojima je uređeno objavljivanje podataka o prekograničnim kapacitetima i upotrebi prenosnog i distributivnog sistema;
  - 11) nezavisnost operatora i razdvojenost računa iz čl. 68 do 72, čl. 134 do 137 i čl. 162 do 166 ovog zakona i primjenu programa mjera iz čl. 138 i 167 ovog zakona;
  - 12) funkcionisanje snadjevača iz člana 195 ovog zakona;
  - 13) pojavu praksi kojima operator distributivnog sistema koristi prednosti vertikalne integracije za narušavanje konkurencije i mjere za sprječavanje ili onemogućavanje tih praksi;
  - 14) pojavu praksi kojima vertikalno integrisani operator distributivnog sistema u komunikaciji sa korisnicima sistema zamjenjuje energetski subjekat koji obavlja djelatnost snabdijevanja i mjere za sprječavanje ili onemogućavanje tih praksi;
  - 15) aktivnosti i mjere koje energetski subjekti preduzimaju za poboljšanje energetske efikasnosti;
  - 16) ostvareni stepen transparentnosti ili dostupnosti informacija, uključujući informacije vezane za tržište električne energije ili gasa;

17) razmjenu električne energije, kao i narušavanje konkurencije, uključujući dostavljanje bitnih informacija i prijavljivanje tih slučajeva organu nadležnom za zaštitu konkurencije;

18) tehničku saradnju operatora prenosnog sistema sa operatorima prenosnih sistema drugih država;

19) realizaciju investicionih planova operatora prenosnih i distributivnih sistema;

20) usaglašenost i primjenu pravila za funkcionisanje prenosnih i distributivnih sistema;

21) nivo transparentnosti, uključujući veleprodajne cijene i obezbjeđenje poštovanja obaveza subjekata za gas i električnu energiju u pogledu transparentnosti i ulaganja u proizvodnju u odnosu na sigurnost snabdijevanja;

22) upravljanje zagušenjima, uključujući interkonektore i primjenu pravila o upravljanju zagušenjima

23) primjenu propisanih naknada, cijena i tarifa, kao i metodologija za utvrđivanje cijena i tarifa iz čl. 43, 44 i 45 ovog zakona.

(2) Agencija prati i kontrolira rad i poslovanje energetske subjekata u pogledu ispunjavanja uslova utvrđenih licencom.

(3) Ako utvrdi da energetske subjekt ne ispunjava uslove utvrđene članom 65 stav 3 ovog zakona, odnosno da radi i posluje suprotno uslovima ili ne ispunjava obaveze utvrđene licencom, Agencija će naložiti subjektu da otkloni uočene nepravilnosti i odrediti primjereni rok za njihovo otklanjanje, odnosno preduzeti druge mjere u skladu sa zakonom.

(4) Praćenjem i analizom rada i poslovanja iz st. 1 i 2 ovog člana Agencija vrši kontrolu:

1) pravilnosti rada i poslovanja ili zloupotrebe položaja energetske subjekata na tržištu;

2) stabilnosti snabdijevanja energijom radi sprječavanja poremećaja na tržištu energije ili snabdijevanja toplotnom energijom;

3) ispravnosti i tačnosti u finansijskom poslovanju u odnosu na iskazivanje troškova poslovanja koji mogu da utiču na formiranje cijena korišćenja prenosnih ili distributivnih sistema ili sistema za skladištenje;

4) izvršavanja obaveza utvrđenih ovim zakonom i aktima Agencije, odnosno aktima koje odobrava Agencija.

(5) Ako se kontrolom iz st. 1 i 4 ovog člana utvrde odstupanja, odnosno nepravilnosti koje su prouzrokovale ili mogu prouzrokovati finansijske posljedice za krajnje kupce i učesnike na tržištu, Agencija će:

1) naložiti energetske subjektu da izvrši korekciju utvrđenih nepravilnosti i odrediti primjeren rok za njihovo otklanjanje,

2) prilikom narednog utvrđivanja opravdanih troškova i prihoda uzeti u obzir nalaze i efekte utvrđenih nepravilnosti, izvršiti korekciju odgovarajućih troškova, odnosno i prihoda i utvrditi odgovarajuće cijene za korišćenje prenosnih ili distributivnih sistema električne energije ili gasa ili sistema za skladištenje gasa.

(6) Izvještaj o rezultatima analiza i kontrole iz st. 1, 2 i 4 ovog člana i preduzetim mjerama iz st. 3 i 5 ovog člana čini sastavni dio godišnjeg izvještaja o stanju energetske sektora.

(7) Ako kontrolom utvrdi nepravilnosti u radu ili postupanje subjekata, suprotno pravilima konkurencije, sigurnosti snabdijevanja, zaštite i sigurnosti kupaca, Agencija će obavijestiti organ nadležan za konkurenciju ili zaštitu potrošača.

## **Kontrola tržišta električne energije i gasa**

(1) Agencija vrši neposrednu kontrolu funkcionisanja tržišta električne energije i gasa i nalaže mjere potrebne za otklanjanje utvrđenih nepravilnosti u funkcionisanju tržišta.

(2) Agencija u skladu sa zakonom saraduje sa organom nadležnim za konkurenciju, regulatorom finansijskog tržišta i nadležnim organom Zajednice u istraživanjima koja se odnose na pitanja konkurencije.

## **Dostavljanje podataka Agenciji**

### **Član 50**

Energetski subjekat ili subjekat za gas koji obavlja djelatnost u oblasti električne ili toplotne energije i gasa dužan je da, na zahtjev Agencije, dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji potrebnoj za kontrolu njegovog rada i poslovanja.

## **Finansiranje Agencije**

### **Član 51**

(1) Sredstva za rad Agencije obezbjeđuju se iz naknada za izdavanje licenci, godišnjih naknada za korišćenje licenci, naknada za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, godišnjih naknada za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema i naknada za rješavanje sporova, koje utvrđuje u skladu sa ovim zakonom.

(2) Sredstva iz stava 1 ovog člana utvrđuju se finansijskim planom Agencije koji usvaja Skupština u skladu sa zakonom i koji se objavljuje na internet stranici Agencije.

(3) Agencija samostalno raspolaže sredstvima utvrđenim planom iz stava 2 ovog člana.

(4) Naknade iz stava 1 ovog člana određuju se u visini kojom se u ukupnom iznosu pokrивaju planirani troškovi poslovanja utvrđeni finansijskim planom Agencije.

(5) Visinu naknada za izdavanje licenci, naknada za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, godišnjih naknada za korišćenje licenci za obavljanje energetskih djelatnosti i godišnjih naknada za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema Agencija utvrđuje odlukom, u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 6 ovog zakona.

(6) Na osnovu odluke iz stava 5 ovog člana Agencija visinu naknade za obračunski period za svakog energetskog subjekta utvrđuje rješenjem.

(7) Po isteku poslovne godine, sredstva koja preostanu na računu Agencije nakon izmirenja obaveza prenose se u narednu godinu, a naknade za narednu godinu se srazmjerno umanjuju.

## **Privremeno finansiranje Agencije**

### **Član 52**

(1) Ako Skupština ne usvoji finansijski plan iz člana 51 stav 2 ovog zakona, prije početka godine za koju se donosi, troškovi Agencije za svaki kvartal, do usvajanja finansijskog plana ne smiju biti veći od jedne četvrtine iznosa sredstava iz finansijskog plana za prethodnu godinu.

(2) U slučaju iz stava 1 ovog člana prihodi Agencije za pokrivanje rashoda obezbjeđuju se na osnovu odluke iz člana 51 stav 5 ovog zakona donijete za prethodnu kalendarsku godinu.

## **Javnost rada Agencije**

### **Član 53**

- (1) Rad Agencije je javan u skladu sa zakonom.
- (2) Opšti akti Agencije donose se nakon sprovedene javne rasprave koja traje najmanje 15 dana.
- (3) Agencija je dužna da, uz poziv za javnu raspravu, objavi i nacrt opšteg akta koji je predmet javne rasprave na svojoj internet stranici.
- (4) Izuzetno, Agencija može donijeti privremene opšte akte iz stava 2 ovog člana i bez javne rasprave, ako je to neophodno radi otklanjanja poremećaja na tržištu ili u energetsom sistemu.
- (5) Radi izvršavanja poslova koji zahtijevaju posebna stručna znanja Agencija može angažovati stručno lice za vršenje tih poslova.

## **Godišnji izvještaji**

### **Član 54**

- (1) Agencija podnosi Skupštini na usvajanje izvještaj o stanju energetske Crne Gore, najkasnije do 31. jula tekuće, za prethodnu godinu.
- (2) Izvještaj o stanju energetske Crne Gore naročito sadrži informacije o:
  - 1) energetskim resursima i kapacitetima;
  - 2) nalazima iz praćenja i kontrole energetskih subjekata;
  - 3) investicijama u energetskom sektoru sa posebnim osvrtom na realizaciju investicija u prenosni sistem;
  - 4) finansijskom poslovanju energetskih subjekata;
  - 5) stanju i aktivnostima na tržištu električne energije i gasa;
  - 6) mjerama koje je Agencija preduzela iz svoje nadležnosti i ostvarenim rezultatima;
  - 7) napretku u razvoju tržišta električne energije i tržišta gasa, a naročito o:
    - sprovođenju razdvajanja energetskih subjekata u skladu sa ovim zakonom, sertifikovanju i radu operatora prenosnog sistema,
    - obezbjeđivanju nediskriminativnog pristupa sistemu,
    - efikasnosti regulacije,
    - razvoju interkonekcija u cilju povećanja sigurnosti snabdijevanja u Zajednici,
    - prednostima koje od otvaranja tržišta imaju domaćinstva i drugi krajnji kupci priključeni na distributivni sistem električne energije na napon 0,4 kV, odnosno distributivni sistem za gas, u skladu sa zakonom, a naročito u odnosu na standarde pružanja javnih usluga,
      - obimu u kojem je tržište otvoreno za efikasnu konkurenciju, uključujući i aspekte tržišne dominacije, tržišne koncentracije i monopolskog ili drugog oblika nekonkurentnog ponašanja,
      - obimu u kojem kupci stvarno mijenjaju snabdjevača i ponovo pregovaraju o cijenama,
      - kretanju cijena, uključujući cijene snabdijevanja, u zavisnosti od stepena otvorenosti tržišta.
- (3) U izvještaj iz stava 2 ovog člana svake druge godine uključuju se i informacije o mjerama preduzetim u prethodne dvije godine u odnosu na izvršavanje obaveza u pružanju javnih usluga, uključujući zaštitu potrošača i zaštitu životne sredine i mogućih efekata tih mjera na konkurenciju na domaćem i međunarodnom energetskom tržištu.
- (4) Izvještaj o stanju energetske Crne Gore Agencija objavljuje na svojoj internet stranici i dostavlja nadležnom organu Zajednice.
- (5) Agencija utvrđuje predlog finansijskog izvještaja sa izvještajem o radu za prethodnu godinu i podnosi Skupštini na usvajanje.
- (6) Agencija je dužna da najmanje jednom godišnje objavi preporuke za usklađivanje cijena snabdijevanja sa obavezama pružanja javnih usluga, kvalitet snabdijevanja energijom,

uporedivost, transparentnost i nediskriminatornost cijena i, po potrebi, obavjesti organ nadležan za zaštitu konkurencije.

## **Nadležnosti Agencije u oblasti obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije**

### **Član 55**

U oblasti obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije Agencija:

- 1) vrši godišnju analizu i objavljuje podatke o udjelu obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije u ukupnoj proizvodnji i potrošnji električne energije;
- 2) izdaje garancije porijekla proizvođačima električne energije;
- 3) vodi registar izdatih garancija porijekla;
- 4) odobrava i mijenja privremeni status povlašćenog proizvođača;
- 5) odobrava, mijenja i oduzima status povlašćenog proizvođača;
- 6) vodi registar povlašćenih proizvođača;
- 7) izvještava Ministarstvo, operatora tržišta, operatora distributivnog sistema i operatora prenosnog sistema električne energije o izdatim rješenjima o sticanju statusa povlašćenog proizvođača.

## **Rješavanje sporova i odlučivanje o prigovorima i žalbama**

### **Član 56**

- (1) Agencija odlučuje po žalbama:
  - 1) na akt operatora tržišta iz člana 123 stav 3 i člana 124 stav 3 ovog zakona;
  - 2) na akt operatora prenosnog ili distributivnog sistema iz čl. 132 i 133 ovog zakona;
  - 3) na uslove izdate u saglasnosti za priključenje iz čl. 174, 175 i 176 ovog zakona;
  - 4) na akt operatora prenosnog ili distributivnog sistema iz čl. 177 stav 1 ovog zakona;
  - 5) krajnjih kupaca u slučaju obustave ili ograničenja isporuke električne energije ili gasa iz člana 190 ovog zakona;
  - 6) na odluku o iznosu iz člana 193 stav 5 tačka 1 ovog zakona;
  - 7) na postupak promjene snabdjevača propisan članom 201 stav 3 ovog zakona.
- (2) Odluke Agencije iz stava 1 ovog člana su konačne i protiv njih se može pokrenuti upravni spor.
- (3) Žalba iz stava 1 tačka 7 ovog člana ne odlaže sprovođenje postupka promjene snabdjevača i početak primjene novog ugovora o snabdijevanju.

## **Sporovi iz ugovornih odnosa**

### **Član 57**

- (1) Agencija može da rješava sporove između energetske subjekata ili između energetske subjekata i korisnika njihovih usluga, koji proizilaze iz njihovih ugovornih odnosa uređenih u skladu sa ovim zakonom, ako joj ugovorne strane povjere rješavanje spora.
- (2) Pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 1 ovog zakona utvrđuje se i naknada za rješavanje sporova.
- (3) Povjeravanje spora na rješavanje Agenciji ne isključuje pravo učesnika spornog odnosa da spor riješi kod drugog nadležnog organa, ako prije donošenja odluke odustane od rješavanja spora kod Agencije.
- (4) Odluka Agencije donijeta u rješavanju spora ima prema strankama snagu pravosnažne odluke.

## V. CIJENE I NAKNADE

### Utvrđivanje cijena i naknada

#### Član 58

(1) Cijene električne energije i gasa se slobodno formiraju na organizovanom tržištu ili ugovorom između prodavca i kupca.

(2) Cijene i naknade koje se utvrđuju u regulatornom postupku, u skladu sa ovim zakonom, su cijene:

- 1) za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa;
- 2) za korišćenje sistema za skladištenje gasa ili postrojenja za TPG;
- 3) za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ili gasa;

4) naknada za rad operatora tržišta.

(3) Cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa zasnivaju se na objektivnim kriterijumima utvrđenim metodologijama iz člana 43 stav 1 tačka 1 ovog zakona i određuju se na način kojim se:

- 1) unapređuje trgovina i konkurencija;
- 2) isključuju unakrsne subvencije;
- 3) ne ograničava likvidnost tržišta i prekogranična trgovina.

(4) Cijene za snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom ili gasom, odnosno cijene za snabdijevanje kupaca koje snabdijeva snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca po osnovu pružanja javne usluge, obuhvataju sljedeće elemente:

1) cijene električne energije ili gasa iz stava 1 ovog člana, odnosno cijene utvrđene u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 4;

2) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa, koje se sastoje od cijene za angažovani kapacitet i cijene opravdanih gubitaka utvrđenih u skladu sa članom 64 ovog zakona;

- 3) naknadu za rad operatora tržišta;
- 4) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;
- 5) druge naknade u skladu sa zakonom.

(5) Cijene:

1) za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa, predlaže operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema na osnovu metodologija iz člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona;

2) za skladištenje gasa i cijene za korišćenje postrojenja za TPG, predlaže operator sistema u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 2 ovog zakona;

3) za pomoćne usluge i balansiranje, predlaže operator prenosnog sistema električne energije, odnosno operator prenosnog sistema gasa na osnovu metodologija iz člana 43 stav 1 tačka 2 ovog zakona.

(6) Naknadu za rad operatora tržišta, predlaže operator tržišta na osnovu metodologije iz člana 43 stav 1 tačka 5 ovog zakona.

### Regulatorno dozvoljeni prihod, cijene i naknade

#### Član 59

(1) Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema i operatora tržišta, podnosi se na način i u

postupku utvrđenom metodologijama iz člana 43 stav 1 ovog zakona, najkasnije 120 dana prije isteka važenja odluke o utvrđivanju cijena.

(2) Operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema i operator tržišta dužni su da zahtjeve za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada zasnuju na:

1) energetskim veličinama utvrđenim u skladu sa članom 16 ovog zakona;

2) poslovnim planovima za naredni regulatorni period i obrazloženim razlikama u odnosu na ostvarenje u prethodnom periodu.

(3) Obavezne elemente poslovnih planova iz stava 2 tačka 2 ovog člana utvrđuje Agencija metodologijama i pravilima iz člana 43 ovog zakona.

(4) Agencija odlučuje po zahtjevu iz stava 1 ovog člana najkasnije u roku od 90 dana, od dana prijema zahtjeva.

(5) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog i operatora distributivnog sistema je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i povrata na sredstva, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu.

(6) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora tržišta električne energije je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i razumne dobiti, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu.

(7) Korekcije iz st. 5 i 6 ovog člana utvrđuju se za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz stava 1 ovog člana za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

(8) U cijene i naknade po kojima korisnici sistema plaćaju električnu energiju i usluge transponuje se regulatorno dozvoljeni prihod iz st. 5 i 6 ovog člana, umanjen za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti i prihode ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti u slučaju kada nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, u skladu sa metodologijama iz člana 43 stav 1 ovog zakona.

## **Osnovna sredstva**

### **Član 60**

(1) U osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva za prvu godinu regulatornog perioda uračunava se i vrijednost osnovnih sredstava sa stanjem na dan 31. decembra godine koja prethodi godini u kojoj se donosi odluka o regulatorno dozvoljenom prihodu za naredni regulatorni period, osim vrijednosti sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija, naknada iz člana 179 stav 1 ovog zakona i druga bespovratna sredstva).

(2) Osnovna sredstva iz stava 1 ovog člana su sredstva koja se koriste za obavljanje djelatnosti prenosa ili distribucije električne energije i evidentirana su u poslovnim knjigama energetskog subjekta u skladu sa zakonom kojim se uređuje računovodstvo, međunarodnim računovodstvenim standardima i ovim zakonom.

(3) Energetski subjekat iz člana 59 stav 5 ovog zakona koji osnovna sredstva vodi po revalorizovanoj vrijednosti dužan je da u rokovima koji nijesu duži od pet godina utvrdi strukturu i vrijednost tih sredstava.

(4) Agencija može, po potrebi, angažovanjem nezavisnog procjenitelja, izvršiti kontrolu, odnosno utvrditi strukturu i vrijednost sredstava iz stava 1 ovog člana.

(5) U slučaju iz stava 4 ovog člana utvrđena vrijednost sredstava uračunava se u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva za prvu godinu narednog regulatornog perioda.

## **Privremene cijene i korekcije**

### **Član 61**

(1) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz člana 59 stav 1 ovog zakona, odnosno ako novi regulatorni period ne počinje odmah nakon isteka prethodnog ili u već započetom postupku dođe do kašnjenja u utvrđivanju cijena i/ili naknada, Agencija će utvrditi privremene cijene i/ili naknade i u prvom narednom postupku utvrđivanja korekcija uzeti u obzir odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene pri utvrđivanju privremenih cijena i/ili naknada.

(2) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena i/ili naknada, odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorno dozvoljeni prihod iz člana 59 stav 8 ovog zakona, Agencija na zahtjev subjekta ili po službenoj dužnosti utvrđuje odgovarajuće korekcije.

(3) Korekcija iz stava 2 ovog člana utvrđuje se odlukom o korekcijama, u skladu sa pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 2 ovog zakona, na osnovu koje će se utvrditi tabele sa iznosima korekcija koje će biti odvojeno iskazane na računu kupca.

(4) Odluke o cijenama, naknadama i korekcijama Agencija objavljuje u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.

## **Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema**

### **Član 62**

(1) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa, naročito sadrže:

- 1) kriterijume za utvrđivanje opravdanih troškova i prihoda;
- 2) kriterijume za alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda na korisnike prenosnih i distributivnih sistema;
- 3) elemente za koje se utvrđuju tarife, na osnovu kojih se vrši obračun i plaćanje usluga po utvrđenim cijenama, radi obezbjeđenja adekvatnog prihoda operatorima sistema;
- 4) podsticaje ekonomskoj efikasnosti i postizanju višeg nivoa kvaliteta snabdijevanja;
- 5) elemente za procjenu uticaja na cijenu: snabdijevanja sa prekidima, prilagođavanja potrošnje mogućnostima sistema i drugih mehanizama za unaprijeđenje energetske efikasnosti;
- 6) elemente za podsticanje realizacije mjera povećanja energetske efikasnosti sistema, posebno putem odgovora potrošnje i distribuirane proizvodnje električne energije;
- 7) elemente za podsticanje povećanja finansijske efikasnosti obavljanja djelatnosti, smanjenja troškova tih djelatnosti i poboljšanja kvaliteta usluga;
- 8) elemente za procjenu podsticaja razvoja energetskih objekata, privlačenja investicija i transfera tehnologija;
- 9) elemente za procjenu troškova zaštite životne sredine i zaštite krajnjih kupaca;
- 10) elemente i kriterijume za utvrđivanje i alokaciju troškova opravdanih gubitaka u prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i/ili gasa;
- 11) način utvrđivanja stope i elemenata osnovice za obračun povrata na sredstva iz člana 59 stav 5 ovog zakona;
- 12) elemente za utvrđivanje ostalih prihoda iz člana 59 stav 8 ovog zakona.

(2) Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije, naročito sadrži:

- 1) metod regulacije prihoda i naknade;
- 2) kriterijume i elemente za utvrđivanje ukupnih opravdanih troškova poslovanja;
- 3) kriterijume i elemente za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda;
- 4) elemente na osnovu kojih se vrši obračun i plaćanje naknade radi obezbjeđenja adekvatnog prihoda;

- 5) elemente za utvrđivanje korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade;
- 6) način utvrđivanja razumne dobiti iz člana 59 stav 6 ovog zakona;
- 7) kriterijume i elemente za utvrđivanje ostalih prihoda iz člana 59 stav 8 ovog zakona.

(3) Metodologija za utvrđivanje cijena za krajnje kupce koje snabdijeva snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca naročito sadrži:

1) način utvrđivanja cijene električne energije ili gasa za kupce iz člana 195 stav 1 tačka 1 ovog zakona uzimajući u obzir povećane troškove nabavke dodatnih količina električne energije ili gasa koje se nijesu mogle imati u vidu u tenderskom postupku utvrđivanja cijene, kao što je nepredvidljivost broja tih kupaca i njihovog uticaja na troškove balansiranja;

2) način utvrđivanja privremenih cijena električne energije i gasa koje će se primjenjivati u slučaju da u postupku iz člana 199 ovog zakona nije izabran snabdjevač.

(4) Metodologijama iz stava 1 ovog člana mogu se utvrditi cijene sa više elemenata koje se zasnivaju na različitim troškovima ili grupama utvrđenih troškova operatora prenosnog i distributivnog sistema.

(5) Metodologijama iz stava 1 ovog člana mogu se utvrditi elementi za utvrđivanje cijena zavisno od sezone, dana u sedmici, doba dana, vremena korišćenja i opravdanosti utvrđivanja troškova, prihoda ili cijena za period duži od jedne godine.

### **Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema**

#### **Član 63**

(1) Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ili gasa naročito sadrži:

1) pružaocima i vrste usluga koje obuhvataju regulaciju frekvencije i snage razmjene sistema, obezbjeđenje rezerve u snazi, regulaciju napona i isporuku reaktivne električne energije, kupoprodaju električne energije za kompenzaciju neželjenih odstupanja sistema i ponovnog uspostavljanja sistema nakon raspada;

2) način utvrđivanja cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja kojim se uzimaju u obzir i cijene koje je operator prenosnog sistema obezbijedio u transparentnim, nediskriminatornim i tržišno zasnovanim postupcima;

3) vrste usluga za koje se pružaocu plaća naknada, kao i usluga koje davalac pruža bez naknade;

4) alokaciju troškova za obezbjeđenje usluga;

5) postupak utvrđivanja cijena za pružanje usluga.

(2) Metodologija iz stava 1 ovog člana zasniva se na principima:

1) usklađivanja interesa pružalaca i korisnika usluga;

2) nediskriminatornosti, uključujući određivanje cijena na nepristrasan i transparentan način, zasnovan na objektivnim kriterijumima;

3) obezbjeđenja uslova za razvoj tržišta i konkurencije.

(3) Metodologijom iz stava 1 ovog člana utvrđuju se način i uslovi pod kojima krajnji kupci, koji imaju odgovarajuće tehničko-tehnološke mogućnosti i poslovni interes, koristeći

odgovor potrošnje i distribuirane proizvodnje, mogu ravnopravno i na tržišnim principima da učestvuju u pružanju pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

(4) Metodologija iz stava 1 ovog člana sadrži odgovarajuće mjere i podsticaje:

- 1) operatorima prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa da obezbjeđuju i pružaju pomoćne usluge i usluge balansiranja na najekonomičniji način;
- 2) korisnicima sistema za balansiranje količine energije koje primaju iz sistema ili predaju u sistem;
- 3) korisnicima sistema za sprovođenje mjera poboljšanja energetske efikasnosti.

## **Studije gubitaka**

### **Član 64**

(1) Agencija će, u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, priznati samo opravdane troškove gubitaka, uzimajući u obzir:

- 1) ukupne gubitke u prenosnom i distributivnom sistemu, utvrđene studijama iz stava 3 tač. 1 i 3 ovog člana, razloge koji su uslovlili visinu utvrđenih gubitaka i predložene mjere za smanjenje stope gubitaka;
- 2) ostvarene i planirane mjere iz studija iz stava 3 tač. 1 i 3 ovog člana preduzete od strane operatora prenosnog sistema i operatora distributivnog sistema u cilju postizanja niže stope gubitaka.

(2) Operator sistema je dužan da Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za svaki naredni regulatorni period, dostavi studiju gubitaka iz stava 3 ovog člana ažuriranu od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, zasnovanu na konačnim elementima iz godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva.

(3) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Agencija je dužna da koriguje energetske veličine iz člana 59 stav 2 tačka 1 ovog zakona ako:

- 1) se planirani gubici u prenosnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka revidovanom od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, koja se dostavlja uz desetogodišnji plan razvoja i koja obavezno sadrži prikaz postojećeg stanja, eksploatacione i investicione mjere za postizanje niže stope gubitaka, uzimajući u obzir i nivo gubitaka koji se odnosi na tranzit električne energije, ili
- 2) operator prenosnog sistema nije izradio studiju;
- 3) se planirani gubici u distributivnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka revidovanom od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, koja se dostavlja uz desetogodišnji plan razvoja i koja obavezno sadrži prikaz postojećeg stanja, eksploatacione i investicione mjere za postizanje niže stope gubitaka, ili
- 4) operator distributivnog sistema nije izradio studiju.

(4) Agencija će metodologijama iz člana 43 stav 1 tačka 1 ovog zakona odreditinačin utvrđivanja stope i troškova gubitaka za slučaj da operator sistema nije izradio studiju ili studiju nije dostavio u roku koji omogućava njeno korišćenje u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

(5) Operator sistema je dužan da obezbijedi novu studiju gubitaka u fazi izrade plana razvoja.

(6) Agencija može, po potrebi, naložiti reviziju ažurirane studije iz stava 2 ovog člana, kao i izradu nove studije gubitaka prije isteka perioda za koji je donijet plan razvoja, ako u razvoju energetskog sistema dođe do promjena u broju i strukturi elemenata sistema koji bitno utiču na visinu stope gubitaka.

## **VI. LICENCE, SERTIFIKATI I ENERGETSKE DOZVOLE**

## Izdavanje licenci

### Član 65

(1) Energetske djelatnosti iz člana 2 ovog zakona mogu se obavljati samo na osnovu licence, ako ovim zakonom nije drugačije određeno.

(2) Ispunjenost uslova za izdavanje licenci određenih ovim zakonom utvrđuje Agencija.

(3) Agencija izdaje licencu na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika:

1) koji je registrovan u Centralnom registru privrednih subjekata za obavljanje energetske djelatnosti za koju se izdaje licenca;

2) koji posjeduje ili upravlja energetskim objektima, transportnim sredstvima i drugim uređajima, instalacijama ili postrojenjima neophodnim za obavljanje energetske djelatnosti, koji ispunjavaju uslove i zahtjeve utvrđene tehničkim propisima, propisima o energetskej efikasnosti, propisima o zaštiti od požara i eksplozija, kao i propisima o zaštiti životne sredine;

3) koji dostavi dokaz da ima zaposlena lica sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom, odnosno dokaz o zaključenom ugovoru sa pravnim licem koje ima zaposlene sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima;

4) koji slobodno raspolaže finansijskim sredstvima na svom računu;

5) kojem u posljednje tri godine nije oduzeta licenca za obavljanje energetske djelatnosti za koju je podnio zahtjev;

6) čiji članovi organa upravljanja nijesu bili pravosnažno osuđeni za krivična djela koja ih čine nepodobnim za vršenje funkcija.

(4) Uz zahtjev za izdavanje licence prilažu se dokazi o ispunjenosti uslova iz stava 3 ovog člana.

(5) Izuzetno od stava 3 ovog člana, licenca za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom ili gasom može se izdati snabdjevaču koji ima sjedište u državi članici Evropske unije ili članici Energetske zajednice na osnovu odgovarajućeg odobrenja za obavljanje djelatnosti snabdijevanja izdatog od nadležnog organa, odnosno organizacije države u kojoj je registrovan.

(6) Licenca izdata za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije ili gasa, operatora za skladištenje gasa i postrojenje za TPG istovremeno predstavlja akt o imenovanju operatora distributivnog sistema električne energije ili gasa, operatora za skladištenje gasa i postrojenja za TPG.

### Period na koji se izdaje licenca

### Član 66

(1) Licenca se izdaje na period do 15 godina.

(2) Licenca izdata na rok kraći od roka iz stava 1 ovog člana može se produžiti na zahtjev energetskog subjekta do isteka 15 godina, a skratiti samo ako se skraćanjem ne ugrožava sigurnost snabdijevanja ili funkcionisanja tržišta.

(3) Za energetske djelatnosti koje se obavljaju na osnovu koncesije, licenca se može produžiti do kraja važenja koncesije.

### Naknade i registar licenci

### Član 67

(1) Energetski subjekat je dužan da plati naknadu za izdavanje licence i da plaća godišnju naknadu za korišćenje licence za period na koji je izdata licenca, u visini koju utvrdi Agencija odlukom iz člana 51 stav 5 ovog zakona.

(2) Registar licenci u koji se upisuju podaci o izdatim i oduzetim licencama vodi Agencija.

(3) Podaci iz registra licenci su javni.

(4) Bliži uslovi iz člana 65 stav 3 ovog zakona, vrste licenci, sadržaj i izgled licenci, postupak i rok izdavanja, izmjena, mirovanje, produženje i oduzimanje licenci, mogućnost izdavanja jedne licence za obavljanje više srodnih djelatnosti u oblasti naftnih derivata, način podnošenja zahtjeva za izdavanje licence, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, način kontrole ispunjavanja uslova utvrđenih licencom, razmjene informacija sa energetskim subjektima, kao i način plaćanja naknada za licence i sadržaj registra licenci uređuju se pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 3 ovog zakona.

### **Sertifikacija i imenovanje operatora prenosnog sistema**

#### **Član 68**

(1) Agencija može izdati sertifikat operatoru prenosnog sistema električne energije ili gasa ili operatoru kombinovanog sistema gasa, za prenos gasa, koji ima licencu za obavljanje djelatnosti prenosa i ispunjava uslove iz čl. 135 i 162 ovog zakona.

(2) Ispunjenost uslova iz čl. 135 i 162 ovog zakona, utvrđuje se u postupku sertifikacije koji se sprovodi u skladu sa zakonom i pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 4 ovog zakona.

(3) Postupak sertifikacije pokreće:

1) se na zahtjev operatora prenosnog sistema;

2) Agencija, po službenoj dužnosti, u slučaju da operator prenosnog sistema ne podnese zahtjev; ili

3) nadležni organ Zajednice.

(4) Sertifikatom se imenuje operator prenosnog sistema iz stava 1 ovog člana i potvrđuje da ispunjava uslove u pogledu razdvajanja i nezavisnosti, uslove finansijske, materijalne, tehničke i kadrovske opremljenosti, kao i druge uslove propisane ovim zakonom.

(5) Postupak sertifikacije, sadržaj zahtjeva za sertifikaciju, dokumentacija koja se prilaže uz zahtjev i sadržaj odluke o sertifikaciji, bliže se uređuju pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 4 ovog zakona.

(6) Obavještenje o imenovanju operatora prenosnog sistema Agencija, bez odlaganja, dostavlja nadležnom organu Zajednice.

### **Praćenje i ponovna sertifikacija**

#### **Član 69**

(1) Sertifikovani operator prenosnog sistema dužan je da obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje mogu biti od uticaja na ispunjenost uslova iz čl. 135 i 162 ovog zakona.

(2) Agencija je dužna da vrši kontrolu ispunjavanja uslova o nezavisnosti sertifikovanog operatora prenosnog sistema utvrđenih ovim zakonom.

(3) Agencija pokreće novi postupak sertifikacije:

1) kada je operator prenosnog sistema obavijesti o promjenama iz stava 1 ovog člana;

2) po službenoj dužnosti, kada dođe do saznanja da je nastala ili je planirana promjena u pravima ili strukturi svojine operatora prenosnog sistema ili druga promjena koja može uticati na ispunjenost uslova iz čl. 135 i 162 ovog zakona, ili

3) na zahtjev nadležnog organa Zajednice u skladu sa obavezama koje proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora.

(4) Operator prenosnog sistema i energetski subjekat koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja dužni su da na zahtjev dostave Agenciji i/ili nadležnom organu Zajednice sve podatke i dokumente koji su potrebni za sertifikaciju iz člana 68 ovog zakona i stava 3 ovog člana.

## **Izdavanje i oduzimanje sertifikata**

### **Član 70**

(1) Agencija je dužna da o sertifikaciji operatora prenosnog sistema odluči u roku od četiri mjeseca od dana pokretanja postupka iz čl. 68 i 69 ovog zakona, odnosno dostavljanja dokumentacije na zahtjev Agencije ili nadležnog organa Zajednice.

(2) Ako Agencija ne donese odluku o sertifikaciji u roku iz stava 1 ovog člana, smatraće se da je odluka donijeta.

(3) Agencija je dužna da, bez odlaganja, dostavi nadležnom organu Zajednice odluku o sertifikaciji sa pratećom dokumentacijom na osnovu koje je odluka donijeta.

(4) Odluka Agencije o sertifikaciji primjenjuje se nakon dostavljanja mišljenja nadležnog organa Zajednice.

(5) Ako Agencija utvrdi da operator prenosnog sistema ne ispunjava uslove na osnovu kojih je izdat sertifikat, donijeće odluku o oduzimanju sertifikata.

## **Sertifikacija operatora prenosnog sistema u odnosu na treće države**

### **Član 71**

(1) Postupak sertifikacije operatora prenosnog sistema električne energije ili gasa koji je pod kontrolom lica ili grupe lica iz treće države ili trećih država sprovodi Agencija, na zahtjev operatora ili vlasnika prenosnog sistema.

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da, bez odlaganja, obavijesti Agenciju o okolnostima koje mogu dovesti do preuzimanja kontrole nad njim od strane lica ili grupe lica iz treće države ili trećih država.

(3) Agencija je dužna da o zahtjevu za sertifikaciju iz stava 1 ovog člana, obavještenju iz stava 2 ovog člana i posljedicama preuzimanja operatora prenosnog sistema, bez odlaganja obavijesti Ministarstvo i nadležni organ Zajednice u skladu sa obavezama koje proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora.

(4) Ministarstvo procjenjuje da li izdavanje sertifikata može da ugrozi sigurnost snabdijevanja na državnom nivou i/ili sigurnost snabdijevanja članica Zajednice, u roku od dva mjeseca od dana dostavljanja obavještenja Agencije, uzimajući naročito u obzir:

1) prava i obaveze Zajednice prema državi iz stava 1 ovog člana koja su nastala na osnovu međunarodnog prava i zaključenih međunarodnih ugovora u odnosu na sigurnost snabdijevanja, uključujući i druge ugovore koji se odnose na sigurnost snabdijevanja zaključene sa jednom ili više trećih država u kojima je Zajednica ugovorna strana;

2) prava i obaveze Crne Gore prema državi iz stava 1 ovog člana koja su nastala na osnovu potvrđenih međunarodnih ugovora sa tom državom, u mjeri u kojoj su u saglasnosti sa propisima Zajednice;

3) druge specifične okolnosti.

(5) Agencija odlučuje o sertifikaciji operatora prenosnog sistema u roku od četiri mjeseca od dana prijema zahtjeva iz stava 1 ovog člana.

## **Odlučivanje o zahtjevu za sertifikaciju u odnosu na treće države**

## Član 72

- (1) Agencija će odbiti zahtjev za sertifikaciju iz člana 71 ovog zakona ako:
- 1) operator prenosnog sistema ne dokaže da ispunjava uslove propisane članom 65 stav 3 i čl. 135 i 162 ovog zakona;
  - 2) izdavanje sertifikata ugrožava sigurnost snabdijevanja u Crnoj Gori i/ili sigurnost snabdijevanja članica Zajednice.
- (2) Agencija je dužna da, bez odlaganja, odluku o sertifikaciji, odnosno odbijanju zahtjeva za sertifikaciju, sa pratećom dokumentacijom na osnovu koje je donijeta, dostavi nadležnom organu Zajednice, u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorima, radi davanja mišljenja.
- (3) Agencija će donijeti konačnu odluku iz stava 2 ovog člana u roku od dva mjeseca, od dana dostavljanja mišljenja, odnosno isteka roka za dostavljanje mišljenja nadležnog organa Zajednice.
- (4) Prilikom donošenja odluke iz stava 3 ovog člana Agencija je dužna da u potpunosti uzme u obzir mišljenje Ministarstva i u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom mišljenje nadležnog organa Zajednice.
- (5) Odluka Agencije sa mišljenjem nadležnog organa Zajednice objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".
- (6) Ako odluka Agencije odstupa od mišljenja nadležnog organa Zajednice, sa odlukom se objavljuje i obrazloženje za odstupanje.

### **Stručna osposobljenost**

## Član 73

- (1) Poslove tehničkog nadzora i rukovođenja energetskim objektima može da obavlja lice koje ima najmanje VI nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.
- (2) Rukovođenje poslovima održavanja i eksploatacije energetskih vodova i postrojenja može da obavlja lice koje ima najmanje IV nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.
- (3) Poslove eksploatacije i rukovanja energetskim postrojenjima može da obavlja lice koje ima najmanje IV nivo obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.
- (4) Poslove rukovanja postrojenjima instalisane snage do 2 MW i gasnim instalacijama kapaciteta do 50m<sup>3</sup> može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.
- (5) Stručni ispit za poslove iz stava 1 ovog člana može da polaže lice koje ima najmanje dvije godine radnog iskustva u struci, a za poslove iz st. 2, 3 i 4 ovog člana može da polaže lice koje ima najmanje jednu godinu radnog iskustva u struci.
- (6) Uslove, program, način i troškove polaganja stručnog ispita iz st. 1 do 4 ovog člana i obrazac uvjerenja o položenom stručnom ispitu propisuje Ministarstvo.
- (7) Stručni ispit se polaže pred komisijom koju obrazuje starješina Ministarstva.

### **Obavljanje energetskih djelatnosti bez licence**

## Član 74

- (1) Bez licence se mogu obavljati sljedeće energetske djelatnosti:
- 1) proizvodnja električne energije za sopstvene potrebe;
  - 2) proizvodnja električne energije koju obavlja energetski subjekat u jednom ili više energetskih objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 1 MW;

- 3) skladištenje nafte i derivata nafte za sopstvene potrebe;
  - 4) trgovina na malo TNG u bocama punjenja do 12 kg;
  - 5) trgovina električnom energijom i gasom za dalju prodaju, koja ne uključuje prodaju krajnjem kupcu koji nije balansno odgovoran, posredovanje i zastupanje na tržištu energije;
  - 6) trgovina na veliko i malo naftnim derivatima koji se ne koriste u procesu sagorijevanja ;
  - 7) upravljanje zatvorenim distributivnim sistemom, uključujući i snabdijevanje kupaca unutar zatvorenog distributivnog sistema od strane operatora tog sistema.
- (2) Sertifikovani operator prenosnog sistema električne energije iz druge države može obavljati djelatnost prenosa električne energije interkonektorom na teritoriji Crne Gore, bez licence pod uslovom, da:
- 1) je taj interkonektor dio javne infrastrukture,
  - 2) vlasnik interkonektora zaključi ugovor o priključenju sa operatorom prenosnog sistema Crne Gore, i
  - 3) ne narušava konkurenciju, efikasno funkcionisanje tržišta električne energije i uredno funkcionisanje sistema na koji se priključuje.

## **Izmjena i mirovanje licence**

### **Član 75**

- (1) Agencija može na zahtjev imaooca licence izvršiti izmjenu licence iz razloga koji se nijesu mogli predvidjeti prilikom njenog izdavanja.
- (2) Agencija može na zahtjev imaooca licence odrediti mirovanje obaveza iz licence, ako su nastupile objektivne okolnosti zbog kojih energetski subjekat nije u mogućnosti da obavlja djelatnost ili da učestvuje na tržištu, za određeni period.
- (3) Nakon isteka roka važenja licence energetski subjekat je dužan da, na zahtjev Agencije, radi sigurnosti snabdijevanja i obezbjeđenja funkcionisanja tržišta, nastavi da pruža usluge u skladu sa opštim aktima Agencije, najduže godinu dana.

## **Oduzimanje licence**

### **Član 76**

- (1) Licenca za obavljanje energetske djelatnosti se privremeno oduzima ako energetski subjekat:
  - 1) prestane da ispunjava najmanje jedan uslov iz člana 65 stav 3 ovog zakona;
  - 2) ne ukloni utvrđene nepravilnosti u radu u roku koji odredi Agencija;
  - 3) cijenu energije, odnosno usluga obavljanja energetske djelatnosti ne određuje u skladu sa metodologijom ili ne naplaćuje u skladu sa tarifnim sistemom ili suprotno utvrđenim cijenama;
  - 4) energetske sisteme ne održava u ispravnom i bezbjednom stanju i u skladu sa tehničkim propisima kojima se uređuju uslovi eksploatacije objekta i zaštita životne sredine;
  - 5) ako imalac licence postupa protivno uslovima iz licence;
  - 6) prestane da ispunjava druge uslove za obavljanje energetske djelatnosti utvrđene ovim zakonom.
- (2) Agencija će donijeti odluku o privremenom oduzimanju licence i odrediti rok za otklanjanje nedostataka, koji ne može biti duži od 60 dana, od dana dostavljanja odluke.
- (3) Odluku o privremenom oduzimanju licence zbog neispunjavanja uslova iz stava 1 tač. 4 i 5 ovog člana Agencija donosi na predlog nadležnog inspektora.
- (4) Agencija će donijeti odluku o oduzimanju licence:
  - 1) na zahtjev imaooca licence;

- 2) prestankom obavljanja energetske djelatnosti;
- 3) ako imalac licence ne otkloni nedostatke u radu u roku koji je odredio inspektor;
- 4) ako energetski subjekat ne otkloni nedostatke u roku koji je određen odlukom is stava 2 ovog člana.

(5) Odluke iz st. 2 i 4 ovog člana su konačne.

## **Prestanak rada energetskeg subjekta**

### **Član 77**

(1) Ako prestanak rada energetskeg subjekta kome je privremeno oduzeta licenca može da ugrozi redovno i sigurno snabdijevanje energijom, život i zdravlje ljudi ili da prouzrokuje teške poremećaje u privredi, Agencija može, po pribavljenom mišljenju organa uprave nadležnog za inspekcijske poslove, rješenjem odobriti energetskom subjektu da nastavi obavljanje energetske djelatnosti do prestanka opasnosti od nastanka štetnih posljedica prestanka rada energetskeg subjekta, u roku koji nije duži od roka iz člana 76 stav 2 ovog zakona.

(2) Energetski subjekat iz stava 1 ovog člana ima pravo na puni regulatorno dozvoljeni prihod, kao i obavezu plaćanja Agenciji naknade srazmjerne visini naknade za licencu, za period iz stava 1 ovog člana.

(3) Ako bi prestanak obavljanja energetske djelatnosti od javnog interesa ili pružanja javne usluge energetskeg subjekta kome je oduzeta licenca mogao da ugrozi redovno i sigurno snabdijevanje energijom, život i zdravlje ljudi ili da prouzrokuje teške poremećaje u privredi, Vlada, na predlog Ministarstva, može odrediti drugi energetski subjekat koji ima licencu za obavljanje iste energetske djelatnosti da obavlja energetsku djelatnost na području na kojem je energetsku djelatnost obavljao energetski subjekat kome je oduzeta licenca.

(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, Vlada utvrđuje prava i obaveze energetskeg subjekta koji je određen za obavljanje energetske djelatnosti od javnog interesa ili pružanje javne usluge na određenom području, period u kojem će obavljati djelatnost, kao i prava i obaveze vlasnika energetskeg objekta kojem je oduzeta licenca ili na čijem objektu je energetsku djelatnost obavljao energetski subjekat kojem je oduzeta licenca ako postoji potreba za korišćenjem njegovog energetskeg objekta u obavljanju energetske djelatnosti od strane subjekta kojeg je odredila Vlada.

(5) Vlasnik objekta iz stava 4 ovog člana dužan je da dozvoli korišćenje energetskeg objekta sa svom neophodnom dokumentacijom energetskom subjektu kojeg je odredila Vlada, ako postoji potreba za korišćenjem tog energetskeg objekta za obavljanje energetske djelatnosti i ima pravo na naknadu u skladu sa zakonom.

(6) Ako Agencija utvrdi da su se stekli uslovi za oduzimanje licence, ali ne postoji drugi energetski subjekat koji bi mogao obavljati energetsku djelatnost na području na kome energetsku djelatnost obavlja energetski subjekat kome bi trebalo oduzeti licencu, Agencija će tom energetskom subjektu naložiti da otkloni utvrđene nepravilnosti i pokrenuti postupak u skladu sa zakonom.

## **Energetska dozvola**

### **Član 78**

(1) Energetski objekti se grade u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata i uređenje prostora i tehničkim propisima, uz prethodno pribavljenu energetsku dozvolu u skladu sa ovim zakonom, bez sprovođenja postupka javnog nadmetanja.

(2) Energetska dozvola se pribavlja za izgradnju:

- 1) objekata za proizvodnju električne energije snage do 1 MW;

2) objekata za proizvodnju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu i objekata za distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu.

(3) Energetsku dozvolu iz stava 2 tačka 1 ovog člana na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika izdaje Ministarstvo.

(4) Energetsku dozvolu iz stava 2 tačka 2 ovog člana na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika izdaje nadležni organ lokalne uprave.

(5) Energetska dozvola može se pribaviti prije sticanja prava svojine, odnosno prava korišćenja zemljišta na kome se planira izgradnja energetskog objekta, kao i prije izdavanja akta o urbanističkim uslovima za izgradnju energetskog objekta, odnosno građevinske dozvole.

(6) Na osnovu izdate energetske dozvole iz stava 2 tačka 1 ovog člana, Vlada donosi odluku o davanju na korišćenje državne imovine, na osnovu koje se zaključuje ugovor.

(7) Za energetske objekte koji se grade na osnovu sprovedenog javnog nadmetanja u skladu sa zakonom i za izgradnju postrojenja iz člana 95 stav 1 ovog zakona nije potrebno pribavljanje energetske dozvole.

### **Kriterijumi za izdavanje dozvole**

#### **Član 79**

(1) Energetske dozvole se izdaju na osnovu godišnjeg plana koji donosi Vlada i koji se objavljuje na internet stranici Ministarstva.

(2) Godišnji plan iz stava 1 ovog člana priprema Ministarstvo u skladu sa Strategijom razvoja energetike, Akcionim planom i akcionim planom korišćenja energije iz obnovljivih izvora.

(3) Energetske dozvole za izgradnju objekata iz člana 78 stav 2 tačka 2 ovog zakona se izdaju na osnovu godišnjeg plana koji donosi nadležni organ jedinice lokalne samouprave i koji objavljuje na svojoj internet stranici.

(4) Energetska dozvola se izdaje na način i u postupku utvrđenom ovim zakonom.

(5) Energetska dozvola za izgradnju energetskih objekata izdaje se na osnovu procjene ispunjenosti kriterijuma koji se odnose na:

- 1) pouzdan i siguran rad energetskog sistema;
- 2) mjere zaštite zdravlja ljudi i bezbjednosti ljudi i imovine;
- 3) uslove zaštite životne sredine;
- 4) uslove za određivanje lokacije i korišćenje zemljišta;
- 5) uslove priključenja objekta na sistem;
- 6) energetsku efikasnost;
- 7) uslove korišćenja primarnih izvora energije;
- 8) ekonomsku i finansijsku sposobnost podnosioca zahtjeva da realizuje izgradnju energetskog objekta;
- 9) mjere koje se planiraju nakon stavljanja objekta u pogon u pogledu obaveze pružanja javne usluge, zaštite krajnjih kupaca i sigurnosti snabdijevanja;
- 10) doprinos proizvodnog kapaciteta ispunjenju nacionalnog cilja korišćenja obnovljivih izvora energije;
- 11) doprinos proizvodnog kapaciteta smanjenju emisija gasova sa efektom staklene bašte.

### **Zahtjev za izdavanje energetske dozvole**

#### **Član 80**

- (1) Zahtjev za izdavanje energetske dozvole sadrži naročito podatke o:

- 1) podnosiocu zahtjeva (naziv i sjedište za pravno lice, odnosno ime, prezime i prebivalište za fizičko lice);
- 2) vrsti i kapacitetu energetskeg objekta;
- 3) lokaciji na kojoj se planira izgradnja energetskeg objekta;
- 4) usklađenosti sa odgovarajućim planskim dokumentima u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata i uređenje prostora;
- 5) roku početka i završetka izgradnje energetskeg objekta;
- 6) energentima koje će energetske objekat koristiti;
- 7) načinu zaštite životne sredine u toku izgradnje i rada energetskeg objekta;
- 8) predviđenom eksploatacionom vijeku objekta, kao i načinu sanacije lokacije po završetku eksploatacionog vijeka objekta;
- 9) visini planiranih finansijskih sredstava za izgradnju energetskeg objekta i načinu obezbjeđivanja tih sredstava;
- 10) izvršenim mjerenjima za obnovljivi izvor energije za koje je potrebno mjerenje i ispitivanje njegovog potencijala, uz koje se prilaže i dokaz o izvršenim mjerenjima i ispitivanjima;
- 11) drugim informacijama zavisno od vrste i svrhe energetskeg objekta za koji se zahtjeva građevinska dozvola.

(2) Ako se izgradnja energetskeg objekta planira na eksploatacionom polju, uz zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosilac zahtjeva dostavlja i saglasnost organa državne uprave nadležnog za poslove geologije i rudarstva.

(3) Bliži kriterijumi za izdavanje energetske dozvole za energetske objekte iz člana 78 stav 2 ovog zakona, sadržaj zahtjeva za izdavanje energetske dozvole, potrebna dokumentacija koja sadrži podatke iz stava 1 ovog člana, sadržina obrazaca za podnošenje zahtjeva i sadržaj registra izdatih energetske dozvole utvrđuju se propisom Ministarstva.

## **Izdavanje energetske dozvole**

### **Član 81**

(1) Energetska dozvola za izgradnju objekata iz člana 78 stav 2 tačka 1 ovog zakona izdaje se rješenjem Ministarstva, odnosno rješenjem nadležnog organa lokalne uprave za izgradnju objekata iz člana 78 stav 2 tačka 2 ovog zakona.

(2) Protiv rješenja nadležnog organa lokalne uprave iz stava 1 ovog člana može se izjaviti žalba Ministarstvu, u roku od osam dana, od dana prijema rješenja.

(3) Rješenje Ministarstva je konačno i protiv njega se može pokrenuti upravni spor.

(4) Energetska dozvola se izdaje sa rokom važenja do dvije godine.

(5) Energetsku dozvolu imalac ne smije prenijeti na drugo lice.

(6) Na zahtjev imaoca energetske dozvole, Ministarstvo, odnosno nadležni organ lokalne uprave, može produžiti rok važenja energetske dozvole najduže za godinu dana.

(7) Zahtjev iz stava 6 ovog člana podnosi se najkasnije 30 dana, prije isteka roka važenja energetske dozvole.

## **Javno nadmetanje**

### **Član 82**

(1) U slučaju da se putem izdavanja energetske dozvole ne mogu obezbijediti novi proizvodni kapaciteti ili kada preduzete mjere energetske efikasnosti nijesu dovoljne za obezbjeđivanje sigurnog i redovnog snabdijevanja energijom, odnosno kada se ne ostvaruje planirana dinamika izgradnje energetske objekata predviđena Strategijom razvoja energetike,

izgradnja objekata za proizvodnju energije može se odobriti po sprovedenom postupku javnog nadmetanja.

(2) Vlada, na predlog Ministarstva, odlučuje o raspisivanju javnog oglasa u skladu sa zakonom.

(3) Ministarstvo je dužno da javni oglas iz stava 1 ovog člana, radi objavljivanja na internet stranici, dostavi najmanje šest mjeseci prije isteka roka za podnošenje ponuda nadležnom organu Zajednice.

## **Analiza isplativosti**

### **Član 83**

(1) Prilikom planiranja izgradnje, odnosno značajne rekonstrukcije termoenergetskog postrojenja za proizvodnju električne energije s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, sprovodi se analiza isplativosti rada postrojenja kao visokoefikasnog kogeneracionog objekta.

(2) Prilikom planiranja izgradnje ili značajne rekonstrukcije industrijskog postrojenja s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, u kojem se proizvodi otpadna toplotna energija na korisnom temperaturnom nivou, sprovodi se analiza isplativosti rada postrojenja kao visokoefikasnog kogeneracionog objekta i/ili njegovog priključivanja na sistem za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.

(3) Prilikom planiranja izgradnje sistema za daljinsko grijanje i/ili hlađenje, odnosno izgradnje novog ili značajne rekonstrukcije postrojenja za proizvodnju energije u postojećem sistemu za daljinsko grijanje i/ili hlađenje s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, potrebno je sprovesti analizu isplativosti iskorišćavanja otpadne toplotne energije iz postojećih susjednih industrijskih postrojenja.

(4) Analizu isplativosti iz st. 1, 2 i 3 ovog člana sprovodi investitor.

(5) Analiza isplativosti rada postrojenja nije obavezna za:

1) postrojenja za proizvodnju električne energije koja se koriste kod vršnih opterećenja i postrojenja za proizvodnju električne energije za koja se planira da će raditi manje od 1.500 radnih sati godišnje, prosječno, u periodu od pet godina;

2) postrojenja koja su smještena u blizini mjesta geoloških skladišta ugljendioksida.

(6) Značajnom rekonstrukcijom iz st. 1, 2 i 3 ovog člana smatra se rekonstrukcija čija vrijednost prelazi 50% investicionih troškova za izgradnju novog postrojenja iste snage.

## **VII. OBAVLJANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI**

### **Uslovi za obavljanje energetske djelatnosti**

#### **Član 84**

(1) Energetsku djelatnost može da obavlja privredno društvo, pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik, koji ispunjava uslove utvrđene ovim zakonom.

(2) Energetske djelatnosti obavljaju se na tržišnim principima, osim djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge.

### **Djelatnosti od javnog interesa**

#### **Član 85**

(1) Energetske djelatnosti od javnog interesa su:

- 1) proizvodnja električne energije;
  - 2) prenos električne energije i gasa;
  - 3) distribucija električne energije i gasa;
  - 4) organizovanje tržišta električne energije i gasa;
  - 5) transport nafte i naftnih derivata;
  - 6) skladištenje nafte i naftnih derivata;
  - 7) trgovina električnom energijom u svrhu snabdijevanja električnom energijom kao javnom uslugom iz člana 87 stav 1 tačka 3 ovog zakona;
  - 8) snabdijevanje električnom energijom i gasom;
  - 9) transport i skladištenje TPG;
  - 10) trgovina na veliko TPG u svrhu snabdijevanja gasom kao javnom uslugom iz člana 87 stav 1 tačka 3 ovog zakona;
  - 11) kombinovana proizvodnja električne i toplotne energije.
- (2) Energetski subjekti koji vrše djelatnosti iz stava 1 ovog člana dužni su da, u cilju ostvarivanja javnog interesa i radi snabdijevanja na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način, u skladu sa energetskim bilansom iz člana 13 ovog zakona:
- 1) obezbjeđuju dovoljne količine energije koje su potrebne za život i rad građana;
  - 2) obezbjeđuju dovoljne količine energije koje su potrebne za poslovanje i razvoj privrednih subjekata;
  - 3) obezbjeđuju energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa.
- (3) Za obezbijedivanje energije iz stava 2 tačka 3 ovog člana odgovorni su subjekti iz stava 1 tač. 1, 9 i 11 ovog člana kada ne koriste podsticajne mjere iz člana 23 stav 5 ovog zakona.
- (4) Djelatnosti od javnog interesa obavljaju se u skladu sa zakonima kojima se uređuje zaštita konkurencije i državna pomoć.
- (5) Djelatnost od javnog interesa u smislu ovog zakona je i eksploatacija uglja za proizvodnju električne i toplotne energije u Crnoj Gori.

## **Ugovorni odnosi**

### **Član 86**

- (1) Energetski subjekti su dužni da ugovore o međusobnim pravima i obavezama, čije zaključivanje je obavezno u skladu sa ovim zakonom, zaključe najkasnije:
- 1) do 1. decembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno
  - 2) 15 dana, od dana dostavljanja ugovora od strane nadležnog energetskog subjekta, za druge ugovore.
- (2) Nadležni energetski subjekat dužan je da predlog ugovora iz stava 1 ovog člana dostavi drugoj ugovornoj strani najkasnije:
- 1) do 15. novembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno
  - 2) 15 dana prije početka primjene ugovora, za ostale ugovore.
- (3) Ugovori između energetskih subjekata zaključuju se u pisanoj formi.
- (4) Korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa dužan je da sa nadležnim operatorom zaključi ugovore propisane ovim zakonom u rokovima iz stava 1 ovog člana.

## **Javne usluge**

### **Član 87**

(1) Radi obezbjeđenja redovnog, sigurnog, pouzdanog i kvalitetnog snabdijevanja energijom po cijenama koje odražavaju kretanja cijena na tržištu i/ili su postignute u postupku javnog nadmetanja, kao javne usluge u oblasti energetike obavljaju se:

- 1) prenos električne energije;
- 2) distribucija električne energije;
- 3) snabdijevanje električnom energijom ili gasom iz člana 195 stav 1 ovog zakona;
- 4) upravljanje tržištem električne energije;
- 5) skladištenje prirodnog gasa;
- 6) prenos prirodnog gasa;
- 7) distribucija prirodnog gasa;
- 8) upravljanje postrojenjem za TPG;
- 9) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
- 10) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
- 11) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.

(2) Javna usluga snabdijevanja električnom energijom ili gasom pruža se na nediskriminatoran način i ne smije narušavati konkurenciju i sprječavati razvoj tržišta, osim u mjeri koja je potrebna za ostvarivanje javnog interesa.

## **Obaveza pružanja javnih usluga**

### **Član 88**

Energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti iz člana 87 ovog zakona dužni su da, u skladu sa uslovima utvrđenim licencom, u pružanju javnih usluga obezbijede:

- 1) sigurnost u snabdijevanju;
- 2) kvalitet usluga i snabdijevanja;
- 3) primjenu cijena za snabdijevanje, korišćenje skladišta ili postrojenja za TPG ili regulisanih cijena za korišćenje prenosnih ili distributivnih sistema, iz člana 58 ovog zakona;
- 4) upotrebu primarnih izvora energije, gasa i goriva;
- 5) zaštitu životne sredine;
- 6) zaštitu zdravlja, života i imovine građana;
- 7) mjere za zaštitu kupaca i potrošača energije;
- 8) nediskriminatorno, transparentno i lako provjerljivo pružanje usluga.

## **Obaveza pružanja javne usluge**

### **Član 89**

(1) Vlada može propisati obavezu pružanja javne usluge za subjekte za električnu energiju ili gas pod drugačijim uslovima od tržišnih, u ostvarivanju javnog interesa iz člana 3 ovog zakona, kada se javni interes ne može ostvariti na tržišnim principima.

(2) Obaveza pružanja javne usluge iz stava 1 ovog člana može se propisati za sigurnost, uključujući sigurnost snabdijevanja, kvalitet i cijenu snabdijevanja, energetske efikasnost, energiju iz obnovljivih izvora i zaštitu životne sredine.

(3) Obaveza pružanja javne usluge iz stava 1 ovog člana određuje se nediskriminatorno i ne smije narušavati konkurenciju ili sprječavati funkcionisanje tržišta, osim u mjeri koja je neophodna za ostvarivanje javnog interesa.

(4) Propisom kojim se uvodi obaveza iz stava 1 ovog člana utvrđuje se i period njene primjene.

(5) U slučaju uvođenja obaveze iz stava 1 ovog člana može se odrediti finansijska naknada, drugi oblici naknada i dodijeliti isključiva prava energetske subjektima za izvršenje obaveze javne usluge.

## **Naknada za pružanje javne usluge**

### **Član 90**

(1) Naknada iz člana 89 stav 5 ovog zakona mora biti nediskriminatorna i transparentna i ne smije biti veća od troškova izvršenja obaveze, uključujući dobit.

(2) Organ državne uprave nadležan za kontrolu državne pomoći će procijeniti naknadu iz stava 1 ovog člana u skladu sa pravilima o državnoj pomoći.

(3) Sredstva za naknadu iz stava 1 ovog člana obezbjeđuju se iz budžeta Crne Gore ili iz sredstava koja obezbjeđuju operatori prenosnih sistema električne energije ili gasa, prikupljanjem tih sredstava od korisnika sistema za čije potrebe se usluga izvršava.

(4) Ako Vlada odredi da sredstva obezbjeđuje operator prenosnog sistema, troškove nastale izvršenjem obaveze iz člana 89 stav 1 ovog zakona Agencija utvrđuje kao opravdane troškove operatora prenosnog sistema u cijenama njegovih usluga.

(5) Sprovođenje obaveza iz člana 89 stav 1 ovog zakona kontroliše Agencija.

(6) Vlada, bez odlaganja, obavještava nadležni organ Zajednice o uvođenju obaveze pružanja javne usluge iz člana 89 stav 1 ovog zakona, kao i njenom mogućem uticaju na funkcionisanje tržišta.

(7) Vlada svake dvije godine izvještava nadležni organ Zajednice o svim izmjenama obaveza i/ili mjera koje proizilaze iz utvrđene obaveze iz člana 89 stav 1 ovog zakona.

## **Tržišne energetske djelatnosti**

### **Član 91**

(1) Energetske djelatnosti koje se ne obavljaju kao javne usluge vrše se na tržišnim principima.

(2) Obavljanje djelatnosti na tržištu energije vrši se i organizuje u skladu sa ciljevima razvoja energetske djelatnosti i potrebama kupaca u Crnoj Gori za obezbjeđivanjem kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja energijom, uz poštovanje principa konkurentnosti i jednakog položaja svih subjekata na tom tržištu u odnosu na:

- 1) ostvarivanje prava na izgradnju energetske objekta;
- 2) pribavljanje energetske dozvole za izgradnju energetske objekta;
- 3) pristup sistemima;
- 4) pravo na obavljanje energetske djelatnosti;
- 5) dostupnost informacija, i
- 6) druge slučajeve utvrđene ovim zakonom.

## **Zaštita poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija**

### **Član 92**

Agencija, proizvođač električne energije, operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije i gasa, zatvorenog distributivnog sistema električne energije, operator tržišta električne energije i gasa, operator sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG i operator kombinovanog sistema dužni su da obezbijede čuvanje poslovne tajne i drugih

komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti neopravdana komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima, u skladu sa zakonom.

## VIII. OBAVLJANJE ELEKTROENERGETSKE DJELATNOSTI

### 1. Proizvodnja električne energije

#### Proizvođač električne energije

##### Član 93

- (1) Proizvođač električne energije može, u skladu sa ovim zakonom, da:
  - 1) koristi energetske izvore za proizvodnju električne energije;
  - 2) ugovara kupovinu i prodaju električne energije;
  - 3) koristi prenosni i distributivni sistem električne energije pod uslovima za pristup i korišćenje tih sistema utvrđenim ovim zakonom.
- (2) Proizvođač koji prodaje električnu energiju krajnjem kupcu koji nema balansnu odgovornost mora imati i licencu za snabdijevanje.
- (3) Proizvođač električne energije dužan je da:
  - 1) proizvodne objekte stavi u pogon na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema za potrebe pomoćnih usluga ili balansiranja;
  - 2) sa operatorima prenosnog i distributivnog sistema zaključi ugovore kojima se utvrđuju međusobna prava i obaveze u pružanju i korišćenju pomoćnih usluga ili balansiranja;
  - 3) zaključi ugovore kojima se uređuje:
    - priključenje na prenosni ili distributivni sistem sa operatorom sistema;
    - korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema sa operatorom sistema;
    - učestvovanje na tržištu električne energije sa operatorom tržišta;
    - finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa operatorom tržišta;
    - balansna odgovornost sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema;
    - kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe;
  - 4) operatoru prenosnog ili distributivnog sistema daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema;
  - 5) u svom energetskom objektu omogućiti operatorima sistema korišćenje opreme koja je i u funkciji prenosnog ili distributivnog sistema, za potrebe ostvarivanja tokova električne energije, bez naknade;
  - 6) održava i unapređuje opremu iz tačke 5 ovog stava, u skladu sa potrebama funkcionisanja i planovima razvoja prenosnog ili distributivnog sistema.
- (4) Proizvođač iz stava 1 ovog člana dužan je da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu.
- (5) Proizvođač je dužan da izradi program mjera za poboljšanje energetske efikasnosti i godišnji izvještaj o rezultatima primjene programa i objavi ih na svojoj internet stranici.
- (6) Minimalni stepen energetske efikasnosti za pojedine tehnologije, koji treba da se obezbijedi prilikom izgradnje ili rekonstrukcije proizvodnog energetskog objekta može propisati Ministarstvo.

## **Proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora energije**

### **Član 94**

(1) Energetski subjekti dužni su da preduzimaju mjere za povećanje udjela energije proizvedene iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvedenoj energiji.

(2) Udio energije proizvedene iz obnovljivih izvora snabdjevač dokazuje garancijama porijekla.

(3) Snabdjevač električnom energijom dužan je da na računu ili promotivnom materijalu uz račun krajnjem kupcu učini dostupnim najmanje jednom godišnje:

1) podatke o udjelu obnovljivih i drugih izvora energije po vrstama iz kojih je vršio snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom;

2) informacije o uticajima na životnu sredinu, u odnosu na emisije ugljendioksida i druge štetne emisije koje nastaju u proizvodnji električne energije iz svih izvora energije korišćenih za snabdijevanje kupaca električnom energijom u prethodnoj godini.

### **Razmjena na mjestu konekcije**

#### **Član 95**

(1) Krajnji kupac koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora (u daljem tekstu: kupac - proizvođač) u postrojenjima instalisane snage do 50 kW ili visokoefikasne kogeneracije u postrojenjima instalisane snage do 50 kWe, ima pravo na razmjenu električne energije koju predaje u sistem i povlači iz distributivnog sistema.

(2) Snabdjevač koji vrši snabdijevanje kupca - proizvođača iz stava 1 ovog člana dužan je da otkupljuje višak proizvedene električne energije koji se mjeri na mjesečnom nivou.

(3) Operator distributivnog sistema vrši odvojena mjerenja količina proizvedene i utrošene električne energije kupca - proizvođača iz stava 1 ovog člana na mjestu konekcije i dostavlja ih mjesečno snabdjevaču iz stava 2 ovog člana.

(4) Ako je proizvedena količina električne energije veća od preuzete, snabdjevač utvrđuje, obračunava i plaća razliku količina električne energije iz stava 1 ovog člana kupcu - proizvođaču po cijeni jednakoj cijeni električne energije isporučene tom kupcu - proizvođaču u obračunskom mjesecu, bez plaćanja mrežnih usluga i naknada u skladu sa zakonom.

(5) Ako je proizvedena količina električne energije manja od preuzete, snabdjevač utvrđuje i obračunava razliku količina električne energije iz stava 1 ovog člana, a kupac - proizvođač plaća razliku po cijeni snabdjevača za odnosni naponski nivo koja obuhvata plaćanje za električnu energiju, mrežne usluge i naknade u skladu sa zakonom.

(6) Troškove balansiranja koje prouzrokuje kupac - proizvođač iz stava 1 ovog člana plaća snabdjevač iz stava 2 ovog člana.

(7) Međusobna prava i obaveze kupca - proizvođača i snabdjevača iz ovog člana uređuju se ugovorom.

### **Uslovi za priključenje i izvještavanje o mjerenjima na mjestu konekcije**

#### **Član 96**

(1) Tehnički uslovi, standardi za priključak, način mjerenja, sistem zaštite, kvalitet energije, kao i druga pitanja od značaja za razmjenu na mjestu konekcije, utvrđuju se pravilima iz člana 121 ovog zakona.

(2) Priključenje postrojenja iz člana 95 stav 1 ovog zakona vrši se u skladu sa članom 174 ovog zakona.

(3) Operator distributivnog sistema dužan je da Ministarstvu i Agenciji dostavlja podatke iz člana 95 stav 3 ovog zakona najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu.

### **Utvrđivanje cijena i ograničenje podsticaja**

#### **Član 97**

(1) Vrste i klasifikaciju objekata za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije po grupama propisuje Ministarstvo.

(2) Cijene električne energije iz člana 23 stav 6 ovog zakona koje mogu biti različite za različite vrste ili grupe objekata, kao i za različite vrste obnovljivih izvora energije utvrđuje Vlada, po pribavljenom mišljenju Agencije.

(3) Vlada može da prestane da podstiče izgradnju novih objekata za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora prije postizanja nacionalnog cilja iz člana 18 stav 4 tačka 1 ovog zakona, ako bi se izgradnjom tih objekata ostvario udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije viši od obaveznog, kao i da prije ostvarenja nacionalnog cilja privremeno ograniči podsticaje u slučaju ozbiljnih negativnih uticaja na ekonomiju i socijalni status krajnjih kupaca.

### **Garancija porijekla**

#### **Član 98**

(1) Garanciju porijekla izdaje Agencija na zahtjev proizvođača električne energije, za energiju proizvedenu u energetsom objektu koji koristi obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju, nakon pregleda tehničke dokumentacije i neposrednog uvida u rad objekta.

(2) Pregled tehničke dokumentacije i neposredni uvid u rad objekta iz stava 1 ovog člana vrši se prilikom prvog podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla i nakon toga najmanje jednom u dvije godine.

(3) Garancija porijekla se zavisno od lokacije mjerenja izdaje za:

1) količinu proizvedene električne energije izmjerene na izlazu generatora, umanjenu za gubitke transformacije i izmjerenu električnu energiju za sopstvenu potrošnju elektrane ili

2) količinu električne energije izmjerene na visokonaponskoj strani transformatora bloka u elektrani, umanjenu za izmjerenu količinu električne energije za sopstvenu potrošnju nabavljenu iz drugog izvora.

(4) Pod blokom u elektrani u smislu stava 3 tačka 2 ovog člana smatra se generator sa povezanim transformatorom.

(5) Operator prenosnog ili distributivnog sistema na koji je priključen objekat za koji se izdaje garancija porijekla, dužan je da Agenciji dostavi podatke o količini električne energije iz stava 3 ovog člana.

(6) Garancija porijekla se izdaje samo jednom za 1 MWh proizvedene električne energije iz stava 3 ovog člana.

(7) Upotreba garancije porijekla mora biti zasnovana na objektivnim, transparentnim i nediskriminatorskim kriterijumima.

(8) Garancija porijekla se ne smije izdati energetsom subjektu:

1) za električnu energiju proizvedenu u reverzibilnoj hidroelektrani, u dijelu u kojem je takva proizvodnja posljedica pumpnog rada hidroelektrane;

2) koji proizvodi toplotnu energiju za daljinsko grijanje i/ili hlađenje u postrojenju instalisane snage manje od 1 MW.

## **Izdavanje, prenošenje i povlačenje garancije porijekla**

### **Član 99**

(1) Zahtjev za izdavanje garancije porijekla iz člana 98 stav 1 ovog zakona može se podnijeti u roku od šest mjeseci od posljednjeg dana perioda proizvodnje električne energije za koju se zahtijeva izdavanje garancije porijekla, a najkasnije do 15. marta tekuće godine, za proizvodnju iz prethodne godine.

(2) Period proizvodnje električne energije za koju se izdaje garancija porijekla ne može biti duži od godinu dana.

(3) Garancija porijekla prestaje da važi nakon njenog iskorišćenja, povlačenja ili istekom roka od 12 mjeseci, od posljednjeg dana perioda proizvodnje za koji je izdata.

(4) Garancija porijekla je prenosiva.

(5) Garancija porijekla može se prenositi nezavisno od proizvedene električne energije na koju se odnosi, pri čemu, kako bi se obezbijedilo da se ta energija samo jednom prikaže kupcu, nije dozvoljeno višestruko računanje i prikazivanje električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora.

(6) Električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora, za koju je proizvođač, pripadajuće garancije porijekla prodao odvojeno od te električne energije, ne smije se prikazati ili prodati krajnjem kupcu kao električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora.

(7) Način izdavanja, prenošenja i povlačenja garancije porijekla, kao i sadržina i način dostavljanja podataka iz člana 98 stav 5 ovog zakona, bliža sadržina garancije iz čl. 100 i 101 ovog zakona, podaci koji se navode u zahtjevu i dokumentacija potrebna za izdavanje garancije porijekla utvrđuju se propisom Vlade.

## **Sadržaj garancije porijekla električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije**

### **Član 100**

Garancija porijekla električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije naročito sadrži:

1) podatke o energetsom izvoru iz kojeg je proizvedena energija i datume početka i kraja perioda proizvodnje za koji se garancija porijekla izdaje;

2) naziv, lokaciju, tip i instalisanu snagu energetskeg objekta u kojem se proizvodi energija;

3) obim investicione podrške za energetske objekat, obim podsticaja za proizvedenu energiju iz tog objekta i podatke o načinu podsticanja;

4) datum puštanja energetskeg objekta u pogon;

5) datum izdavanja i period važenja, kao i jedinstveni identifikacioni broj garancije porijekla i naziv države u kojoj je izdata.

## **Sadržaj garancije porijekla električne energije proizvedene iz visokoefikasne kogeneracije**

### **Član 101**

Garancija porijekla električne energije proizvedene iz visokoefikasne kogeneracije naročito sadrži:

1) naziv, lokaciju, tip i instalisanu snagu energetskeg objekta u kojem se proizvodi energija;

2) obim investicione podrške za energetske objekat, obim podsticaja za proizvedenu energiju iz tog objekta i podatke o načinu podsticanja;

3) datum puštanja energetskeg objekta u pogon;

- 4) datum izdavanja i period važenja, kao i jedinstveni identifikacioni broj garancije porijekla i naziv države u kojoj je izdata;
- 5) donju toplotnu moć goriva koje se koristi za proizvodnju električne energije za koju se izdaje garancija porijekla;
- 6) svrhu za koju se koristi toplotna energija proizvedena u objektu visokoeфикаsne kogeneracije u kojem je proizvedena električna energija za koju se izdaje garancija porijekla;
- 7) uštedu primarne energije u procesu proizvodnje električne energije za koju se izdaje garancija porijekla;
- 8) podatke o količini proizvedene električne energije koja je proizvedena u skladu s kriterijumima i pravilima visoke ефикаsности;
- 9) količinu toplotne energije proizvedene zajedno sa električnom energijom.

## **Registar garancija porijekla**

### **Član 102**

- (1) Podaci o izdatim i povučenim garancijama porijekla upisuju se u registar garancija koji vodi Agencija.
- (2) Sadržaj i način vođenja registra izdatih garancija porijekla utvrđuje Agencija.
- (3) U registar iz stava 1 ovog člana upisuju se i podaci o dostavljenim stranim garancijama porijekla koje ispunjavaju uslove iz st. 4 i 5 ovog člana.
- (4) Strane garancije porijekla važe i u Crnoj Gori pod uslovom uzajamnosti u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom.
- (5) Strane garancije porijekla važe u Crnoj Gori ako se razmjenjuju u okviru evropskog udruženja organizacija koje izdaju garancije porijekla, čiji član je Agencija, u skladu sa pravilima tog udruženja.
- (6) Troškove prenošenja garancija porijekla u inostranstvo plaća imalac garancije porijekla koji izdaje nalog za prenos u skladu sa pravilima udruženja iz stava 5 ovog člana.
- (7) Ako Agencija ne prizna stranu garanciju porijekla zbog sumnje u njenu tačnost, pouzdanost i istinitost, ona o tome obavještava nadležni organ Zajednice, kao i o razlozima za odbijanje.

## **Povlašćeni proizvođač**

### **Član 103**

- (1) Energetski subjekat može steći status povlašćenog proizvođača za energetski objekat koji:
  - 1) pripada grupi energetskih objekata utvrđenih propisom iz člana 97 stav 1 ovog zakona, uz prirodna i prostorna ograničenja i uslove, kao i mjere zaštite prirode i životne sredine i ako ispunjava uslove iz člana 105 ovog zakona;
  - 2) je priključen na prenosni ili distributivni sistem električne energije;
  - 3) ima sopstveno mjerno mjesto, odvojeno od mjernih mjesta na kojima se mjeri količina električne energije proizvedena u drugim tehnološkim procesima;
  - 4) radom u režimu povlašćenog proizvođača ne ugrožava sigurnost rada sistema.
- (2) Status povlašćenog proizvođača ne može se steći za reverzibilnu hidroelektranu.
- (3) Prije sticanja statusa povlašćenog proizvođača energetski subjekat može steći privremeni status povlašćenog proizvođača, ako:
  - 1) je u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata pribavio građevinsku dozvolu ili drugi akt na osnovu kojeg se može pristupiti izgradnji energetskog objekta za koji se traži privremeni status;

2) iz tehničke dokumentacije, proizilazi da se za planirani energetska objekat može steći status povlašćenog proizvođača u skladu sa ovim zakonom.

(4) Privremeni status povlašćenog proizvođača utvrđuje se rješenjem Agencije na zahtjev subjekta iz stava 3 ovog člana.

(5) Privremeni status iz stava 3 ovog člana utvrđuje se na period od dvije godine, sa mogućnošću produženja za jednu godinu, ako period izgradnje energetska objekta za koji se stiče status nije utvrđen ugovorom ili drugim aktom.

(6) Subjekat koji je stekao status iz stava 3 ovog člana ne stiče pravo na zaključenje ugovora o otkupu električne energije od povlašćenih proizvođača sa operatorom tržišta.

(7) Proizvođač električne energije iz stava 3 ovog člana ima pravo samo na podsticajne mjere koje su važile na dan podnošenja zahtjeva za sticanje privremenog statusa povlašćenog proizvođača, od dana sticanja statusa povlašćenog proizvođača u skladu sa ovim zakonom.

### **Zahtjev za sticanje statusa povlašćenog proizvođača**

#### **Član 104**

(1) Postupak za sticanje statusa povlašćenog proizvođača pokreće se podnošenjem zahtjeva energetska subjekta Agenciji.

(2) Uz zahtjev za sticanje statusa povlašćenog proizvođača energetska subjekat prilaže dokaze o ispunjavanju uslova iz člana 103 stav 1 ovog zakona.

(3) Status povlašćenog proizvođača utvrđuje se rješenjem Agencije na period od 12 godina.

(4) Povlašćeni proizvođač može da prodaje energiju na tržištu bez prava na podsticajne mjere iz člana 23 stav 5 ovog zakona, pod uslovima koji su propisani za druge proizvođače, ako njegovo učešće na tržištu ne traje kraće od 12 mjeseci.

(5) Vrijeme prodaje električne energije na tržištu ne produžava period trajanja statusa povlašćenog proizvođača.

### **Prenos statusa povlašćenog proizvođača**

#### **Član 105**

(1) Za energetska objekat za koji je stekao status povlašćenog proizvođača energetska subjekat status povlašćenog proizvođača može prenijeti na drugi energetska subjekat.

(2) Energetska subjekat koji ima status povlašćenog proizvođača iz stava 1 ovog člana podnosi zahtjev za prenošenje statusa povlašćenog proizvođača sa dokazima iz člana 103 stav 1 ovog zakona Agenciji.

(3) Dokaze o ispunjavanju uslova iz člana 103 stav 1 ovog zakona zamjenjuje pravosnažno rješenje o nasljeđivanju ili rješenje o statusnoj promjeni, odnosno reorganizaciji privrednog društva ili drugi akt iz kojeg se može utvrditi pravno sljedbeništvo podnosioca zahtjeva.

(4) Uslove i postupak sticanja privremenog statusa, odnosno statusa povlašćenog proizvođača, način prenošenja statusa povlašćenog proizvođača, sadržinu zahtjeva za sticanje privremenog statusa, odnosno statusa povlašćenog proizvođača, sadržinu zahtjeva za prenošenje statusa povlašćenog proizvođača, dokaze o ispunjenosti uslova za sticanje privremenog, odnosno statusa povlašćenog proizvođača i ostvarivanje prava iz člana 106 ovog zakona propisuje Vlada.

### **Pravo na podsticajne mjere**

#### **Član 106**

(1) Povlašćeni proizvođač ima pravo na podsticajne mjere koje važe u trenutku podnošenja zahtjeva za sticanje privremenog statusa povlašćenog proizvođača, u skladu sa članom 103 stav 7 ovog zakona, odnosno ako nije stekao privremeni status, na podsticajne mjere koje važe u trenutku podnošenja zahtjeva za sticanje statusa povlašćenog proizvođača električne energije iz člana 23 ovog zakona.

(2) Povlašćeni proizvođač ima pravo prvenstva pri preuzimanju ukupno proizvedene električne energije u prenosni ili distributivni sistem, osim ako je ugrožena sigurnost rada sistema.

(3) Ako operator prenosnog ili distributivnog sistema, zbog sigurnosti rada sistema ne može dati prednost povlašćenom proizvođaču, dužan je da o tome obavijesti Agenciju i odredi korektivne mjere za spječavanje daljih uskraćivanja pristupa sistemu.

(4) Plaćanje povlašćenom proizvođaču za proizvedenu energiju po podsticajnim cijenama vrši se za količinu električne energije izmjerene na mjestu priključenja proizvodnog objekta na sistem.

(5) Ako više proizvodnih objekata predaju električnu energiju u sistem na zajedničkom mjestu predaje, operator sistema udio tehničkih gubitaka u priključnom vodu za svaki pojedinačni proizvodni objekat izračunava kao razliku: količina električne energije utvrđenih na način iz člana 98 stav 3 ovog zakona, bez količina električne energije za sopstvenu potrošnju nabavljenih iz drugog izvora i količine električne energije izmjerene na zajedničkom mjestu predaje u sistem.

(6) Povlašćeni proizvođači su članovi posebne balansne grupe, koju osniva proizvođač koji prvi stekne status povlašćenog proizvođača, a troškove balansiranja koje povlašćeni proizvođači prouzrokuju pokrivaju snabdjevači proporcionalno svom udjelu u ukupno isporučenoj električnoj energiji svih snabdjevača u prethodnoj godini.

(7) Troškove iz stava 6 ovog člana snabdjevač naplaćuje od krajnjih kupaca i dio su naknade iz člana 24 stav 1 ovog zakona.

## **Obaveze povlašćenog proizvođača**

### **Član 107**

(1) Povlašćeni proizvođač dužan je da:

1) Agenciji podnosi godišnji izvještaj o ostvarenju plana proizvodnje električne energije za prethodnu godinu;

2) operatoru sistema i operatoru tržišta dostavlja mjesečne i godišnje planove proizvodnje, za prosječne meteorološke uslove i očekivanja u mjesečnim odstupanjima proizvodnje, zasnovane na mjerenjima na osnovu kojih je utvrđen potencijal obnovljivog izvora energije;

3) održava tehničko-tehnološke karakteristike i koristi energetski objekat pod uslovima pod kojima je stekao status povlašćenog proizvođača;

4) bez odlaganja obavijesti Agenciju o svim promjenama tehničko-tehnoloških karakteristika ili uslova korišćenja energetskog objekta;

5) garancije porijekla za proizvedenu energiju za koju je ostvario podsticaj, do trenutka isplate podsticaja, prenese operatoru tržišta;

6) operatoru tržišta dostavlja dnevne vozne redove u skladu sa pravilima iz člana 129 ovog zakona.

(2) Sadržaj izvještaja iz stava 1 tačka 1 ovog člana i obavještenja iz stava 1 tačka 4 ovog člana propisuje Agencija.

## **Prestanak statusa i registar**

## Član 108

- (1) Energetskom subjektu prestaje status povlašćenog proizvođača ako:
  - 1) je rješenje o sticanju statusa doneseno na osnovu neistinitih podataka;
  - 2) se utvrdi da su se svojstva energetskog objekta promijenila zbog neodržavanja tehničko-tehnoloških karakteristika;
  - 3) ne ispunjava uslove i obaveze utvrđene ovim zakonom;
  - 4) istekom licence u skladu sa ovim zakonom.
- (2) Rješenje o prestanku statusa povlašćenog proizvođača donosi Agencija.
- (3) Agencija vodi registar povlašćenih proizvođača koji sadrži podatke i o proizvođačima koji imaju privremeni status povlašćenog proizvođača i o povlašćenim proizvođačima kojima je taj status prestao.
- (4) Bliži sadržaj i način vođenja registra povlašćenih proizvođača propisuje Agencija.

## Istraživanje i mjerenje potencijala obnovljivih izvora energije

### Član 109

- (1) Istraživanje i mjerenje potencijala obnovljivih izvora energije vrše se na osnovu dozvole koju izdaje Ministarstvo.
- (2) Dozvola iz stava 1 ovog člana izdaje se na period do dvije godine, na zahtjev pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika.
- (3) Istraživanje i mjerenje potencijala obnovljivog izvora energije može da vrši pravno lice koje ispunjava uslove u pogledu stručnog kadra i opreme.
- (4) Ispunjenost uslova iz stava 3 ovog člana utvrđuje i dozvolu iz stava 1 ovog člana izdaje Ministarstvo.
- (5) Istraživanje i mjerenje potencijala obnovljivog izvora energije vrši se na osnovu tehničkog opisa na koji saglasnost daje Ministarstvo.
- (6) Rezultati istraživanja i mjerenja potencijala obnovljivih izvora energije izvršenih na osnovu dozvole dostavljaju se Ministarstvu.
- (7) Bliži uslovi iz stava 3 ovog člana utvrđuju se propisom Ministarstva.

## 2. Prenos električne energije

### Operator prenosnog sistema električne energije

### Član 110

- (1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obavlja djelatnost prenosa električne energije i upravlja prenosnim sistemom električne energije pod uslovima određenim licencom i sertifikatom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti.
- (2) Prenosni sistem električne energije, u smislu ovog zakona, čine postrojenja 110 kV, transformatori 110/x kV/kV i vodovi 110 kV, kao i postrojenja, transformatori i vodovi višeg naponskog nivoa, do mjesta priključka korisnika sistema i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje.
- (3) Operator prenosnog sistema električne energije može da vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije samo za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu.
- (4) Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu operator prenosnog sistema električne energije kupuje na tržištu u transparentnom postupku.

(5) Operator prenosnog sistema električne energije ne smije da obavlja i djelatnost proizvodnje i snabdijevanja električnom energijom.

## **Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije**

### Član 111

- (1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da:
- 1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za prenosom električne energije, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj prenosnog sistema električne energije u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, poštujući uslove zaštite životne sredine;
  - 2) obezbijedi adekvatna sredstva za ispunjenje obaveza pružanja usluga;
  - 3) doprinosi sigurnosti snabdijevanja preko adekvatnog prenosnog kapaciteta i raspoloživosti sistema;
  - 4) utvrdi tehničko-tehnološke uslove za povezivanje elektroenergetskih objekata, uređaja i postrojenja u jedinstven sistem;
  - 5) upravlja energetske tokovima u svom sistemu i prema ostalim sistemima usklađeno sa operatorima prenosnih sistema u interkonekciji;
  - 6) upravlja prenosnim sistemom i u okviru tehničko-tehnoloških mogućnosti prenosnog sistema pruža uslugu prenosa radi izvršavanja zahtjeva korisnika sistema;
  - 7) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:
    - priključenje na prenosni sistem, sa korisnicima prenosnog sistema,
    - korišćenje prenosnog sistema, sa korisnicima prenosnog sistema,
    - nabavka pomoćnih usluga i balansne energije, po potrebi aktivacijom rezerve, sa davaocima usluga,
    - nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu, sa ponuđačima na tržištu,
    - pravo pristupa prenosnom sistemu, sa zainteresovanim subjektima u cilju korišćenja prekograničnog prenosnog kapaciteta;
  - 8) zaključi ugovore o:
    - učestvovanju na tržištu električne energije sa operatorom tržišta,
    - sopstvenoj balansnoj odgovornosti sa operatorom tržišta, i
    - balansnoj odgovornosti balansno odgovorne strane sa operatorom tržišta i balansno odgovornom stranom;
  - 9) blagovremeno izvještava operatora tržišta o ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana;
  - 10) reguliše frekvenciju i snagu razmjene;
  - 11) obezbijedi nabavku pomoćnih usluga na efikasan i ekonomičan način i stavlja ih u funkciju;
  - 12) planira rad prenosnog sistema, u saradnji sa operatorom tržišta i operatorima drugih sistema;
  - 13) vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa operatorom tržišta i operatorima sistema u interkonekciji;
  - 14) daje prednost pri preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije u mjeri u kojoj to dozvoljava siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema;
  - 15) obezbjeđuje sigurnost rada elektroenergetskog sistema;
  - 16) koordinira izradu planova remonta prenosnih objekata i postrojenja korisnika sistema;

17) rješava preopterećenja pojedinih elemenata prenosnog sistema, vodeći računa o ravnopravnom položaju svih korisnika prenosnog sistema;

18) vrši promjene plana angažovanja elektrana u slučaju ugrožene sigurnosti funkcionisanja elektroenergetskog sistema, havarija, većeg odstupanja potrošnje od planiranih vrijednosti, kao i u slučaju iz člana 212 ovog zakona;

19) utvrdi pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije zasnovanih na tržišnim principima i dostavi ih Agenciji na odobravanje, nakon dobijenog mišljenja operatora tržišta;

20) utvrđuje raspoloživi prekogranični kapacitet, u saradnji sa operatorima sistema u interkonekciji;

21) primjenjuje pravila relevantnih evropskih asocijacija operatora prenosnog sistema čiji je član i učestvuje u radu Evropske asocijacije operatora prenosnih sistema (ENTSO-e);

22) saraduje sa operatorima prenosnog sistema, berzama električne energije i drugim relevantnim zainteresovanim stranama u cilju uspostavljanja regionalnog tržišta električne energije i njegovog integrisanja u jedinstveno tržište električne energije Evropske unije;

23) vrši, samostalno ili u saradnji sa nadležnim organizacijama ili operatorima drugih sistema, dodjelu prekograničnog kapaciteta u skladu sa principima transparentnosti i nediskriminatornosti učesnika i objavljuje informacije o dodjeli prekograničnih kapaciteta na svojoj internet stranici;

24) u cilju provjere sigurnosti sistema, obezbjeđuje prekograničnu saradnju uključujući dodjelu kapaciteta;

25) obezbijedi mjerenje predate i primljene električne energije na tačkama razdvajanja prenosnog sistema sa distributivnim sistemima, sa korisnicima sistema, susjednim sistemima i drugim relevantnim tačkama;

26) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona;

27) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema koji se ažurira svake godine, sa dinamikom investicionih projekata i dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. jula godine koja prethodi prvoj godini perioda za koji se plan odnosi, usklađen sa:

- Strategijom razvoja energetike i Akcionim planom, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije, a naročito projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora,

- planom razvoja susjednih prenosnih sistema, uzimajući u obzir projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu,

- potrebama razvoja distributivnog sistema,

28) prema potrebama korisnika sistema u skladu sa prostorno-planskim dokumentima utvrdi trogodišnji investicioni plan i dostavi Agenciji na davanje saglasnosti kao sastavni dio plana iz tačke 27 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,

- nove investicije koje treba izvršiti u naredne tri godine, za svaku godinu pojedinačno;

29) pri izradi planova iz tač. 27 i 28 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima prenosnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti;

- utvrdi konkretne mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na mrežnoj infrastrukturi, uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

30) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 27 ovog stava;

31) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;

32) odredi naknade za priključenje na prenosni sistem na osnovu metodologije iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

33) utvrdi transparentna i nediskriminatorna pravila za priključenje novih elektrana na prenosni sistem i dostavi Agenciji na odobravanje;

34) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene;

35) blagovremeno objavi na svojoj internet stranici podatke od značaja za korišćenje prenosnog sistema, o kapacitetima, zagušenjima, kao i druge podatke potrebne za funkcionisanje tržišta;

36) kvartalno izvještava Agenciju o:

- planiranim isključenjima radi održavanja prenosnog sistema,
- zahtjevima korisnika sistema za razvoj prenosnog sistema,
- funkcionisanju prenosnog sistema,
- zaključenim ugovorima o pomoćnim uslugama,
- zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u

prenosu;

37) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;

38) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

39) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio čini dodatak u koji se odlažu pripadajuća dokumentacija i donesene odluke;

40) dostavi sve neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, preciznu proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;

41) pruža korisnicima sistema informacije koje su im potrebne za efikasan pristup sistemu;

42) naplaćuje naknadu za upravljanje zagušenjima i učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema;

43) upravlja pristupom treće strane i daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa;

44) dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra tekuće, za narednu godinu;

45) upravlja balansnim tržištem električne energije;

46) učestvuje u usklađivanju (sadržaja) pravila za rad balansnog tržišta električne energije sa operatorom tržišta.

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da obezbijedi nediskriminatorni tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte.

(3) Prilikom utvrđivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 20 ovog člana ili dodjeljivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 23 ovog člana zabranjeno je namjerno smanjivanje kapaciteta kao i drugi oblici manipulacije kapacitetom kojima se narušava funkcionisanje tržišta.

(4) Podaci iz stava 1 tačka 25 ovog člana moraju biti dostupni operatorima distributivnih sistema, operatoru tržišta, Agenciji kao i operatorima prenosnih sistema u interkonekciji pod uslovom uzajamnosti.

(5) Operator prenosnog sistema električne energije na osnovu evidencije iz stava 1 tačka 26 ovog člana najmanje jedanput godišnje na svojoj internet stranici objavljuje izvještaj o kvalitetu snabdijevanja.

(6) Operator prenosnog sistema, najkasnije 30 dana, od isteka kvartala, dostavlja Agenciji kvartalni, i najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja plana iz stava 1 tačka 28 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

## **Dostavljanje podataka operatoru prenosnog sistema**

### **Član 112**

(1) Proizvođači, operatori distributivnih sistema, uključujući i operatore zatvorenih distributivnih sistema i kupci priključeni na prenosni sistem dužni su da dostavljaju operatoru prenosnog sistema električne energije podatke i informacije:

- 1) neophodne za regulisanje frekvencije, napona i razmjenu energije;
- 2) koje su potrebne za ostvarivanje pristupa prenosnom sistemu i izradu investicionih planova prikupljene od postojećih i potencijalnih korisnika prenosnog sistema.

(2) Operator prenosnog sistema, podatke iz stava 1 tačka 1 ovog člana razmjenjuje sa operatorima prenosnih sistema u interkonekciji pod uslovom uzajamnosti.

## **Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije**

### **Član 113**

(1) Rad prenosnog sistema električne energije uređuje se pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema koja utvrđuje operator prenosnog sistema električne energije.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana propisuju se:

- 1) tehnički i drugi uslovi za priključenje korisnika na prenosni sistem koji uključuju minimalnu snagu ili kapacitet;

- 2) tehnički i drugi uslovi za sigurno funkcionisanje elektroenergetskog sistema radi snabdijevanja potrošača električnom energijom propisanog kvaliteta;

- 3) opšti uslovi za korišćenje prenosnog sistema;

- 4) pravila o pristupu prenosnom sistemu;

- 5) pravila za balansiranje sistema;

- 6) kriterijumi i način obezbjeđivanja pomoćnih usluga;

- 7) način rada u vanrednim situacijama;

- 8) tehnički i drugi uslovi za povezivanje i funkcionisanje prenosnog sistema u interkonekciji;

- 9) način planiranja razvoja prenosnog sistema;

- 10) formularni ugovori iz člana 111 stav 1 tačka 7 ovog zakona;

- 11) funkcionalni zahtjevi i klasa tačnosti mjernih uređaja, kao i način mjerenja električne energije;

- 12) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta i davanje podataka operatorima sistema, u skladu sa zakonom;

- 13) način davanja prioriteta korišćenju domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije u skladu sa članom 17 stav 4 ovog zakona;

- 14) način davanja prioriteta u pristupu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije;

- 15) način priključenja objekata za proizvodnju energije na prenosni sistem koji uključuje nediskriminatorne postupke za priključenje na sistem za različite vrste proizvodnje.

(3) Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 44 stav 2 tačka 1 ovog zakona.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog sistema električne energije.

(5) Korisnici prenosnog sistema dužni su da postupaju u skladu sa opštim uslovima za korišćenje prenosnog sistema iz stava 2 tačka 3 ovog člana.

### **3. Distribucija električne energije**

#### **Operator distributivnog sistema električne energije**

##### **Član 114**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da vrši distribuciju električne energije pod uslovima i na području određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti, naročito između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema u korist energetskih subjekata povezanih sa operatorom, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Distributivni sistem električne energije, u smislu ovog zakona, čine postrojenja 35 kV, transformatori 35/x kV/kV i vodovi 35 kV, kao i postrojenja, transformatori i vodovi nižeg naponskog nivoa, do mjesta priključka korisnika sistema, kao i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje, osim u slučaju iz člana 116 ovog zakona.

(3) Operatori distributivnih sistema dužni su da na teritoriji Crne Gore primjenjuju iste cijene za korišćenje distributivnih sistema za iste grupe korisnika sistema u odnosu na naponski nivo, količine, način mjerenja i druge kriterijume.

(4) Ako djelatnost distribucije električne energije obavlja više operatora distributivnih sistema, poravnanje razlika između opravdanih i ostvarenih prihoda i troškova vršiče se u skladu sa pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 8 ovog zakona osim za operatore iz člana 116 ovog zakona.

(5) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da u transparentnom postupku na tržištu kupuje električnu energiju samo za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu.

#### **Prava, obaveze i odgovornosti operatora distributivnog sistema električne energije**

##### **Član 115**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za distribucijom električne energije, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje, i razvija distributivni sistem električne energije u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, uz poštovanje uslova zaštite životne sredine;

2) obezbjeđuje pouzdanu i efikasnu distribuciju električne energije;

3) daje prednost preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije u mjeri u kojoj se neće ugroziti siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema;

4) obezbjeđuje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima pružanja usluga, a naročito u odnosu na pristup distributivnom sistemu koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete;

5) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema koji se ažurira svake pete godine i dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. jula godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan odnosi, usklađen sa:

- Strategijom razvoja energetike i Akcionim planom, uzimajući u obzir projekte budućih elektrana i projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora,

- planom razvoja prenosnog sistema,
- lokalnim energetske planovima iz člana 12 stav 2 ovog zakona;

6) prema potrebama korisnika sistema, a u skladu sa prostorno-planskim dokumentima utvrdi trogodišnji investicioni plan koji ažurira svake godine i dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. jula godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan odnosi kao sastavni dio plana iz tačke 5 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,
- nove investicije koje treba izvršiti u naredne tri godine za svaku godinu pojedinačno;

7) pri izradi planova iz tač. 5 i 6 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske i ekonomske efikasnosti u objektima distributivnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske i ekonomske efikasnosti,

- utvrdi konkretne mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti distributivnog sistema, uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

8) zaključi ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na prenosni sistem sa operatorom prenosnog sistema,
- korišćenje prenosnog sistema sa operatorom prenosnog sistema,
- učestvovanje na tržištu sa operatorom tržišta,
- balansna odgovornost sa operatorom sistema i operatorom tržišta,
- finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa operatorom tržišta;

9) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na distributivni sistem sa korisnicima sistema,
- korišćenje distributivnog sistema sa korisnicima sistema,
- nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji sa ponuđačima na

tržištu;

10) mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge i održava mjerne sisteme u ispravnom stanju radi obezbjeđivanja tačnog mjerenja potrošnje električne energije;

11) obezbijedi mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca o svom trošku;

12) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;

13) odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

14) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprečavanja neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema;

15) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije;

16) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja, koje nijesu sadržane u cijeni za korišćenje distributivnog sistema i dostavi Agenciji na odobravanje;

17) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka koji su u svojini kupaca i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

18) utvrđuje postojanje neovlašćenog korišćenja električne energije kod kupaca na osnovu pravila iz tačke 14 ovog stava;

19) primjenjuje mjere za suzbijanje neovlašćenog korišćenja električne energije o čemu godišnje izvještava Agenciju;

20) dostavi sveobuhvatne i neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, precizan postupak za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;

21) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici, najkasnije 15 dana prije početka primjene;

22) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje, u rokovima utvrđenim zakonom;

23) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema zajedno sa pripadajućom dokumentacijom i donesenim odlukama;

24) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;

25) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 5 ovog stava;

26) utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i da svakom kupcu dodijeli odgovarajući profil;

27) na svojoj internet stranici blagovremeno objavi uslove za korišćenje distributivnog sistema kao i tipske profile iz tačke 26 ovog stava;

28) kvartalno izvještava Agenciju o:

- planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema,
- zahtjevima korisnika sistema za razvoj distributivnog sistema,
- funkcionisanju distributivnog sistema,

- zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji;

29) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da:

1) primjenjuje najbolja iskustva stečena u praksi radi obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja i pouzdanosti rada distributivnog sistema;

2) obezbijedi neprekidan rad prekograničnog voda;

3) u skladu sa tehničkim propisima, održava opremu za povezivanje proizvođača i kupaca koja je smještena na njegovoj oblasti opsluživanja.

(3) Pravila iz stava 1 tačka 14 ovog člana naročito sadrže:

1) način i postupak otkrivanja, utvrđivanja i dokazivanja neovlašćenog korišćenja električne energije;

2) plan stalnih, privremenih i dodatnih mjerenja;

3) način obrađivanja prikupljenih podataka;

4) način čuvanja povjerljivosti podataka;

5) unutrašnje mjere u energetske subjektima za sprečavanje nepravilnosti vezanih za neovlašćeno korišćenje električne energije;

6) način edukacije javnosti;

7) druge mjere i radnje potrebne za efikasno sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije.

(4) Operator distributivnog sistema, najkasnije do kraja marta tekuće godine, objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj o kvalitetu isporuke električne energije iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona za prethodnu godinu.

(5) Operator distributivnog sistema, najkasnije 30 dana, od isteka kvartala, dostavlja Agenciji kvartalni, i najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja plana iz stava 1 tačka 6 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

## **Operator zatvorenog distributivnog sistema**

(1) Zatvoreni distributivni sistem, u smislu ovog zakona, je sistem preko koga se distribuira električna energija na geografski ograničenom području, a čine ga postrojenja, vodovi i transformatori od mjesta priključka na prenosni ili distributivni sistem do mjesta priključka korisnika tog sistema, kao i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje.

(2) Zatvoreni distributivni sistem može obuhvatati i postrojenja, transformatore i vodove viših naponskih nivoa od propisanih u članu 114 stav 2 ovog zakona.

(3) Agencija po zahtjevu vlasnika infrastrukture iz stava 1 ovog člana utvrđuje status zatvorenog distributivnog sistema za geografski ograničene privredne, komercijalne sisteme ili sisteme zajedničkih usluga i određuje operatora zatvorenog distributivnog sistema, u slučajevima:

1) kada postoji integracija rada ili proizvodnih procesa, trgovinskih ili uslužnih djelatnosti korisnika tog sistema usljed tehničkih ili bezbjednosnih razloga, ili

2) kada sistem distribuira električnu energiju prije svega vlasniku sistema ili operatoru sistema ili njihovim povezanim subjektima.

(4) Sistem iz stava 3 ovog člana može obuhvatati i ograničen broj kupaca iz kategorije domaćinstva sa boravkom na tom području.

(5) Uz zahtjev iz stava 3 ovog člana vlasnik sistema dostavlja dokaze da:

1) je registrovan za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije;

2) posjeduje energetske objekte i druge uređaje, instalacije ili postrojenja neophodna za obavljanje energetske djelatnosti koja ispunjavaju uslove i zahtjeve utvrđene tehničkim propisima, propisima o energetskej efikasnosti, propisima o zaštiti od požara i eksplozija, kao i propisima o zaštiti životne sredine;

3) ima zaposlena lica za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima sa položenim stručnim ispitom, ili ugovore sa trećim licima za obavljanje tih poslova;

4) ispunjava druge uslove za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema utvrđene pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 11 ovog zakona.

(6) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da plati naknadu za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema i da plaća godišnju naknadu za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema, u visini koju utvrdi Agencija odlukom iz člana 51 stav 5 ovog zakona.

## **Obaveze operatora zatvorenog distributivnog sistema**

### Član 117

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da obezbjedi prava na priključenje korisnika jednaka pravima korisnika koji se priključuju na distributivni sistem u skladu sa ovim zakonom, osim što naknadu za priključenje može da utvrdi samostalno, bez metodologije ili odobrenja.

(2) Operator zatvorenog distributivnog sistema je jedini operator sistema i jedini subjekat koji utvrđuje cijenu i naplaćuje naknadu za korišćenje zatvorenog distributivnog sistema u skladu sa ugovorom o korišćenju sistema zaključenim sa korisnikom.

(3) Operator zatvorenog distributivnog sistema, kada snabdijeva kupce priključene na svoj sistem, naplaćuje utrošenu električnu energiju, korišćenje sistema i naknade, na osnovu zaključenog ugovora o snabdijevanju sa kupcem.

(4) Kada kupca priključenog na zatvoreni distributivni sistem snabdijeva drugi snabdjevač, naplatu utrošene električne energije i naknada u skladu sa zakonom vrši taj snabdjevač.

(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da na osnovu ugovora sa kupcem obezbijedi priključenje na sistem, pristup distributivnom i prenosnom sistemu na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, uključujući neograničeno pravo na izbor snabdjevača.

(6) Ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema dozvoljava priključenje novog kupca ili povećanje kapaciteta postojećeg kupca, operator distributivnog sistema dužan je da priključi kupca na zatvoreni distributivni sistem, ili mu omogući povećanje kapaciteta.

(7) Pored naknade iz stava 2 ovog člana korisnik operatoru zatvorenog distributivnog sistema plaća korišćenje sistema na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, odnosno korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema u skladu sa naponskim nivoom, kao i druge naknade utvrđene ovim zakonom u skladu sa ugovorom o priključenju.

(8) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da nadležnom operatoru sistema na koji je priključen plaća naknadu za korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema.

## **Utvrđivanje cijena za korišćenje sistema**

### **Član 118**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema nije dužan da:

- 1) da sačini desetogodišnji plan razvoja i investicione planove;
- 2) energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu i rezerve nabavlja u skladu sa transparentnim i nediskriminatornim procedurama;
- 3) objavljuje ili traži odobrenje za metodologije ili cijene odnosno naknade za korišćenje sistema od strane Agencije.

(2) Kupac u zatvorenom distributivnom sistemu može zahtijevati da Agencija preispita metodologije ili cijene za korišćenje sistema.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da na zahtjev Agencije dostavi metodologiju po kojoj su utvrđene cijene za korišćenje sistema, sa potrebnom dokumentacijom, a naročito za izračunavanje operativnih troškova, amortizacije, ukalkulisane dobiti, odnosno prihoda.

(4) Agencija je dužna da po zahtjevu iz stava 2 ovog člana odluči u roku od šest mjeseci, od dana podnošenja uredne dokumentacije.

(5) Odluka Agencije o odobravanju metodologije i cijena ili o utvrđivanju cijena za korišćenje sistema iz stava 4 ovog člana zasniva se na principima koje Agencija primjenjuje za druge distributivne sisteme, najmanje u odnosu na:

- 1) opravdanost operativnih troškova (vezanih za upravljanje i održavanje zatvorenog distributivnog sistema);
- 2) stope amortizacije i vrijednost sredstava;
- 3) povrat na sredstva;
- 4) kvalitet usluge.

## **Primjena cijena**

### **Član 119**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije dužan je da primijeni cijene za korišćenje sistema u roku od mjesec dana, od dana prijema odluke Agencije iz člana 118 stav 4 ovog zakona.

(2) Ako se izmijene okolnosti na osnovu kojih su odlukom Agencije utvrđene cijene operator zatvorenog distributivnog sistema može samostalno da utvrdi nove cijene u skladu sa članom 117 stav 2 ovog zakona i o izmjeni cijena obavijesti Agenciju.

## **Zaključivanje ugovora, izvještavanje i međusobni odnosi**

## Član 120

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije je dužan da zaključi ugovore o međusobnim pravima i obavezama o:

- 1) priključenju na sistem, sa operatorom sistema na koji se priključuje;
- 2) korišćenju sistema, sa operatorom sistema na koji se priključuje;
- 3) nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu i snabdijevanje svojih kupaca.

(2) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da utvrdi i zaključi formularne ugovore sa korisnicima sistema kojima se:

- 1) uređuje priključenje na zatvoreni distributivni sistem;
- 2) uređuje korišćenje zatvorenog distributivnog sistema.

(3) Operator zatvorenog distributivnog sistema koji proizvodi električnu energiju dužan je da godišnje sačini i objavi izvještaj o količini proizvedene energije u njegovom sistemu, količini električne energije potrošene u sistemu po kategorijama kupaca i vrstama proizvođača.

(4) Ako proizvodnja iz stava 3 ovog člana obuhvata i proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije, operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da u izvještaju iskaže i količine proizvedene električne energije iz obnovljivih izvora energije klasifikovanepo kategorijama u skladu sa članom 97 stav 1 ovog zakona.

(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ima ista prava na korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema i obaveze koje proizilaze iz korišćenja sistema na koji je priključen, kao i drugi korisnici sistema na odgovarajućem naponskom nivou.

(6) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ima iste obaveze prema korisnicima svog sistema kao i drugi operatori distributivnog sistema.

## **Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije**

### Član 121

(1) Rad distributivnog sistema električne energije uređuje se pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema koja utvrđuje operator distributivnog sistema električne energije za područje određeno licencom.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

- 1) način održavanja i razvoja distributivnog sistema;
- 2) način planiranja razvoja i tehnički uslovi za planiranje;
- 3) rad i funkcionisanje distributivnog sistema;
- 4) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima;

5) tehnički i drugi uslovi za sigurno funkcionisanje elektroenergetskog sistema radi snabdijevanja potrošača električnom energijom propisanog kvaliteta;

6) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema i drugim energetske subjektima koji su neophodni za njihov rad;

7) način rada distributivnog sistema u vanrednim ili hitnim situacijama;

8) opšti uslovi za korišćenje distributivnog sistema;

9) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema koji ne otežavaju promjenu snabdjevača;

10) formularni ugovori iz člana 115 stav 1 tačka 9 ovog zakona;

11) način priključenja objekata za proizvodnju energije na distributivni sistem koji uključuje nediskriminatorne procedure za priključenje na sistem za različite vrste proizvodnje;

12) način davanja prioriteta u pristupu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije.

(3) Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 44 stav 2 tačka 2 ovog zakona.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

(5) Korisnici distributivnog sistema dužni su da postupaju u skladu sa opštim uslovima za korišćenje distributivnog sistema iz stava 2 tačka 8 ovog člana.

## **Mjerenje u distributivnom sistemu električne energije**

### **Član 122**

(1) Mjerenje električne energije vrši se mjernim uređajima na mjernim mjestima u distributivnom sistemu u skladu sa pravilima mjerenja u distributivnom sistemu električne energije, koja utvrđuje operator distributivnog sistema električne energije i dostavlja Agenciji na odobravanje.

(2) Operator iz stava 1 ovog člana dužan je da održava i unapređuje sistem mjerenja električne energije i vrši mjerenja iz stava 1 ovog člana.

(3) Pravilima mjerenja iz stava 1 ovog člana naročito se utvrđuje:

- 1) mjesto, način i vrsta mjerenja;
- 2) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme;
- 3) način prikupljanja mjernih i drugih podataka na mjernom mjestu;
- 4) način obrade, dostupnosti i prenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupisanja i arhiviranja podataka.

(4) Operator iz stava 2 ovog člana dužan je da prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta dostavlja:

- 1) operatoru tržišta;
- 2) operatoru prenosnog sistema, na zahtjev;
- 3) snabdjevaču sa mjernih mjesta krajnjih kupaca koje snabdijeva, sa podacima potrebnim za balansiranje;
- 4) proizvođaču koji je priključen na distributivni sistem, sa sopstvenog mjernog mjesta;
- 5) na zahtjev kupca, podatke koji se odnose na njegovu potrošnju, bez odlaganja i naknade, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija.

(5) Operator iz stava 2 ovog člana dužan je da izradi plan zamjene i izmještanja brojila električne energije i dostavi ga Agenciji na odobravanje sa godišnjim investicionim planom.

(6) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

## **4. Tržište električne energije**

### **Organizovana kupovina i prodaja**

#### **Član 123**

(1) Organizovana kupovina i prodaja električne energije u svim vremenskim okvirima, uključujući i kupovinu i prodaju na dan unaprijed i unutar dnevnog tržištu, obavlja se na tržištu električne energije na osnovu ugovora ili neposredno na organizovanom tržištu.

(2) Učesnik na tržištu električne energije je:

- 1) proizvođač, kao lice koje prodaje i kupuje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun i kao prodavac električne energije proizvedene u svojim proizvodnim jedinicama koji može

zaključivati samo poslove za koje je neophodno posjedovanje sopstvenog primopredajnog mjesta;

2) snabdjevač, kao lice koje kupuje, prodaje i preprodaje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun i ima licencu za prodaju električne energije krajnjim kupcima i ne mora posjedovati sopstveno primopredajno mjesto;

3) snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca, kao lice koje kupuje i prodaje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun i ne mora posjedovati sopstveno primopredajno mjesto;

4) trgovac, kao lice koje kupuje i prodaje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun, isključujući prodaju električne energije krajnjim kupcima i nije dužan da posjeduje sopstveno primopredajno mjesto;

5) kupac samosnabdjevač, kao lice koje kupuje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun, za sopstvene potrebe ili potrebe zatvorenog distributivnog sistema i koji ima sopstveno primopredajno mjesto;

6) operator prenosnog sistema, kao lice koje kupuje i/ili prodaje električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za pomoćne usluge i balansiranje sistema;

7) operator distributivnog sistema kao lice koje kupuje električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu;

8) operator tržišta kao lice koje kupuje električnu energiju proizvedenu od povlašćenih proizvođača i prodaje je snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima i ne posjeduje svoje primopredajno mjesto.

(3) O prijemu učesnika na tržište električne energije odlučuje operator tržišta.

(4) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja ugovora o učestvovanju na tržištu zaključe ugovore iz člana 86 ovog zakona.

(5) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja prvog kupoprodajnog ugovora na tržištu zaključe ugovor o učestvovanju na tržištu sa operatorom tržišta, u roku od 15 dana, od dana dostavljanja od strane operatora tržišta.

## **Balansna odgovornost**

### **Član 124**

(1) Na tržištu električne energije uspostavlja se balansna odgovornost učesnika radi nesmetanog funkcionisanja tržišta, izvršenja transakcija i obračuna količinskog ostupanja učesnika na tržištu.

(2) Balansno odgovorni subjekat je svaki učesnik na tržištu koji, kao nosilac sopstvene balansne odgovornosti, preuzima finansijsku odgovornost za balansno odstupanje.

(3) O dodjeli statusa nosioca balansne odgovornosti učesniku na tržištu odlučuje operator tržišta.

(4) Učesnici na tržištu iz člana 123 stav 2 ovog zakona dužni su da prilože bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv, bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja u korist operatora tržišta i zaključe ugovor o balansnoj odgovornosti sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema u roku od 15 dana, od dana dostavljanja ugovora od strane operatora tržišta.

(5) Balansno odgovorni subjekti dužni su da zaključe ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa operatorom tržišta, u roku od 15 dana, od dana dostavljanja od strane operatora tržišta.

(6) Balansni obračun je skup pravila i procedura u kojima učestvuju operator tržišta, operatori sistema i nosioci balansne odgovornosti balansnih grupa, odnosno balansno odgovorni subjekti, koji za cilj ima obračun količinskog odstupanja, finansijski obračun i

poravnanje, koje na osnovu utvrđenih količinskih odstupanja iz stava 1 ovog člana vrši operator tržišta u skladu sa tržišnim pravilima.

(7) Balansno odgovorni subjekti dužni su da učestvuju u sistemu količinskog obračuna odstupanja predaje i prijema električne energije od vozničkih redova, koji sprovodi operator tržišta.

## **Podaci o balansiranju i plaćanje**

### **Član 125**

(1) Operator tržišta u balansnom obračunu primjenjuje zone tolerancije, utvrđene tržišnim pravilima.

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da operatoru tržišta jednom mjesečno dostavi detaljne podatke o balansiranju prenosnog sistema Crne Gore, na osnovu kojih se izračunavaju troškovi balansiranja.

(3) Učesnici na tržištu električne energije iz člana 123 stav 2 ovog zakona, dužni su da izvrše plaćanja po osnovu finansijskog obračuna u skladu sa ugovorom o finansijskom poravnanju.

## **Balansna grupa**

### **Član 126**

(1) Balansno odgovorni subjekti mogu se udruživati u balansnu grupu koju čini jedan ili više učesnika na tržištu (subjekti poravnanja), sa pripadajućim primopredajnim mjestima, radi zajedničkog obračuna količinskog odstupanja, čime postaju subjekti poravnanja te balansne grupe.

(2) Balansno odgovorni subjekti udruženi u balansnu grupu određuju nosioca balansne odgovornosti balansne grupe, koji preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje i balansno odstupanje članova svoje balansne grupe.

(3) Jedno primopredajno mjesto može da pripada samo jednoj balansnoj grupi ili jednom balansno odgovornom subjektu.

(4) Balansno odgovorni subjekat ili nosilac balansne odgovornosti balansne grupe dužan je da operatoru prenosnog sistema prije zaključivanja ugovora o balansnoj odgovornosti, dostavi listu primopredajnih mjesta koja pripadaju balansnoj grupi.

(5) Operator tržišta električne energije dužan je da poništi odluku o prijemu učesnika na tržište i raskine zaključene ugovore sa učesnikom koji nije zaključio ugovor o balansnoj odgovornosti i ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna.

## **Operator tržišta**

### **Član 127**

(1) Operator tržišta obavlja djelatnost organizovanja i upravljanja tržištem električne energije, izuzimajući upravljanje balansnim tržištem električne energije, na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Operator tržišta utvrđuje tržišna pravila i pravila za rad balansnog tržišta električne energije, koja dostavlja Agenciji na odobravanje.

(3) Prava i dužnosti osnivača operatora tržišta vrši Vlada.

## Prava, obaveze i odgovornosti operatora tržišta

### Član 128

- (1) Operator tržišta vrši naročito sljedeće poslove:
- 1) organizuje i upravlja tržištem električne energije;
  - 2) vodi evidenciju ugovora zaključenih na tržištu električne energije u skladu sa tržišnim pravilima;
  - 3) vrši obračun količinskog odstupanja predaje i prijema električne energije od voznih redova, kao i finansijski obračun i kontrolu finansijskog poravnanja utvrđenih odstupanja;
  - 4) objavljuje informacije koje su potrebne za nesmetano djelovanje tržišta i obavljanje energetske djelatnosti u skladu sa ovim zakonom na svojoj internet stranici;
  - 5) vodi evidenciju o snabdjevačima i krajnjim kupcima i njihovim međusobnim obavezama;
  - 6) tržišnim pravilima utvrđuje pravila i postupke za kupovinu i prodaju električne energije;
  - 7) utvrđuje i dostavlja Agenciji na odobravanje formularne ugovore iz tačke 8 ovog člana,
  - 8) nakon dobijanja odobrenja iz tačke 7 ovog stava zaključuje sljedeće formularne ugovore:
    - ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,
    - ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,
    - ugovor o balansnoj odgovornosti,
    - ugovor o otkupu električne energije od povlašćenih proizvođača,
    - ugovor o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača i,
    - ugovor o članstvu na balansnom tržištu;
  - 9) zaključuje ugovore o otkupu električne energije sa povlašćenim proizvođačima koji imaju pravo na podsticajnu cijenu u skladu sa članom 23 stav 6 i članom 97 stav 2 ovog zakona;
  - 10) zaključuje ugovore sa snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača;
  - 11) dostavlja snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima dnevne planove isporuka pripadajućeg dijela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača;
  - 12) naplaćuje sredstva od snabdjevača i kupaca samosnabdjevača za električnu energiju proizvedenu u objektima povlašćenih proizvođača;
  - 13) obračunava i vrši raspodjelu sredstava iz tačke 12 ovog stava za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora;
  - 14) obračunava sredstva prikupljena iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na osnovu odluke Vlade i vrši raspodjelu na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora;
  - 15) daje mišljenje na pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije iz člana 111 stav 1 tačka 19 ovog zakona.
- (2) Snabdjevač i kupac samosnabdjevač prilikom zaključivanja ugovora iz stava 1 tačka 9 ovog člana dužni su da prilože bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja u korist operatora tržišta.

(3) Operator tržišta vodi evidenciju zaključenih bilateralnih ugovora, koja obuhvata i prekogranične bilateralne ugovore.

(4) Način i vremenski okvir prijave i evidentiranja bilateralnih ugovora propisuju se tržišnim pravilima.

(5) Bilateralni ugovori se dodatno evidentiraju kod operatora tržišta u pogledu njihove dnevne količine i vremenskog rasporeda, najmanje jednom dnevno za naredni dan, preko prijave dnevnog voznog reda.

(6) Operator tržišta za pružanje usluga evidentiranja bilateralnih ugovora, može naplatiti naknadu koja se utvrđuje cjenovnikom koji odobrava Agencija.

(7) Bilateralni ugovori dodatno se evidentiraju kod operatora tržišta u pogledu njihove dnevne količine i vremenskog rasporeda, najmanje jednom dnevno za naredni dan preko prijave dnevnog voznog reda.

(8) Energetski subjekat je dužan da operatoru tržišta obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje djelatnosti operatora tržišta.

### **Pravila za funkcionisanje tržišta**

#### **Član 129**

(1) Način organizovanja i funkcionisanja tržišta električne energije uređuje se tržišnim pravilima i pravilima za rad balansnog tržišta.

(2) Tržišnim pravilima naročito se utvrđuju:

1) postupci, principi i standardi za organizovanje i funkcionisanje tržišta električne energije u skladu sa primijenjenim modelom tržišta;

2) princip ekonomskog prvenstva, sa izuzetkom povlašćenih proizvođača, u skladu sa ovim zakonom;

3) način identifikacije i registracije učesnika na tržištu električne energije i operatora, način ostvarivanja prava učesnika na tržištu, principi i postupci određivanja i sprovođenja balansne odgovornosti;

4) obaveze učesnika na tržištu, uključujući obaveze po osnovu balansne odgovornosti;

5) vrste ugovora koji se zaključuju na tržištu i ugovora u vezi sa funkcionisanjem tržišta i formularni ugovori iz člana 128 stav 1 tačka 8 ovog zakona;

6) produkti trgovanja na dan unaprijed i unutardnevnom tržištu električne energije;

7) standardi i postupci za obavljanje i evidentiranje transakcija na tržištu električne energije;

8) standardi i postupci za izradu, održavanje i ažuriranje baze podataka za potrebe tržišta električne energije;

9) standardi i postupci za prijavu, izradu, provjeru i promjenu dnevnih voznih redova;

10) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta, osim komercijalno osjetljivih informacija;

11) način i postupak obračuna količinskih odstupanja za konačno poravnanje nosilaca balansne odgovornosti balansnih grupa, odnosno balansno odgovornih subjekata i njihovo finansijsko poravnanje na tržištu električne energije;

12) oblik i sadržaj bankarske garancije i drugog sredstva obezbjeđenja plaćanja iz člana 124 stav 4 i člana 128 stav 2 ovog zakona.

(3) Pravilima za rad balansnog tržišta naročito se utvrđuju:

1) postupci, principi i standardi za organizovanje i funkcionisanje balansnog tržišta električne energije;

2) način identifikacije i registracije učesnika na balansnom tržištu električne energije i operatora;

3) način ostvarivanja prava i izvršavanja obaveza učesnika na balansnom tržištu električne energije;

4) vrste ugovora koji se zaključuju na tržištu i ugovora u vezi sa funkcionisanjem tržišta i formularni ugovori iz člana 128 stav 1 tačka 8 alineja 6 ovog zakona;

5) produkti trgovanja na balansnom tržištu električne energije;

6) standardi i postupci za sve aspekte prijema i odabira ponuda;

7) standardi i postupci za obavljanje i evidentiranje transakcija na balansnom tržištu električne energije;

8) standardi i postupci za izradu, održavanje i ažuriranje baze podataka za potrebe balansnog tržišta električne energije;

9) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje balansnog tržišta, osim komercijalno osjetljivih informacija.

(4) Učesnici na tržištu električne energije dužni su da izvršavaju obaveze iz stava 2 tačka 4 ovog člana utvrđene tržišnim pravilima.

(5) Tržišna pravila i pravila za rad balansnog tržišta objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" nakon odobranja Agencije.

### **Pravno lice za koordinisane aukcije**

#### **Član 130**

(1) Radi dodjele kapaciteta prekograničnih prenosnih vodova, odnosno implicitne prodaje i kupovine električne energije sa kapacitetima, operator prenosnog sistema električne energije, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom, može sa operatorima prenosnih sistema drugih država osnovati pravno lice za koordinisane aukcije.

(2) Pravila iz člana 44 stav 2 tačka 9 ovog zakona donosi operator prenosnog sistema električne energije, u saglasnosti sa operatorima sistema iz stava 1 ovog člana.

(3) Pravila iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija u saglasnosti sa drugim nadležnim organima u regionu.

(4) Nadzor nad dodjelom kapaciteta iz stava 1 ovog člana vrši se u skladu sa aktom o osnivanju pravnog lica za koordinisane aukcije.

### **Pomoćne usluge i usluge balansiranja u oblasti električne energije**

#### **Član 131**

(1) Operator prenosnog i operator distributivnog sistema električne energije dužni su da obezbijede dostupnost pomoćnih usluga i pružanje usluga balansiranja na principu minimalnih troškova.

(2) Operatori iz stava 1 ovog člana dužni su da zaključe ugovore o pružanju pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

(3) Energetski subjekti i krajnji kupci koji mogu pružati pomoćne usluge i usluge balansiranja dužni su da ponude pomoćne usluge ili usluge balansiranja u transparentnom postupku operatorima prenosnog i distributivnog sistema.

(4) Operatori iz stava 1 ovog člana izbor ponuda za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja vrše u transparentnom postupku i zaključuju ugovore sa izabranim ponuđačima kojima se uređuju međusobna prava i obaveze.

(5) Balansiranje sistema električne energije obuhvata sve radnje i procese u svim vremenskim intervalima preko kojih operator sistema obezbjeđuje kontinuirano održavanje planirane snage razmjene, systemske frekvencije u prethodno utvrđenom opsegu stabilnosti, održavanje količina rezervi potrebnih prema procesu stabilnosti frekvencije (Frequency

Containment Process), procesu ponovnog uspostavljanja frekvencije (Frequency Restoration Process) i procesu zamjene rezervi (Reserve Replacement Process) u pogledu zahtijevanog kvaliteta.

(6) Operator prenosnog sistema, u cilju obezbjeđenja efikasnog i ekonomičnog balansiranja sistema, promoviše i razvija saradnju i integraciju balansnog tržišta sa drugim operatorima prenosnog sistema, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom.

## **IX. PRISTUP PRENOSNOM I DISTRIBUTIVNOM SISTEMU ELEKTRIČNE ENERGIJE**

### **Pristup prenosnom sistemu električne energije**

#### **Član 132**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup sistemu u granicama prenosnih kapaciteta u skladu sa tehničkim pravilima.

(2) Operator prenosnog sistema električne energije može da odbije pristup sistemu u nedostatku kapaciteta.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator prenosnog sistema podnosiocu zahtjeva dostavlja obavještenje o mjerama koje su potrebne i koje sprovodi na unapređenju sistema i stvaranju mogućnosti pristupa sistemu.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije može da odbije ili ograniči pristup sistemu ako bi odobravanje pristupa prenosnom sistemu ili korišćenje u zatraženom obimu moglo da dovede u pitanje pružanje javnih usluga iz člana 87 ovog zakona, prema svojoj procjeni ili na zahtjev lica koje obavlja javnu uslugu.

(5) Troškove pripremanja i dostavljanja obavještenja iz stava 3 ovog člana snosi korisnik sistema koji zahtijeva informaciju.

### **Pristup distributivnom sistemu električne energije**

#### **Član 133**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup sistemu u granicama distributivnih kapaciteta u skladu sa tehničkim pravilima.

(2) Operator distributivnog sistema električne energije može da odbije pristup distributivnom sistemu u nedostatku kapaciteta.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator distributivnog sistema podnosiocu zahtjeva dostavlja obavještenje o mjerama koje su potrebne i koje sprovodi na unapređenju distributivnog sistema.

(4) Operator distributivnog sistema električne energije može da odbije ili ograniči pristup sistemu ako bi odobravanje pristupa distributivnom sistemu, u zahtijevanom obimu, moglo da dovede u pitanje pružanje javnih usluga iz člana 87 ovog zakona.

(5) Troškove dostavljanja i pripremanja informacije snosi korisnik sistema koji zahtijeva informaciju.

## **X. RAZDVAJANJE OPERATORA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

## **Nezavisnost operatora sistema**

### **Član 134**

(1) Djelatnost operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije može da se obavlja samo u nezavisnom pravnom licu koje ne obavlja druge energetske djelatnosti.

(2) Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije može da obavlja neenergetsku djelatnost pod uslovom da obezbjedi razdvojenost računa iz člana 137 ovog zakona.

(3) Članove organa upravljanja operatora prenosnog sistema neposredno i samostalno predlaže organ državne uprave nadležan za poslove finansija, bez traženja mišljenja i uputstava od strane Vlade.

(4) Lice iz stava 3 ovog člana ne smije tražiti ni prihvatati instrukcije ili smjernice Vlade u postupku donošenja odluka operatora sistema i ne smije biti član organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom ili imati mogućnost uticaja na odlučivanje tih energetskih subjekata.

## **Nezavisnost operatora prenosnog sistema električne energije**

### **Član 135**

(1) Nezavisnost operatora prenosnog sistema električne energije ostvaruje se na način da isto lice ili lica nijesu ovlašćena da:

1) direktno ili indirektno sprovode kontrolu nad energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom i istovremeno, direktno ili indirektno vrše kontrolu ili imaju druga ovlašćenja nad operatorom prenosnog sistema ili prenosnim sistemom;

2) direktno ili indirektno kontrolišu operatora prenosnog sistema ili prenosni sistem i istovremeno, direktno ili indirektno kontrolišu ili imaju druga ovlašćenja nad energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

3) imenuju članove odbora direktora ili druge organe ili pravne zastupnike operatora prenosnog sistema i istovremeno direktno ili indirektno sprovode kontrolu nad energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

4) istovremeno budu članovi odbora direktora ili drugi organi ili pravni zastupnici operatora prenosnog sistema i energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom.

(2) Odredba stav 1 tač. 1, 2 i 3 ovog člana, naročito se odnosi na:

1) korišćenje prava glasa;

2) pravo imenovanja članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika;

3) svojinu nad većinskim dijelom akcija.

(3) Energetski subjekti koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom ne smiju direktno ili indirektno kontrolisati operatora prenosnog sistema koji je organizovan kao posebno pravno lice.

(4) Energetskim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja iz stava 1 ovog člana smatra se i proizvođač odnosno snabdjevač gasom.

## **Nezavisnost operatora distributivnog sistema električne energije koji je dio vertikalno integrisanog subjekta**

### **Član 136**

(1) Nezavisnost operatora distributivnog sistema koji je dio vertikalno integrisanog subjekta od djelatnosti koje nijesu povezane sa distribucijom, obezbjeđuje se najmanje kroz nezavisnost organizacionog oblika, organizacije i odlučivanja.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom distributivnog sistema ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog elektroenergetskog subjekta u kojima su odgovorni direktno ili indirektno, za svakodnevni rad proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

2) se članovima uprave operatora obezbijede uslovi za profesionalno i nezavisno djelovanje u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekat.

(3) Nezavisnost operatora iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru odobrava godišnji finansijski plan i postavlja granice zaduživanja.

(4) Matično društvo iz stava 3 ovog člana nema pravo da operatoru sistema daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem kojim upravlja operator, ako se ta odluka zasniva na odobrenom finansijskom planu.

(5) Zabranjeno je operatoru distributivnog sistema da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

## **Razdvajanje i transparentnost računa energetskih subjekata koji obavljaju više djelatnosti**

### **Član 137**

(1) Energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsku djelatnost, ako je jedna od tih djelatnosti regulisana u skladu sa ovim zakonom, dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost.

(2) Energetski subjekat koji pruža javne usluge dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža.

(3) Energetski subjekat iz st. 1 i 2 ovog člana dužan je da sačini i objavi finansijske iskaze i to: bilans stanja, bilans uspjeha i izvještaj o novčanim tokovima, odvojeno za svaku energetsku djelatnost.

(4) Finansijski iskazi iz stava 3 ovog člana reviduju se u roku za reviziju finansijskih iskaza privrednih društava, utvrđenom zakonom kojim se uređuje revizija, uključujući i provjeru izvršavanja obaveze izbjegavanja diskriminacije i unakrsnih subvencija.

## **Program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu**

### **Član 138**

(1) U cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 136 ovog zakona, operator distributivnog sistema dužan je da utvrdi program mjera primjene nediskriminatornih uslova za

pristup sistemu, koji obuhvata način praćenja njegove primjene i dostavi ga Agenciji na odobranje.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da imenuje ovlašteno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova nezavisno i ima pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta.

(3) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.

(4) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako utvrdi da to lice ne ispunjava uslove za nezavisnost ili profesionalno vršenje tih poslova.

(5) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izvještaj o preduzetim mjerama u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora.

## **XI. OBAVLJANJE DJELATNOSTI IZ OBLASTI GASA**

### **1. Uslovi za obavljanje djelatnosti**

#### **Priključenje proizvođača gasa**

##### **Član 139**

(1) Priključenje proizvođača gasa na prenosni ili distributivni sistem gasa može da se vrši u skladu sa metodologijom kojom su regulisani uslovi za priključenje.

(2) Troškove priključenja na prenosni ili distributivni sistem gasa plaća proizvođač po cijenama koje odobri Agencija.

#### **Operator prenosnog sistema gasa**

##### **Član 140**

(1) Operator prenosnog sistema gasa može biti lice koje je organizovano kao nezavisno pravno lice koje nije dio vertikalno integrisanog subjekta i odvojeno je od drugih aktivnosti u sektoru gasa koje se ne odnose na prenos.

(2) Subjektat za prirodni gas koji je vlasnik prenosnog sistema gasa obavlja djelatnost operatora prenosnog sistema gasa.

(3) Operator prenosnog sistema dobija licencu za prenos gasa i sertifikat u rokovima i pod uslovima utvrđenim čl. 65 do 72 ovog zakona.

(4) Operator prenosnog sistema dužan je da svoju djelatnost obavlja u skladu sa principima i uslovima utvrđenim ovim zakonom, licencom i sertifikatom.

#### **Obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema gasa**

##### **Član 141**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za prenosom gasa, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj prenosnog sistema gasa, u cilju pouzdanosti, sigurnosti, efikasnosti i funkcionisanja tržišta, uz očuvanje životne sredine;

2) obezbijedi adekvatna sredstva za ispunjenje obaveza pružanja usluga;

3) vrši balansiranje sistema za prenos gasa i, prema potrebi, obezbijedi da se usluge balansiranja pružaju na principima transparentnosti, objektivnosti i nediskriminacije;

4) obezbijedi energiju koju koristi u obavljanju svoje djelatnosti uključujući energiju potrebnu za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu u skladu sa transparentnim, nediskriminativnim i tržišnim principima;

5) upravlja kapacitetima prenosnog sistema;

6) pod nediskriminativnim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;

7) obezbijedi operatorima distributivnih sistema, susjednim operatorima prenosnog sistema ili drugim subjektima za gas informacije koje su potrebne za obezbjeđenje međuoperativnosti sistema i za osiguranje bezbjednog i efikasnog rada interkonektivnog sistema;

8) obezbijedi korisnicima prenosnog sistema detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije za efikasan pristup i korišćenje prenosnog sistema;

9) obezbijedi učešće u izgradnji dovoljnih prekograničnih kapaciteta za integraciju sistema za prenos gasa u Crnoj Gori sa sistemima susjednih članica Zajednice i/ili članica Evropske unije uz prilagođavanje svim ekonomski opravdanim i tehnički izvodljivim zahtjevima za kapacitetom, uključujući sigurnost snabdijevanja gasom;

10) obezbijedi prekograničnu saradnju u cilju obezbjeđenja sigurnosti sistema i dodjele kapaciteta;

11) odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem, naknade za priključenje gasa iz obnovljivih izvora, korišćenje prenosnog sistema i pomoćne usluge objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana, prije početka primjene;

12) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na prenosni sistem gasa iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona koja odražava troškove i pravila iz člana 44 stav 2 tač. 1 i 4 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

13) utvrdi cijene i naknade u skladu sa metodologijom iz tačke 12 ovog stava i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

14) utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema gasa, usklađen sa Strategijom razvoja energetike, Akcionim planom i planom razvoja susjednih prenosnih sistema, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavi Agenciji na odobravanje;

15) utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio plana iz tačke 14 ovog stava prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa, prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje;

16) pri izradi planova iz tač. 14 i 15 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima prenosnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti;

- utvrdi mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na mrežnoj infrastrukturi, uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

17) plan iz tačke 14 ovog stava objavi na svojoj internet stranici;

18) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu i obezbijedi nediskriminativno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

19) vodi registar prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

20) na zahtjev Agencije podnosi izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu.

(2) Prilikom upravljanja kapacitetima prenosnog sistema iz stava 1 tačka 5 ovog člana zabranjeno je namjerno smanjivanje kapaciteta, kao i drugi oblici manipulacije kapacitetom kojima se narušava funkcionisanje tržišta.

(3) Balansiranje prenosnog sistema gasa iz stava 1 tačka 3 ovog člana je proces uravnotežavanja količina gasa na ulazu u sistem i izlazu iz sistema u periodu za koji se utvrđuje balansno odstupanje.

## **Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema gasa**

### **Član 142**

(1) Rad prenosnog sistema gasa uređuje se pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema koja utvrđuje operator prenosnog sistema gasa.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana uređuju se:

1) tehnički i drugi uslovi za priključenje korisnika na prenosni sistem, uključujući zahtjeve za kvalitet, miris i pritisak gasa;

2) postupci, rokovi, uslovi i ograničenja dodjele kapaciteta;

3) upravljanje tačkama ulaza i izlaza gasa u prenosni sistem;

4) postupci mjerenja i određivanja specifikacija kvaliteta i uslova za prihvatanje isporuke gasa;

5) postupci dodjele izmjerenih količina gasa korisnicima sistema na tačkama ulaza u sistem i tačkama preuzimanja iz sistema;

6) planiranje i održavanje prenosnog sistema i odgovornosti operatora prenosnog sistema gasa i korisnika sistema;

7) način planiranja razvoja prenosnog sistema, monitoringa i kontrole njegovog sprovođenja;

8) pravila za upravljanje zagušenjima;

9) postupci i troškovi balansiranja;

10) osnovni elementi za ugovaranje usluga prenosa;

11) kriterijumi i uslovi pod kojim se prenos može prekinuti i prioriteti isporuke energije kupcima;

12) pravila za vansudsko rješavanje sporova između korisnika sistema i operatora prenosnog sistema;

13) pravila za upravljanje transakcijama operatora prenosnog sistema sa korisnicima sistema, a naročito računi koje je operator prenosnog sistema dužan da čuva;

14) opis prenosnog sistema, specifikacija ulaznih i izlaznih tačaka u sistem, raspoloživi kapaciteti, vrsta usluge (kratkoročna, dugoročna, sa prekidima);

15) sigurnosni kriterijumi;

16) druga pitanja u vezi sa upravljanjem, funkcionisanjem, održavanjem i razvojem prenosnog sistema.

(3) Operator prenosnog sistema gasa, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gasa i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog sistema gasa.

## **Operator distributivnog sistema gasa**

### **Član 143**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da vrši distribuciju gasa pod uslovima i na području određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema bez privilegovanja energetske subjekata povezanih sa operatorom, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Operator distributivnog sistema može da bude samo energetski subjekat koji je nezavisan u pogledu izbora oblika organizovanja, unutrašnje organizacije i donošenja poslovnih odluka u vršenju djelatnosti koje se ne odnose na distribuciju gasa.

## **Obaveze i odgovornosti operatora distributivnog sistema gasa**

### **Član 144**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za distribucijom gasa, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj distributivnog sistema gasa u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, uz zaštitu životne sredine;

2) na zahtjev, u okviru raspoloživih kapaciteta i ako su ispunjeni tehnički i komercijalni uslovi, priključi kupca koji se nalazi u distributivnom području;

3) upravlja kapacitetima distributivnog sistema na objektivan, transparentan i nediskriminatoran način;

4) obezbijedi drugom distributivnom, prenosnom, TPG sistemu i/ili operatoru sistema za skladištenje, informacije koje obezbjeđuju da se prenos i skladištenje gasa vrši na način koji odgovara sigurnom i efikasnom radu interkonektovanog sistema;

5) obezbjeđuje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima za pružanje usluga, a naročito za pristup i korišćenje distributivnog sistema, koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete;

6) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje korisnika na distributivni sistem gasa iz obnovljivih izvora iz člana 44 stav 1 tačka 1 koja odražava troškove i pravila iz člana 44 stav 2 tačka 2 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

7) nabavlja energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima;

8) utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema gasa, u skladu sa Strategijom razvoja energetike, Akcionim planom i desetogodišnjim planom razvoja prenosnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavlja Agenciji na odobravanje;

9) utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio plana iz tačke 8 ovog stava prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa i prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje;

10) pri izradi planova iz tač. 8 i 9 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima distributivnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti,

- utvrdi mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na infrastrukturi distributivnog sistema uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

11) odobrene metodologije i cijene za priključenje na distributivni sistem, korišćenje distributivnog sistema i pružanje distributivnih usluga objavi na svojoj internet stranici najmanje 15 dana, prije početka primjene;

12) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

13) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

14) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da na svojoj internet stranici blagovremeno objavi rokove i uslove za korišćenje distributivnog sistema.

## **Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema gasa**

### **Član 145**

(1) Rad distributivnog sistema gasa uređuje se pravilima o radu distributivnog sistema koja utvrđuje operator distributivnog sistema gasa za područje određeno licencom.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

- 1) način održavanja i razvoja distributivnih sistema gasa;
- 2) način planiranja i tehnički uslovi za planiranje;
- 3) rad i funkcionisanje distributivnog sistema gasa;
- 4) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima gasa, uključujući zahtjeve za kvalitet, miris i pritisak gasa;
- 5) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema gasa i drugim energetskim subjektima koji su neophodni za njihov rad;
- 6) način rada distributivnog sistema gasa u vanrednim ili hitnim situacijama, uključujući poremećaje na tržištu;
- 7) procedure za balansiranje, a kada je to potrebno, i troškovi balansiranja;
- 8) opšti uslovi za korišćenje distributivnog sistema gasa;
- 9) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema gasa koji ne otežavaju promjenu snabdjevača.

(3) Operator distributivnog sistema gasa, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gasa i, pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema gasa.

## **Mjerenje isporučenog gasa**

### **Član 146**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da mjeri isporuku gasa na svim mjernim mestima u prenosnom sistemu i na primopredajnim mjestima sa:

- 1) proizvođačem gasa;
- 2) distributivnim sistemima gasa;
- 3) sistemima za skladištenje gasa;
- 4) postrojenjima za TPG, i
- 5) kupcima priključenim na prenosni sistem.

(2) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da:

- 1) vrši instalaciju, održavanje i pregled tačnosti mjernih uređaja na primopredajnim mjestima iz stava 1 ovog člana, u skladu sa zakonom i propisima kojima je uređeno ispitivanje mjerne opreme;
- 2) mjeri isporuku gasa na primopredajnim mjestima na koja su priključeni krajnji kupci na distributivni sistem;
- 3) vrši instalaciju, održavanje i pregled tačnosti mjernih uređaja i brojila u skladu sa zakonom i propisima kojim je uređeno ispitivanje mjerne opreme.

(3) Operatori prenosnog i distributivnog sistema gasa dužni su da utvrde pravila mjerenja na mjernim mjestima i dostave Agenciji na odobravanje.

(4) Pravilima iz stava 3 ovog člana naročito se utvrđuje:

- 1) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanje mjerne opreme;
- 2) način prikupljanja mjernih i drugih podataka na mjernom mjestu;

3) način obrade, dostupnosti i prenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupisanja i arhiviranja podataka.

(5) Pravila iz stava 3 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema gasa.

### **Dostavljanje obrađenih podataka**

#### **Član 147**

(1) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta operator prenosnog sistema dostavlja drugim operatorima prenosnog sistema i korisnicima sistema, za primopredajna mjesta iz člana 146 stav 1 ovog zakona.

(2) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta operator distributivnog sistema dostavlja:

1) na zahtjev operatora prenosnog sistema, o mjernim mjestima na granicama distributivnog sistema;

2) snabdjevaču, o mjernim mjestima krajnjih kupaca koje snabdijeva, kao i podatke potrebne za balansiranje;

3) proizvođaču, o sopstvenom mjernom mjestu;

4) na zahtjev krajnjeg kupca, o njegovom mjernom mjestu.

(3) Operator distributivnog sistema dužan je da podatke iz stava 2 tačka 4 ovog člana koji se odnose na potrošnju učini dostupnim bez odlaganja i bez naknade, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija.

### **Operator sistema za skladištenje gasa**

#### **Član 148**

(1) Vlasnik skladišta za gas djeluje u svojstvu operatora sistema za skladištenje i može da vrši skladištenje gasa samo na osnovu licence u skladu sa ovim zakonom.

(2) Skladištenje gasa iz stava 1 ovog člana obuhvata unošenje, čuvanje i iznošenje gasa iz sistema za skladištenje gasa.

(3) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da održava sistem za skladištenje gasa na način kojim se obezbjeđuje efikasan rad i sigurnost sistema.

(4) Operatori sistema za skladištenje gasa dužni su da obezbijede čuvanje zaliha gasa korisnika sistema za skladištenje u skladu sa ugovorom o korišćenju sistema za skladištenje.

### **Obaveze i odgovornosti operatora sistema za skladištenje gasa**

#### **Član 149**

(1) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da:

1) upravlja, održava i unapređuje pod ekonomičnim uslovima, sigurne, pouzdane i efikasne skladišne objekte u cilju obezbjeđenja otvorenog tržišta, uz zaštitu životne sredine

2) da obezbijedi adekvatna sredstva za izvršavanje obaveze pružanja usluga;

3) pod nediskriminatornim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;

4) obezbjeđuje operatorima distributivnih sistema, operatorima prenosnog sistema ili drugim subjektima za gas informacije koje su potrebne za obezbjeđenje međusobne usklađenosti sistema i za osiguranje bezbjednog i efikasnog poslovanja interkonektovanog sistema;

5) obezbjeđuje korisnicima sistema detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije potrebne korisnicima prenosnog sistema za efikasan pristup i korišćenje sistema za skladištenje;

6) informacije iz tačke 4 ovog stava čuva pet godina i stavi na raspolaganje Ministarstvu, nadležnim državnim organima, Agenciji i nadležnom organu Zajednice;

7) preduzme potrebne mjere za omogućavanje i olakšavanje slobodne trgovine kapacitetima na tržištu na transparentan i nediskriminatoran način;

8) pripremi i donese objektivna i nediskriminatorna pravila kojima se utvrđuju uslovi i rokovi za korišćenje sistema za skladištenje gasa;

9) utvrdi pravila iz člana 44 stav 2 tačka 5 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

10) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

11) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

12) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da pravila iz stava 1 tač. 8 i 9 ovog člana nakon odobrenja Agencije objavi u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.

### **Operator postrojenja za TPG**

#### **Član 150**

(1) Operator postrojenja za TPG, u smislu ovog zakona, je subjekat koji vrši djelatnost prevođenja prirodnog gasa u tečno stanje ili utakanja, istakanja i ponovne gasifikacije TPG-a i koji je odgovoran za rad TPG postrojenja.

(2) Operator postrojenja za TPG dužan je da djelatnost upravljanja postrojenjem za TPG vrši pod uslovima određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti u skladu sa ovim zakonom.

(3) Postrojenje za TPG je terminal koji se koristi za prevođenje prirodnog gasa u tečno stanje, odnosno utakanje, istakanje i regasifikaciju TPG uključujući i pomoćne usluge i privremeno skladištenje potrebno za proces regasifikacije i utiskivanje u prenosni sistem, ali ne uključuje dio TPG terminala koji se koristi za skladištenje.

### **Obaveze i odgovornosti operatora postrojenja za TPG**

#### **Član 151**

(1) Operator postrojenja za TPG dužan je da:

1) upravlja, održava i razvija bezbjedno, pouzdano i efikasno postrojenje za TPG u cilju obezbjeđenja otvorenog tržišta, uz zaštitu životne sredine;

2) obezbjeđuje adekvatna sredstva za izvršavanje obaveze pružanja usluga;

3) priključuje postrojenje za TPG na prenosni sistem u skladu sa tehničkim pravilima za prenosni sistem i pravilima za korišćenje postrojenja za TPG;

4) uspostavlja i obezbjeđuje sistem mjerenja ulaznih i izlaznih tokova i parametara kvaliteta gasa;

5) istače i regasifikuje TPG na osnovu zaključenih ugovora;

6) obezbjeđuje objektivne i jednake uslove za pristup postrojenju za TPG u skladu sa ovim zakonom;

7) utvrdi petogodišnji plan razvoja za TPG postrojenja koji se ažurira godišnje i dostavlja Agenciji na odobravanje;

8) pod nediskriminatornim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;

9) pruža informacije operatoru prenosnog sistema i drugim subjektima za gas, u cilju sigurnog i efikasnog funkcionisanja i razvoja interkonektovanih sistema;

10) dostavlja informacije učesnicima tržišta gasa o obimu i datumu prekida rada postrojenja za TPG i očekivanom smanjenju kapaciteta TPG postrojenja kao i uslovima i rokovima pristupa i korišćenja sistema za TPG;

11) utvrdi pravila iz člana 44 stav 2 tačka 6 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

12) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

13) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio je pripadajuća dokumentacija i donijete odluke;

14) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Pravila iz stava 1 tačka 11 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora postrojenja za TPG.

### **Prava operatora postrojenja za TPG**

#### **Član 152**

(1) Operator postrojenja za TPG može da nabavlja gas za sopstvenu potrošnju i pokrivanje gubitaka gasa u postrojenju za TPG.

(2) Operator postrojenja za TPG ima pravo da ograniči ili privremeno prekine ugovoreno istakanje i regasifikaciju TPG u slučaju:

1) neposredne opasnosti po život i zdravlje ljudi, odnosno imovinu, radi otklanjanja opasnosti;

2) krizne situacije i njenog otklanjanja;

3) planiranog održavanja ili rekonstrukcije postrojenja za TPG;

4) nepoštovanja ugovornih obaveza kupca.

(3) Uslove i rokove za ostvarivanje prava iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuje operator postrojenja za TPG pravilima iz člana 44 stav 2 tačka 6 ovog zakona.

(4) Uslovi i rokovi iz stava 3 ovog člana utvrđuju se i primjenjuju na objektivan, transparentan i nediskriminatoran način.

### **Operator kombinovanog sistema**

#### **Član 153**

(1) Upravljanje prenosnim, distributivnim sistemom gasa, postrojenjem za TPG i sistemom za skladištenje može da vrši jedan operator kao operator kombinovanog sistema, ako je organizovan u skladu sa članom 162 ovog zakona i ima licencu za obavljanje djelatnosti operatora kombinovanog sistema.

(2) Licencu iz stava 1 ovog člana na zahtjev pravnog ili fizičkog lica izdaje Agencija.

### **Tržište gasa**

#### **Član 154**

(1) Na organizaciju i način rada tržišta gasa shodno se primjenjuju odredbe ovog zakona kojima je uređeno tržište električne energije.

(2) Na tržišna pravila gasa koja odobrava Agencija shodno se primjenjuju uslovi propisani za tržište električne energije, osim organizovanog tržišta, a poslove operatora tržišta vrši operator prenosnog sistema gasa.

## **2. Pristup sistemima gasa**

### **Pristup prenosnom sistemu gasa**

#### **Član 155**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup prenosnom sistemu u skladu sa uslovima utvrđenim pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema gasa.

(2) Operator prenosnog sistema gasa na svojoj internet stranici objavljuje pravila za korišćenje prenosnog sistema gasa, metodologiju iz člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 1 i cijene za korišćenje prenosnog sistema gasa iz člana 58 stav 2 tačka 1 ovog zakona, nakon odobrenja Agencije.

(3) Operator prenosnog sistema gasa može, ako je to potrebno radi obavljanja svojih djelatnosti, uključujući i prekogranični prenos, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom, imati pristup mreži operatora prenosnog sistema susjednih zemalja.

### **Pristup distributivnom sistemu gasa**

#### **Član 156**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup distributivnom sistemu u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema gasa..

(2) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da usluge iz stava 1 ovog člana pruža korisnicima, pod jednakim uslovima, korišćenjem formularnog ugovora o distribuciji i/ili u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema gasa.

(3) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da objavi uslove za korišćenje sistema gasa, uključujući pravila iz stava 1 ovog člana i cijene za korišćenje distributivnog sistema i da ih primjenjuje na nediskriminatoran i objektivan način.

(4) Operator distributivnog sistema gasa može da uslovi pristup sistemu odgovarajućom garancijom čija visina zavisi od boniteta korisnika.

(5) Garancije iz stava 4 ovog člana su nediskriminatorne, transparentne i proporcionalne nivou korišćenja sistema i ne smiju predstavljati barijeru za ulazak na tržište.

## **Odbijanje pristupa**

#### **Član 157**

(1) Operatori prenosnog sistema gasa, distributivnog sistema gasa, operator sistema za skladištenje gasa i operator postrojenja za TPG mogu da odbiju pristup sistemu u nedostatku kapaciteta ili ako bi odobravanje pristupa moglo da ugrozi pružanje javnih usluga iz člana 87 ovog zakona.

(2) Operatori prenosnog sistema gasa, distributivnog sistema gasa, operator sistema za skladištenje gasa i operator postrojenja za TPG mogu da odbiju pristup i zbog ekonomskih i

finansijskih poteškoća kod ugovora "uzmi ili plati" koji se primjenjuju kod zahtjeva za pristup sistemu.

### **Pristup sistemima za skladištenje i rezervu gasa (linepack)**

#### **Član 158**

(1) Za pristup objektima sa skladištenje i rezervu gasa (linepack) radi obezbjeđenja efikasnog pristupa sistemu za snabdijevanje kupaca, kao i za pristup pomoćnim uslugama, primjenjuju se regulisani uslovi i cijene.

(2) Operator sistema za skladištenje dužan je da primjenjuje pravila iz člana 149 stav 1 tačka 8 ovog zakona objektivno, transparentno i nediskriminatorno.

(3) Odredbe st. 1 i 2 ovog člana ne primjenjuju se na pomoćne usluge i privremeno skladištenje koje je vezano za postrojenja za TPG koji su neophodni za proces regasifikacije i kasniju isporuku u prenosni sistem.

(4) Agencija, prilikom izrade metodologije za određivanje cijene za skladištenje i rezerve gasa (linepack), pribavlja mišljenje korisnika sistema.

(5) Cijene za korišćenje sistema za skladištenje i rezerve gasa (linepack), kao i druge pomoćne usluge utvrđuje operator sistema za skladištenje u skladu sa metodologijama iz člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 2 i člana 43 stav 1 tačka 2 ovog zakona i dostavlja ih Agenciji na odobravanje.

(6) Pristup sistemima za skladištenje omogućava se i kupcima koji imaju više zaključenih ugovora o snabdijevanju sa subjektima za gas, isključujući vlasnike i/ili operatore sistema i sa njima povezane subjekte.

### **Pristup mrežama proizvodnih gasovoda**

#### **Član 159**

(1) Proizvođač gasa dužan je da obezbijedi pristup mrežama proizvodnih gasovoda subjektima za gas, osim za djelove gasovoda koji se upotrebljavaju u procesu proizvodnje na lokaciji na kojoj se proizvodi gas.

(2) Pristup mrežama proizvodnih gasovoda može da se ograniči ili odbije ako:

- 1) ugrožava sigurnost i neprekidnost snabdijevanja;
- 2) postoje tehničke nekompatibilnosti koje se ne mogu otkloniti uz razumne troškove;
- 3) narušava efikasnost postojeće i planirane proizvodnje na toj lokaciji ili postojeće obaveze prema vlasnicima i drugim korisnicima te mreže.

### **Pristup postrojenju za TPG**

#### **Član 160**

Operator postrojenja za TPG dužan je da omogući nediskriminatoran pristup postrojenjima za TPG svim subjektima za gas po objavljenim cijenama iz člana 45 stav 2 tačka 1 ovog zakona.

### **Korišćenje zajedničkih usluga i komercijalno osjetljive informacije**

#### **Član 161**

(1) Zabranjeno je operatorima prenosnog i distributivnog sistema gasa, sistema za skladištenje i postrojenja za TPG da koriste zajedničke usluge, kao što su zajedničke pravne

usluge, osim čisto administrativnih funkcija ili funkcija informacionih tehnologija (IT) sa drugim organizacionim dijelom vertikalno integrisanog subjekta.

(2) Zabranjena je zloupotreba komercijalno osjetljivih informacija pribavljenih prilikom davanja ili pregovaranja pristupa sistemu gasa u vezi prodaje i kupovine gasa od povezanih subjekata.

(3) Informacije neophodne za ostvarivanje konkurencije na tržištu i efikasno funkcionisanje tržišta objavljuju operatori iz stava 1 ovog člana na svojim internet stranicama, uz zaštitu komercijalno osjetljivih informacija.

## **Razdvajanje operatora prenosnog sistema gasa**

### **Član 162**

(1) Djelatnost operatora prenosnog sistema gasa može da obavlja samo nezavisno pravno lice.

(2) Nezavisnost operatora prenosnog sistema gasa obezbjeđuje se na način da isto lice, odnosno lica:

1) istovremeno ne vrše direktnu ili indirektnu kontrolu energetskog subjekta koji obavlja proizvodnju ili snabdijevanje gasom ili imaju drugo pravo nad operatorom prenosnog sistema ili nad prenosnim sistemom;

2) istovremeno ne vrše direktnu ili indirektnu kontrolu operatora prenosnog sistema gasa ili prenosnog sistema gasa i direktno ili indirektno ne vrše kontrolu ili imaju drugo pravo nad subjektom na tržištu koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja gasom;

3) imaju pravo odlučujućeg uticaja na imenovanje članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika, operatora prenosnog sistema gasa ili prenosnog sistema gasa i kontrole ili ostvarivanja drugog prava nad energetskim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja, i

4) nijesu članovi u odboru direktora ili drugim organima ili pravni zastupnici operatora prenosnog sistema ili prenosnog sistema i energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja.

(3) Odredba stava 2 tač. 1, 2 i 3 ovog člana, naročito se odnosi na:

1) korišćenje prava glasa;

2) pravo imenovanja članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika;

3) svojinu nad većinskim dijelom akcija.

(4) Članove organa upravljanja operatora prenosnog sistema neposredno i samostalno predlaže organ državne uprave nadležan za poslove finansija, bez traženja mišljenja i uputstava od strane Vlade.

(5) Lice iz stava 4 ovog člana ne smije tražiti ni prihvatati instrukcije ili smjernice Vlade u postupku donošenja odluka operatora sistema i ne smije biti član organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja ili imati mogućnost uticaja na odlučivanje tih energetskih subjekata.

(6) Energetskim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja iz stava 2 ovog člana smatra se i proizvođač odnosno snabdjevač električnom energijom.

## **Zajedničko ulaganje**

### **Član 163**

(1) Odredba člana 162 stav 1 ovog zakona ne primjenjuje se ako dva ili više subjekata koji posjeduju prenosne sisteme zajednički osnuju energetska subjekt (zajedničko ulaganje) koji djeluje kao operator prenosnog sistema dvije ili više ugovornih strana Energetske zajednice ili država članica Evropske unije.

(2) Osnivač zajedničkog energetska subjekta (zajedničko ulaganje) iz stava 1 ovog člana, može biti operator prenosnog sistema, koji ima sertifikat, pod uslovima iz člana 162 st. 2 i 3 ovog zakona.

## **Razdvajanje operatora distributivnog sistema gasa**

### **Član 164**

(1) Operator distributivnog sistema gasa koji je dio vertikalno integrisanog subjekta može da obavlja djelatnost distribucije gasa samo kao nezavisno pravno lice koje odluke donosi samostalno i odvojeno od drugih djelatnosti koje nijesu povezane sa djelatnošću distribucije.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom distributivnog sistema ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog subjekta za gas u kojima su direktno ili indirektno odgovorni za tekuću proizvodnju, prenos ili snabdijevanje;

2) članovi uprave operatora djeluju nezavisno i profesionalno, u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekt i raspolaže potrebnim kadrovskim, finansijskim i tehničkim resursima.

(3) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru sistema odobrava godišnji finansijski plan i određuje granice zaduženosti, kao i na zahtjeve u pogledu povrata sredstava.

(4) Zabranjeno je matičnom društvu da operatoru sistema iz stava 3 ovog člana daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(5) Zabranjeno je operatoru distributivnog sistema gasa da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurencije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

## **Razdvajanje operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 165**

Operator sistema za skladištenje gasa koji je dio vertikalno integrisanog subjekta može da obavlja djelatnost samo kao nezavisno pravno lice koje donosi odluke samostalno i odvojeno od drugih djelatnosti koje nijesu povezane sa djelatnošću skladištenja.

## **Nezavisnost operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 166**

(1) Nezavisnost iz člana 165 ovog zakona ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom sistema za skladištenje gasa ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog subjekta za gas u kojima su direktno ili indirektno odgovorni za tekuću proizvodnju, prenos ili snabdijevanje;

2) članovi uprave operatora djeluju nezavisno i profesionalno, u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator sistema za skladištenje samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekat i raspolaže potrebnim kadrovskim, finansijskim i tehničkim resursima.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru sistema odobrava godišnji finansijski plan i određuje granice zaduženosti kao i na zahtjeve u pogledu povrata na sredstva.

(3) Matično društvo operatoru sistema iz stava 2 ovog člana ne može da daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(4) Operator sistema za skladištenje gasa nemože da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurencije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

### **Program mjera operatora distributivnog sistema i operatora sistema za skladištenje gasa**

#### **Član 167**

(1) Operator distributivnog sistema gasa, odnosno operator sistema za skladištenje gasa, dužan je da utvrdi program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu sa načinom praćenja njegove primjene i dostavi ga Agenciji na odobravanje.

(2) Operator sistema iz stava 1 ovog člana dužan je da imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u vršenju tih poslova nezavisno i ima pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta.

(3) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.

(4) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako utvrdi da to lice ne ispunjava uslove za nezavisnost ili profesionalno vršenje tih poslova.

(5) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izvještaj o preduzetim mjerama u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora.

### **3. Planiranje razvoja**

#### **Razvoj prenosnog sistema gasa i odluke o investicijama**

#### **Član 168**

(1) Razvoj prenosnog sistema gasa planira se za period od deset godina (u daljem tekstu: desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema) prema postojećoj i predviđenoj ponudi i potražnji koji naročito sadrži:

- 1) osnovne djelove infrastrukture čija izgradnja ili rekonstrukcija se planira;
- 2) započete, odobrene i planirane investicije koje će se izvršiti u naredne tri godine;
- 3) rokove i dinamiku realizacije planiranih investicionih projekata;
- 4) mjere koje se planiraju za obezbjeđenje potrebnih kapaciteta za sigurno snabdijevanje.

(2) Operator sistema izradu plana iz stava 1 ovog člana zasniva na realnim pretpostavkama razvoja proizvodnje, snabdijevanja, potrošnje i razmjene gasa sa drugim

državama i investicione planove susjednih prenosnih sistema, investicione planove za objekte za skladištenje i TNG.

(3) Plan iz stava 1 ovog člana operator dostavlja Agenciji do 31. oktobra godine koja prethodi narednom planskom periodu.

(4) Agencija će prije odobranja plana iz stava 1 ovog člana sprovesti javnu raspravu sa postojećim i zainteresovanim korisnicima sistema i objaviti izvještaj o potrebnim investicijama.

(5) Agencija sagledava da li plan iz stava 1 ovog člana obuhvata potrebne investicije identifikovane tokom javne rasprave.

(6) Prije davanja saglasnosti Agencija može naložiti operatoru prenosnog sistema da izmijeni plan iz stava 1 ovog člana.

## **Način realizacije investicija**

### **Član 169**

(1) Agencija kontroliše i ocjenjuje realizaciju desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema.

(2) Ako operator prenosnog sistema, osim zbog okolnosti na koje nije mogao uticati, nije realizovao investiciju koja je, prema desetogodišnjem planu razvoja prenosnog sistema, trebala da bude realizovana u periodu od tri godine, Agencija će, u cilju obezbjeđenja realizacije te investicije:

1) naložiti operatoru prenosnog sistema da realizuje investiciju, ili  
2) organizovati tenderski postupak otvoren za sve investitore koji su zainteresovani za tu investiciju, ili

3) obavezati operatora prenosnog sistema da prihvati povećanje kapitala radi finansiranja investicije i omogućavanja nezavisnim investitorima da učestvuju u tom kapitalu.

(3) Agencija neće preduzeti mjere iz stava 2 ovog člana ako investicija nije sadržana u ažuriranom planu iz člana 168 stav 1 ovog zakona.

(4) U slučaju iz stava 2 tačka 2 ovog člana, Agencija može naložiti operatoru prenosnog sistema da prihvati:

- 1) finansiranje investicije od drugog lica;
- 2) neposrednu izgradnju od drugog lica;
- 3) da sam izgradi novu infrastrukturu, i/ili
- 4) da upravlja novom infrastrukturom.

(5) Operator prenosnog sistema dužan je da investitorima dostavi informacije odnosno preduzme aktivnosti potrebne za realizaciju investicije, odnosno povezivanje nove infrastrukture na prenosni sistem.

(6) U slučaju iz stava 2 tačka 2 ovog člana ugovore kojima se uređuju međusobna prava i obaveze operatora i investitora prije zaključivanja odobrava Agencija.

(7) U slučaju iz stava 2 ovog člana, troškove investicije Agencija će uzeti u obzir prilikom utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog sistema gasa u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona.

## **4. Izuzeća i dodjela kapaciteta**

### **Izuzeće za novu infrastrukturu gasa**

### **Član 170**

(1) Agencija može, na zahtjev investitora odobriti izuzeće nove infrastrukture za gas koju čine: interkonektori između država, postrojenja za TPG i sistemi za skladištenje od primjene opštih principa o pristupu u odnosu na cijene, uslove i rokove za pristup, kao i od obaveze iz člana 162 ovog zakona, ako:

1) se investicijom povećava konkurencija u snabdijevanju gasom i sigurnost u snabdijevanju gasom;

2) je nivo rizika takav da se investicija neće realizovati bez odobrenja izuzeća;

3) je nova infrastruktura u svojini pravnog ili fizičkog lica koje je pravno odvojeno od operatora sistema na čije sisteme će se priključiti;

4) troškove korišćenja infrastrukturnog objekta plaćaju neposredni korisnici;

5) se izuzećem ne narušava konkurencija i efikasno funkcionisanje unutrašnjeg tržišta gasa ili efikasno funkcionisanje sistema na koji je infrastruktura priključena.

(2) Odredba stava 1 ovog člana primjenjuje se i u slučaju značajnog povećanja kapaciteta rekonstrukcijom postojeće infrastrukture, kojom se omogućava razvoj novih izvora snabdijevanja gasom.

(3) Izuzeće se može odrediti za kapacitet ili dio kapaciteta nove ili postojeće infrastrukture sa značajno povećanim kapacitetom.

(4) Prilikom odlučivanja o izuzeću iz stava 1 ovog člana primjereno infrastrukturi, mogu se odrediti posebni uslovi u vezi trajanja izuzeća i nediskriminatornog pristupa.

(5) Prilikom odlučivanja iz stava 4 ovog člana, Agencija će naročito uzeti u obzir dodatne kapacitete koje treba izgraditi ili izmjene postojećih kapaciteta, trajanje projekta i okolnosti u državi.

(6) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da, prije odobravanja izuzeća, utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila za upravljanje i dodjelu kapaciteta.

(7) Pravilima iz stava 6 ovog člana naročito se utvrđuje:

1) obaveza potencijalnih korisnika infrastrukture da izraze interesovanje za ugovoreni kapacitet prije dodjele kapaciteta u novoj infrastrukturi;

2) obaveza nuđenja neiskorišćenih kapaciteta na tržištu;

3) pravo da korisnici infrastrukture mogu da trguju svojim ugovorenim kapacitetima na sekundarnom tržištu.

## **Saradnja sa nadležnim organom Zajednice**

### **Član 171**

(1) Ako se gradi infrastruktura na teritoriji više članica Zajednice, Agencija:

1) može svoju odluku zasnovati na savjetodavnom mišljenju nadležnog organa Zajednice, u roku od dva mjeseca od dana kada je zahtjev za izuzeće primio poslednji uključeni regulator;

2) može donijeti odluku o izuzeću nakon razmjene mišljenja sa regulatornim organizacijama drugih država na koje izgradnja infrastrukture ima uticaj.

(2) Agencija je dužna da proslijedi kopiju svakog zahtjeva za izuzeće, bez odlaganja, nadležnom organu Zajednice.

(3) Agencija će, bez odlaganja, dostaviti odluku o izuzeću sa obrazloženjem nadležnom organu Zajednice.

(4) Obrazloženje iz stava 3 ovog člana, naročito sadrži:

1) razloge na osnovu kojih je Agencija odobrila ili odbila izuzeće, uključujući finansijske podatke koji opravdavaju potrebu za izuzećem;

2) analizu uticaja odobravanja izuzeća na konkurenciju i efikasno funkcionisanje unutrašnjeg tržišta gasa;

3) razloge za određivanje perioda i udjela u ukupnom kapacitetu gasne infrastrukture za koju se odobrava izuzeće;

4) u slučaju kada se izuzeće odnosi na interkonektor, rezultat konsultacija sa uključenim regulatorima;

5) doprinos infrastrukture diversifikaciji snabdijevanja gasom.

(5) Agencije je dužna da na zahtjev nadležnog organa Zajednice, dostavi dodatne tražene informacije.

(6) Odluka iz stava 3 ovog člana sa pratećom dokumentacijom smatra se povučenom, ako se u roku ostavljenom od strane nadležnog organa Zajednice ne dostave tražene informacije, osim ako Agencija potvrdi da je dokumentacija potpuna.

(7) Agencija je dužna da u roku od mjesec dana, od dana prijema odluke nadležnog organa Zajednice postupi u skladu sa tom odlukom, obavijesti Regulatorni odbor Energetске zajednice i odluku o izuzeću objavi u „Službenom listu Crne Gore“.

(8) Ako izgradnja infrastrukture nije započeta u roku od dvije godine, odnosno ako infrastruktura nije stavljena u pogon u roku od pet godina, od dana donošenja odluke nadležnog organa Zajednice o odobravanju odluke o izuzeću, ta odluka prestaje da važi, osim ako nadležni organ Zajednice saglasno obevezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, utvrdi da je do kašnjenja došlo iz razloga na koje nije mogao uticati subjekat kojem je odobreno izuzeće.

### **Izuzeća po osnovu ugovora "uzmi ili plati"**

#### **Član 172**

(1) Agencija može da na zahtjev subjekta za gas, koji ima ozbiljne finansijske poteškoće zbog obaveza po ugovorima "uzmi ili plati", odobri privremeno izuzeće od obaveze obezbjeđenja pristupa sistemu.

(2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosi se prije ili nakon odbijanja pristupa sistemu u kojem se navode razlozi za odbijanje pristupa i predlaže način rješavanja odnosa koji nastaju privremenim izuzećem.

(3) Zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosi se, bez odlaganja, nakon odbijanja pristupa.

(4) Prilikom odlučivanja o zahtjevu iz stava 1 ovog člana Agencija naročito cijeni:

1) potrebu obezbjeđenja nediskriminatornog, transparentnog i konkurentnog tržišta za gas;

2) potrebu zaštite javnog interesa u pružanju javne usluge i sigurnosti u snabdijevanju;

3) položaj subjekta za gas na tržištu gasa i stvarno stanje konkurentnosti na tržištu gasa;

4) procjenu ozbiljnosti finansijskih poteškoća sa kojima se suočavaju subjekti za gas, operator prenosnog sistema ili kupci;

5) datume potpisivanja i rokove iz ugovora;

6) preduzete radnje za prevazilaženje problema;

7) procjenu mogućnosti nastupanja ozbiljnih teškoća prilikom preuzimanja obaveza iz ugovora "uzmi ili plati";

8) nivo konekcije i međuoperativnosti sistema sa drugim sistemima;

9) efekte izuzeća na funkcionisanje tržišta gasa.

(5) Nakon dobijanja odluke, kojom nije odobreno izuzeće, subjekat za gas iz stava 1 ovog člana nema pravo da odbije pristup sistemu zbog obaveza iz ugovora "uzmi ili plati", o nabavci gasa.

(6) Odluku o odobrenju izuzeća iz stava 1 ovog člana, sa obrazloženjem, Agencija objavljuje na svojoj internet stranici i bez odlaganja, obavještava nadležni organ Zajednice.

## **Dodjela kapaciteta i upravljanje zagušenjem**

### **Član 173**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da vrši dodjelu kapaciteta učesnicima na tržištu gasa vodeći računa o integritetu i zahtjevima efikasnog rada sistema.

(2) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da, u skladu sa pravilima Agencije, obavještava Agenciju o potencijalnim zagušenjima na ulaznoj ili izlaznoj tački sistema koju izaziva povećana potražnja kapaciteta.

(3) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da pravilima o upravljanju zagušenjima utvrdi obavezu nuđenja neiskorištenih kapaciteta na tržištu i pravo korisnika infrastrukture da trguju ugovorenim kapacitetima na sekundarnom tržištu.

(4) Ugovorom o prenosu prava na kapacitet naročito se utvrđuju međusobna prava i obaveze:

1) operatora i korisnika sistema, u pogledu zagušenja, kada nivo tražnje prelazi tehnički kapacitet i dodjele ugovorenog, a neiskorišćenog kapaciteta na primarnom tržištu najmanje dan unaprijed;

2) korisnika sistema, u pogledu trajne ili privremene prodaje neiskorišćenih ugovorenih kapaciteta na sekundarnom tržištu.

(5) Agencija odobrava primjenu transparentne i nediskriminatorne naknade kao dio cijene za prenos radi otklanjanja zagušenja na identifikovanim ulaznim ili izlaznim tačkama.

## **XII. PRIKLJUČENJE NA PRENOSNI ILI DISTRIBUTIVNI SISTEM**

### **Obaveze operatora prilikom izdavanja saglasnosti**

#### **Član 174**

(1) Priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa vrši se u skladu sa pravilima iz čl. 113, 121, 142 i 145 ovog zakona na osnovu saglasnosti za priključenje koju izdaje operator prenosnog ili distributivnog sistema.

(2) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da izda saglasnost za priključenje iz stava 1 ovog člana i obezbijedi prioritet u priključenju energetskih objekata za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, ako ne postoje tehnička ograničenja u prenosnom ili distributivnom sistemu i ako uređaji i instalacije objekta koji se priključuje ispunjavaju uslove utvrđene zakonom i tehničkim propisima.

(3) Operator prenosnog sistema električne energije ili gasa nema pravo da odbije zahtjev za izdavanje saglasnosti za priključenje novog objekta za proizvodnju električne energije, sistema za skladištenje, postrojenja za TPG ili regasifikaciju, kao i velikog industrijskog kupca, po osnovu budućih ograničenja raspoloživih kapaciteta sistema ili po osnovu mogućih dodatnih troškova koji se odnose na neophodno povećanje kapaciteta sistema.

(4) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da podnosiocu zahtjeva dostavi neophodne informacije za izdavanje saglasnosti za priključenje.

### **Saglasnost za priključenje**

#### **Član 175**

(1) Saglasnost za priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa na zahtjev daje operator prenosnog odnosno distributivnog sistema električne energije ili gasa.

(2) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da odluči po zahtjevu za priključenje u roku od 15 dana, od dana prijema urednog zahtjeva.

(3) Izuzetno od stava 2 ovog člana, rok za rješavanje po zahtjevu je 120 dana, od dana prijema urednog zahtjeva za:

1) proizvodne energetske i industrijske objekte koji se priključuju na 110 kV ili viši naponski nivo, za koje je potrebna izrada sistemskih analiza, i

2) distribuiranu proizvodnju i objekte kupaca koji se priključuju nestandardnim priključkom, za koje je potrebna izrada elaborata o priključenju na sistem.

(4) Troškove izrade analize mogućnosti priključenja na sistem plaća operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije ili gasa, a troškove izrade elaborata o priključenju na sistem, korisnik sistema.

(5) Protiv rješenja o izdavanju saglasnosti iz stava 1 ovog člana može se podnijeti žalba Agenciji u roku od 15 dana, od dana dostavljanja rješenja.

### **Sadržaj saglasnosti za priključenje**

#### **Član 176**

(1) Saglasnost za priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa naročito sadrži: uslove za priključenje, mjesto priključenja, iznos naknade za priključenje, način priključenja, tehničke uslove i rok priključenja, kao i mjesto i način mjerenja isporučene energije.

(2) Tehnički i drugi uslovi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u skladu sa zakonom i tehničkim propisima.

(3) Tehničke propise koji se odnose na izgradnju, održavanje i korišćenje energetskih objekata koji nijesu obuhvaćeni zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata utvrđuje Ministarstvo.

### **Ugovor o priključenju**

#### **Član 177**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana, od prijema obavještenja o ispunjenosti uslova od strane podnosioca zahtjeva iz člana 175 stav 1 ovog zakona, cijeni ispunjenost uslova iz saglasnosti za priključenje i, ako su uslovi ispunjeni, zaključuje ugovor o priključenju sa korisnikom sistema.

(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana zaključuje se u pisanoj formi i naročito sadrži:

1) prava i obaveze ugovornih strana u odnosu na priključenje i održavanje priključnog uređaja;

2) tehničke i eksploatacione karakteristike objekta;

3) način i uslove rada sistema;

4) specifikaciju negativnih povratnih uticaja ugrađenih uređaja;

5) prava i obaveze u vezi kvaliteta električne energije ili gasa;

6) način mjerenja električne energije ili gasa u tačkama priključenja;

7) mjere zaštite na radu u normalnim uslovima i uslovima poremećaja rada sistema;

8) mjere zaštite u održavanju objekata;

9) obaveze međusobnog obavješćavanja;

10) odgovornosti u slučaju nepoštovanja ugovora;

11) trajanje ugovora i uslove za produženje ugovora;

12) prava i obaveze u slučaju prestanka ugovora;

13) po potrebi, detaljno uputstvo o manipulacijama u prenosnom ili distributivnom sistemu i na strani korisnika koje sadrži:

- redosljed potrebnih manipulacija,
- određivanje načina pristupa uređajima koji su smješteni na posjedu korisnika, i
- razgraničenje nadležnosti;

14) visinu naknade i način plaćanja za priključenje ili za povećanje priključne snage;

15) po potrebi, uputstva u vezi razmjene podataka i zahtjeve za međuoperativnost.

(3) Za interkonektore električne energije koji se grade u skladu sa potvrđenim međudržavnim ugovorima ili ako se ugovor zaključuje za već priključene interkonektore, ugovorom iz stava 1 ovog člana može se predvidjeti oslobođanje od obaveza iz stava 2 tačka 14 ovog člana.

## **Mjesto priključenja i mjerenja**

### **Član 178**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da mjerni uređaj, odnosno mjerno-regulacionu stanicu za priključenje objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača energije na sistem ugradi kao svoje sredstvo i održava, obezbjeđuje baždarenje i vrši mjerenje isporučene energije.

(2) Mjesto predaje energije između energetske subjekata, odnosno između energetskog subjekta i krajnjeg kupca je mjerni uređaj, odnosno mjerno regulaciona-stanica iz stava 1 ovog člana.

(3) Mjesto razgraničenja odgovornosti između energetske subjekata međusobno, odnosno energetskog subjekta i krajnjeg kupca je mjesto priključenja objekta energetske subjekata, odnosno kupca na prenosni ili distributivni sistem.

(4) Mjesto priključenja na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa određuje nadležni operator sistema.

## **Naknada za priključenje**

### **Član 179**

(1) Podnosilac zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa dužan je da plati naknadu za priključenje.

(2) Naknada za priključenje na sistem novih i za povećanje priključne snage ili kapaciteta postojećih korisnika sistema sastoji se od:

- 1) dijela za izvođenje priključka na sistem;
- 2) dijela za stvaranje tehničkih uslova u sistemu.

(3) Dio naknade iz stava 2 tačka 1 ovog člana, koju plaća korisnik sistema, utvrđuje se na osnovu troškova izrade priključka.

(4) Stvaranje tehničkih uslova u sistemu obuhvata izgradnju novih dijelova sistema i/ili rekonstrukciju postojećih dijelova sistema, radi korišćenja sistema u okviru odobrene priključne snage, a finansira se dijelom iz naknade za priključenje iz stava 2 tačka 2 ovog člana, a dijelom iz cijene za korišćenje sistema u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 1 ovog zakona.

(5) Dio naknade iz stava 2 tačka 2 ovog člana mora biti jednak za priključke iste snage na istom naponskom nivou.

(6) Izvedeni priključak postaje osnovno sredstvo i sastavni dio sistema operatora.

## **Namjena sredstava od naknade**

### **Član 180**

(1) Visina naknade iz člana 179 stav 1 ovog zakona, rokovi i način plaćanja utvrđuju se metodologijom za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni i distributivni sistem koju donosi operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema i odobrava Agencija.

(2) Ostvarena sredstva po osnovu naknade iz stava 1 ovog člana operatori distributivnog i prenosnog sistema mogu da koriste isključivo za razvoj sistema i stvaranje tehničkih uslova za priključenje novih i povećanje priključne snage postojećih korisnika sistema i izgradnju priključka.

(3) Izuzetno od člana 179 stav 1 ovog zakona podnosilac zahtjeva može samostalno da izgradi priključak u skladu sa uslovima iz saglasnosti za priključenje iz člana 176 stav 1 ovog zakona i umjesto plaćanja dijela naknade za izvođenje priključka na sistem izgrađeni priključak prenese u svojinu operatora sistema na koji se priključuje.

## **Prijavljivanje ugovora o snabdijevanju**

### **Član 181**

(1) Snabdjevač i krajnji kupac energije mogu da zaključe ugovor o snabdijevanju električnom energijom, gasom ili toplotnom energijom nakon zaključenja ugovora o priključenju objekta kupca na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ili sistem za distribuciju toplotne energije.

(2) Snabdjevač je dužan da, prije početka snabdijevanja krajnjeg kupca, operatoru sistema prijavi ugovor, odnosno svaku promjenu ugovora i dostavi podatke: o krajnjem kupcu, mjestu primopredaje energije, vrsti ugovora i periodu snabdijevanja.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije, gasa ili sistema za distribuciju toplote, dužan je da na osnovu prijavljenog ugovora iz stava 2 ovog člana, priključi objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja.

## **Zabrana priključenja i privremeno priključenje**

### **Član 182**

(1) Zabranjeno je priključenje na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ili na sistem za distribuciju toplotne energije objekata za koje nije pribavljena dozvola za izgradnju u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata.

(2) Privremeno se mogu priključiti na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa:

1) objekti privremenog karaktera i gradilišta;

2) objekti za koje je odobren probni rad i funkcionalno ispitivanje u skladu sa zakonom.

(3) Objekti iz stava 2 tačka 1 ovog člana priključuju se na osnovu ugovora o priključenju i ugovora o snabdijevanju, a objekti iz stava 2 tačka 2 ovog člana na osnovu saglasnosti za priključenje i ugovora o snabdijevanju.

## **Saglasnost za izgradnju nove infrastrukture**

### **Član 183**

(1) Ako zbog tehničkih ograničenja nije moguće priključenje objekta korisnika na sistem, a u slučaju da planom razvoja nije predviđena izgradnja potrebne infrastrukture ili je planirana za kasniji period, operator prenosnog ili distributivnog sistema će u slučajevima iz stava 2 ovog člana dati saglasnost investitoru, budućem korisniku sistema da o svom trošku izgradi infrastrukturu potrebnu za priključenje objekta na sistem i da je preda nadležnom operatoru sistema u skladu sa ovim zakonom.

- (2) Saglasnost iz stava 1 ovog člana može se dati ako:
- 1) se objekat investitora gradi u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom;
  - 2) se objekat investitora gradi u okviru projekta za koji je izdata koncesija;
  - 3) je izgradnja objekta investitora, prema mišljenju Vlade, od značaja za razvoj države;
  - 4) izgradnju infrastrukture potrebne za objekat investitora Agencija ne odobri prilikom davanja saglasnosti na ažurirani plan iz člana 115 stav 1 tačka 6 ovog zakona.
- (3) Infrastrukturom iz stava 1 ovog člana smatra se:
- 1) priključak objekta investitora određen od strane nadležnog operatora sistema koji odgovara zahtijevanoj snazi priključenja objekta;
  - 2) izgrađeni i/ili rekonstruisani dio sistema koji će omogućiti rad objekta investitora sa odobrenom snagom priključenja u skladu sa pravilima za funkcionisanje sistema.
- (4) Investitor iz stava 1 ovog člana dužan je da na zahtjev operatora sistema i kada to tehnički uslovi nalažu izgradi i/ili rekonstruiše infrastrukturu za veću snagu od odobrene iz stava 3 tačka 2 ovog člana u skladu sa saglasnošću za priključenje.
- (5) Operator sistema i investitor dužni su da zaključe ugovor o međusobnim pravima i obavezama koji, pored elemenata utvrđenih zakonom kojim se uređuju obligacioni odnosi, naročito sadrži:
- 1) početak i rok izgradnje infrastrukture, uključujući plan izvođenja radova;
  - 2) učešće operatora sistema i način praćenja pripreme i izgradnje infrastrukture, naročito u dijelu nabavke opreme i radova;
  - 3) rok i način vršenja konačnog finansijskog obračuna i utvrđivanja vrijednosti ostvarenog investicionog ulaganja;
  - 4) obavezu preuzimanja infrastrukture od operatora sistema.
- (6) U pripremi konačnog finansijskog obračuna, operator sistema dužan je da nakon okončanja investicije obezbijedi procjenu vrijednosti infrastrukture izvršenu od ovlašćenog procjenitelja.
- (7) Konačnim obračunom operator sistema i investitor utvrđuju razliku između:
- 1) ukupne vrijednosti ostvarenog investicionog ulaganja investitora i naknade koju je dužan da plati podnosilac zahtjeva iz člana 179 stav 1 ovog zakona,
  - 2) procijenjene vrijednosti infrastrukture iz stava 6 ovog člana i naknade koju je dužan da plati podnosilac zahtjeva iz člana 179 stav 1 ovog zakona.
- (8) Osnovicu za obračun iznosa koji je operator sistema dužan da plati investitoru na ime otkupa infrastrukture predstavlja manja od utvrđenih razlika iz stava 7 ovog člana.

## **Ugovor o otkupu**

### **Član 184**

- (1) Operator sistema preuzima izgrađenu infrastrukturu iz člana 183 stav 1 ovog zakona na osnovu ugovora o otkupu koji se zaključuje najkasnije u roku od šest mjeseci, od dana puštanja u pogon objekta investitora koji se priključuje.
- (2) Ugovorom iz stava 1 ovog člana uređuju se međusobna prava i obaveze operatora i investitora i utvrđuje iznos naknade za otkup infrastrukture, koja se sastoji od vrijednosti utvrđene u skladu sa članom 183 stav 8 ovog zakona i kamate, obračunate za period otplate, koja je jednaka stopi povrata na regulatornu osnovu sredstava operatora u godini u kojoj se zaključuje ugovor.
- (3) Operator je dužan da naknadu iz stava 2 ovog člana isplaćuje investitoru u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.
- (4) Danom zaključivanja ugovora iz stava 1 ovog člana počinje otplata anuiteta iz stava 3 ovog člana, a izgrađena infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema i evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema.

(5) Izuzetno od stava 4 ovog člana, otplata anuiteta za infrastrukturu izgrađenu u slučaju iz člana 183 stav 2 tačka 4 ovog zakona, početak otplate anuiteta i datum prelaska prava svojine utvrđuju se u postupku davanja saglasnosti na naredni trogodišnji investicioni plan operatora sistema.

### **Infrastruktura koju koristi više korisnika sistema**

#### **Član 185**

(1) Nadležni operator sistema i vlasnik infrastrukture koja služi za prenos ili distribuciju električne energije radi obezbjeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti funkcionisanja sistema, obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja, funkcionisanja tržišta i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentima, dužni su da međusobna prava i obaveze urede ugovorom o otkupu.

(2) Smatra se da infrastruktura iz stava 1 ovog člana služi za prenos, odnosno distribuciju električne energije ako infrastrukturu, osim vlasnika koriste druga pravna ili fizička lica na osnovu izdate energetske saglasnosti nadležnog operatora sistema, ili ako bi bez te infrastrukture bilo narušeno funkcionisanje sistema.

(3) Operator sistema dužan je da utvrđuje trogodišnje programe otkupa infrastrukture iz stava 2 ovog člana, po vrstama sredstava i lokacijama, uvažavajući redosljed priključenja na sistem i infrastrukturu uključi u razvojni, odnosno investicioni plan.

(4) Operator sistema dužan je da plati vlasniku naknadu koja se sastoji od iznosa korigovane vrijednosti infrastrukture, utvrđene u izvještaju nezavisnog procjenitelja koji nije stariji od šest mjeseci prije dana zaključivanja ugovora i kamatu koja je jednaka stopi povrata na regulatornu osnovu sredstava operatora u godini u kojoj se zaključuje ugovor.

(5) Procjenitelj iz stava 4 ovog člana koga angažuje operator sistema dužan je da u postupku utvrđivanja korigovane vrijednosti infrastrukture primijeni stope amortizacije koje koristi nadležni operator sistema za svoja sredstva.

(6) Naknadu iz stava 4 ovog člana operator sistema otplaćuje po programu iz stava 3 ovog člana u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.

### **Popis sredstava i unošenje u poslovne knjige**

#### **Član 186**

(1) Danom zaključenja ugovora o otkupu počinje otplata anuiteta iz člana 185 stav 6 ovog zakona, a infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema i evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema.

(2) Prilikom izrade prvog programa iz člana 185 stav 3 ovog zakona operator sistema dužan je da utvrdi i popis sredstava neidentifikovane svojine i da ta sredstva održava u funkcionalnom stanju, a troškovi održavanja predstavljaju dio troškova održavanja u njegovim ukupnim troškovima poslovanja.

(3) Operator sistema pokreće postupak otkupa dostavljanjem predloga ugovora vlasniku infrastrukture u skladu sa programom iz člana 185 stav 3 ovog zakona, a vlasnik infrastrukture je dužan da u roku od 30 dana, od dana prijema, ugovor potpiše.

(4) Do zaključivanja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 185 stav 3 ovog zakona korisnik sistema dužan je da, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije, operatorima sistema omogući korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema i da održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju.

## **XIII. DIREKTNI VODOVI**

## **Snabdijevanje preko direktnog voda**

### **Član 187**

(1) Direktni vod električne energije, u smislu ovog zakona, je elektroenergetski vod koji povezuje izolovanu lokaciju proizvodnje sa izolovanim kupcem ili elektroenergetski vod koji povezuje proizvođača električne energije sa snabdjevačem električne energije radi direktnog snabdijevanja sopstvenih postrojenja, poslovnih jedinica i kupaca.

(2) Direktni vod za gas (gasovod) je cjevovod koji povezuje proizvođača sa objektom izolovanog kupca prirodnog gasa i koji je komplementaran sa interkonektovanim sistemom.

(3) Proizvođači električne energije i snabdjevači električnom energijom mogu da vrše snabdijevanje za sopstvene potrebe i krajnje kupce preko direktnog voda, na osnovu odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 6 ovog zakona.

(4) Subjekti za gas mogu da snabdijevaju krajnje kupce preko direktnog voda, na osnovu odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 6 ovog zakona.

(5) Mogućnost snabdijevanja električnom energijom putem direktnog voda ne isključuje zaključivanje ugovora o pristupu trećih lica.

(6) Agencija može dati saglasnost za izgradnju direktnog voda pod uslovom da je odbijen pristup sistemu na osnovu čl. 157 i 159 ovog zakona ili ako je pokrenut postupak rješavanja spora iz člana 57 ovog zakona.

## **XIV. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I GASOM**

### **Snabdjevači**

#### **Član 188**

(1) Snabdijevanje električnom energijom ili gasom može da vrši snabdjevač na osnovu licence i ugovora o snabdijevanju u skladu sa ovim zakonom.

(2) Snabdjevač iz ugovorne strane Zajednice ili države Evropske unije može da vrši snabdijevanje krajnjih kupaca u Crnoj Gori na osnovu licence izdate u skladu sa članom 65 stav 5 ovog zakona.

(3) Snabdjevač je dužan da poštuje opšte uslove iz člana 43 stav 7 tačka 1 ovog zakona.

(4) Snabdjevač može da utvrdi dodatne uslove za snabdijevanje i dužan je da ih objavi uz opšte uslove na svojoj internet stranici najmanje 15 dana, prije početka primjene.

(5) Dodatni uslovi iz stava 4 ovog člana su sastavni dio ugovora o snabdijevanju.

(6) Uslovima iz stava 4 ovog člana ne mogu se utvrđivati nepovoljniji uslovi i manja prava za krajnjeg kupca od uslova i prava određenih u opštim uslovima, niti prava i obaveze koje su u suprotnosti sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurencije.

### **Ugovori snabdjevača**

#### **Član 189**

(1) Prije početka snabdijevanja snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o:

1) učestvovanju na tržištu električne energije sa operatorom tržišta;

2) balansnoj odgovornosti, ako je balansno odgovorna strana, sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema, odnosno priloži dokaz o pripadnosti balansnoj grupi, ako nije balansno odgovorna strana;

3) finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa operatorom tržišta;

4) korišćenju prenosnog i/ili distributivnog sistema sa operatorom sistema;

5) kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača sa operatorom tržišta;

6) snabdijevanju, odnosno kupoprodaji električne energije ili gasa, na principu jednakosti davanja i pod unaprijed poznatim uslovima, sa kupcem.

(2) Snabdjevač može da snabdijeva krajnjeg kupca ili zatvoreni distributivni sistem samo ako operator prenosnog ili distributivnog sistema na koji su priključena postrojenja krajnjeg kupca neposredno, odnosno na osnovu odluke nadležnog inspektora, utvrdi da postrojenja ispunjavaju uslove za sigurno snabdijevanje.

(3) Ugovori o snabdijevanju, naročito koji se zaključuju za period duži od godinu dana (dugoročni ugovori) i ugovori o snabdijevanju sa prekidima, moraju biti usaglašeni sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurencije i kontrola državne pomoći.

### **Obustava ili ograničenje snabdijevanja**

#### **Član 190**

(1) Ako krajnji kupac ne izvršava obaveze utvrđene ugovorom, odnosno računom za isporučenu energiju, snabdjevač je dužan da kupca prethodno upozori da, u roku koji ne može biti kraći od osam dana, od dana dostavljanja upozorenja, izvrši dospelje obaveze, odnosno postigne sporazum o izvršavanju obaveza.

(2) Ako krajnji kupac ne izvrši obaveze iz stava 1 ovog člana u ostavljenom roku, snabdjevač podnosi zahtjev operatoru prenosnog ili distributivnog sistema za ograničenje, ako to tehničke mogućnosti sistema dozvoljavaju, ili obustavu isporuke električne energije ili gasa.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema dužan je da u roku određenom zahtjevom iz stava 2 ovog člana izvrši ograničenje ili obustavu isporuke koja ne može početi u petak, subotu ili nedjelju, na državni praznik ili dan prije praznika.

(4) Obustavom snabdijevanja iz stava 3 ovog člana ne raskida se ugovor o snabdijevanju, a za vrijeme obustave kupac je dužan da plaća fiksne naknade u skladu sa zakonom.

(5) Snabdjevač nema pravo da zahtijeva obustavu ili ograničenje snabdijevanja ako je kupac platio nesporni dio računa koji je predmet prigovora i blagovremeno podnio prigovor na sporni dio, u skladu sa opštim uslovima snabdijevanja.

### **Obaveze snabdjevača**

#### **Član 191**

(1) Snabdjevač je dužan da na računu za utrošenu električnu energiju ili uz račun, kupcu dostavi informaciju o mogućnosti, načinu, vremenu i mjestu za podnošenje i rješavanje prigovora na ispostavljeni račun.

(2) Snabdjevač je dužan da sačini i na svojoj internet stranici objavi program mjera:

1) pomoći krajnjim kupcima u izvršavanju dospeljih ugovornih obaveza radi sprečavanja obustave snabdijevanja;

2) pomoći snabdijevanja krajnjih kupaca na mjestima udaljenim od urbanih područja;

3) podsticanja upotrebe obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije;

4) podsticanja energetske efikasnosti.

(3) Snabdjevač je dužan da u svom godišnjem izvještaju iskaže rezultate ostvarene primjenom programa iz stava 2 ovog člana.

(4) Snabdjevač je dužan da sačini i najmanje jednom godišnje objavi na svojoj internet stranici broj krajnjih kupaca kojima je bilo obustavljeno snabdijevanje, razloge za obustavu snabdijevanja, broj i strukturu podnijetih i riješenih prigovora iz člana 193 stav 5 ovog zakona, kao i druge podatke u skladu sa opštim uslovima za snabdijevanje.

(5) Snabdjevač električnom energijom dužan je da kupuje električnu energiju od povlašćenih proizvođača, u obimu proporcionalnog udjela električne energije kojom snabdijeva svoje kupce u ukupnoj količini električne energije isporučene krajnjim kupcima u Crnoj Gori.

## **Čuvanje podataka o snabdijevanju**

### **Član 192**

(1) Snabdjevači električnom energijom i gasom dužni su da najmanje deset godina čuvaju podatke koji se odnose na sve transakcije iz ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili gasom i derivatima električne energije ili gasa sa kupcima na veliko, operatorima prenosnih sistema, operatorima sistema za skladištenje i operatorima postrojenja za TPG i na zahtjev dostave Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurencije i nadležnom organu Zajednice saglasno obavezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora.

(2) Derivati električne energije ili gasa iz stava 1 ovog člana su finansijski instrumenti kojima se učesnici na tržištu osiguravaju od naglih promjena cijena električne energije ili gasa na tržištu, kada se takav instrument odnosi na električnu energiju ili gas.

(3) Podaci iz stava 1 ovog člana obuhvataju informacije o transakcijama, kao što su trajanje, uslovi isporuke i poravnanja, količina, datum i vrijeme isporuke, cijene transakcija, način identifikacije kupaca na veliko, kao i informacije o svim nerealizovanim ugovorima o snabdijevanju električnom energijom ili gasom i derivatima električne energije ili gasa.

(4) Agencija stavlja na raspolaganje učesnicima na tržištu podatke iz stava 3 ovog člana, osim podataka o derivatima, u skladu sa zakonom.

## **Odlučivanje po prigovorima**

### **Član 193**

(1) Snabdjevač je dužan da obrazuje posebnu organizacionu jedinicu ili da odredi lice ovlašćeno za prijem i odlučivanje po prigovorima kupaca podnijetim zbog neizvršavanja obaveza iz ugovora o snabdijevanju.

(2) Snabdjevač je dužan da utvrdi pravila za odlučivanje po prigovorima kupaca priključenih na distributivni sistem, koja omogućavaju rješavanje sporova na pravičan način i u roku koji nije duži od tri mjeseca od dana prijema prigovora, uz odgovarajuću finansijsku kompenzaciju u opravdanim slučajevima.

(3) Snabdjevač je dužan da obezbijedi nezavisnost lica ovlašćenog za sprovođenje postupka odlučivanja po prigovorima kupaca u vezi međusobnih prava i obaveza utvrđenih ugovorom o snabdijevanju i da obezbijedi da to lice ne bude pozvano na odgovornost ili na drugi način bude dovedeno u nepovoljni položaj ako odluke donosi na osnovu objektivne primjene pravila i u propisanim rokovima.

(4) Operator prenosnog, operator distributivnog sistema i snabdjevač dužni su da na zahtjev lica iz stava 3 ovog člana dostave podatke na osnovu kojih se može precizno utvrditi odgovorni subjekat i opravdanost prigovora.

(5) Lice iz stava 3 ovog člana odlučuje o:

- 1) opravdanosti prigovora i eventualnoj finansijskoj kompenzaciji koju je snabdjevač dužan da plati kupcu po osnovu neispunjavanja minimuma kvaliteta snabdijevanja od strane operatora sistema ili snabdjevača, utvrđenih aktom Agencije iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona;
- 2) drugim prigovorima vezanim za snabdijevanje električnom energijom ili gasom.
- (6) Za izvršenje odluka iz stava 5 ovog člana odgovoran je snabdjevač.
- (7) Kupac ima pravo na žalbu protiv odluke iz stava 5 tačka 1 ovog člana Agenciji.
- (8) Snabdjevač je dužan da pravila iz stava 2 ovog člana dostavi Agenciji na odobravanje.

## **Kompenzacija**

### **Član 194**

- (1) Ako je operator sistema odgovoran za neispunjavanje minimuma kvaliteta snabdijevanja, dužan je da finansijsku kompenzaciju iz člana 193 stav 2 ovog zakona naknadi snabdjevaču.
- (2) Obaveze subjekta odgovornog za neispunjavanje minimuma kvaliteta snabdijevanja prema snabdjevaču uređuju se ugovorom o korišćenju sistema.
- (3) Za podnošenje i odlučivanje po prigovoru, odnosno žalbi, podnosilac ne plaća naknadu.
- (4) Agencija prati i preduzima mjere kojima se obezbjeđuje da su informacije koje snabdjevač daje krajnjim kupcima tačne i lako uporedive.

## **Snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca**

### **Član 195**

- (1) Snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca vrši snabdijevanje električnom energijom ili gasom:
  - 1) domaćinstava i malih kupaca koji ne pripadaju kategoriji domaćinstva priključenih na distributivne sisteme električne energije na 0,4 kV ili gasa koji bez svoje krivice ostanu bez snabdjevača ili ugovora o snabdijevanju;
  - 2) domaćinstava i malih kupaca koji ne pripadaju kategoriji domaćinstva priključenih na distributivne sisteme električne energije na 0,4 kV ili gasa koji izaberu snabdijevanje preko snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca;
  - 3) ranjivih kupaca.
- (2) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana dužan je da:
  - 1) primijeni cijene za krajnje kupce utvrđene na osnovu metodologije iz člana 43 stav 1 tačka 4 ovog zakona i objavi ih na svojoj internet stranici, najmanje 15 dana, prije početka primjene;
  - 2) preduzima mjere za sigurno i kvalitetno snabdijevanje kupaca.
  - (3) Snabdjevač izabran u skladu sa članom 199 ovog zakona ne smije da nudi komercijalne povoljnosti ili dodatne popuste na cijenu ponuđenu u postupku javnog nadmetanja.
  - (4) Mali kupac koji ne pripada kategoriji domaćinstva iz stava 1 tačka 2 ovog člana je kupac koji kupuje električnu energiju ili gas za sopstvenu potrošnju, ima manje od 50 zaposlenih, potrošnju električne energije u prethodnoj kalendarskoj godini do 30.000 kWh, odnosno prirodnog gasa do 100.000 m<sup>3</sup> i godišnji prihod manji od 8.000.000 € ili ukupnu aktivu (imovina po bilansu stanja) manju od 8.000.000 €.

## **Snabdijevanje poslednjeg izbora**

## Član 196

(1) Snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca dužan je da bez podnošenja zahtjeva kupca preuzme snabdijevanje kupaca iz člana 195 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže 90 dana, ako snabdjevač koji je snabdijevao te kupce, usljed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da vrši ugovoreno snabdijevanje, odnosno ako kupac nije uspio da nađe novog snabdjevača.

(2) U slučajevima iz stava 1 ovog člana snabdjevač koji nije u mogućnosti da snabdijeva krajnjeg kupca dužan je da o danu prestanka snabdijevanja blagovremeno obavijesti snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, kupca, operatora sistema i operatora tržišta.

(3) U slučajevima iz stava 1 ovog člana snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca dužan je da, u roku od tri dana od dana početka snabdijevanja obavijesti krajnjeg kupca o uslovima snabdijevanja, cijeni, pravu na izbor snabdjevača i uz obavještenje dostavi ugovor na potpisivanje.

(4) Krajnji kupac iz stava 1 ovog člana dužan je da zaključi ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi najkasnije u roku od sedam dana, od početka snabdijevanja, sa snabdjevačem iz stava 1 ovog člana.

(5) Ugovorne obaveze iz stava 4 ovog člana nastaju danom početka snabdijevanja.

(6) Pravo na snabdijevanje kod snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca imaju i krajnji kupci priključeni na prenosni sistem i drugi krajnji kupci priključeni na distributivni sistem električne energije ili gasa, koji su bez svoje krivice ostali bez snabdijevanja, po cijenama formiranim u skladu sa članom 58 stav 1 ovog zakona, ako prije početka snabdijevanja dostave i po potrebi, obnove bankarsku garanciju u iznosu tromjesečne fakture za planiranu potrošnju obračunatu po tim cijenama i dostave je snabdjevaču posljednjeg izbora i ranjivih kupaca.

(7) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana dužan je da sačini i najmanje jednom godišnje objavi na svojoj internet stranici podatke o broju snabdijevanih kupaca, ukupnoj količini isporučene električne energije ili gasa i prosječnom trajanju snabdijevanja, odvojeno za domaćinstva i druge kupce.

## Snabdijevanje ranjivih kupaca

## Član 197

(1) Ranjivi kupci koji su zdravstveno i socijalno ugroženi, u smislu ovog zakona, su domaćinstva u kojima žive lica:

1) sa invaliditetom, sa posebnim potrebama ili lošeg zdravstvenog stanja kod kojih može nastupiti ugroženost života ili zdravlja zbog ograničenja ili obustave snabdijevanja, i

2) koja su u stanju socijalne potrebe utvrđene od organa državne uprave nadležnog za poslove socijalnog staranja.

(2) Ranjivi kupci koji su socijalno ugroženi su domaćinstva u kojima žive lica u stanju socijalne potrebe utvrđene od nadležne javne ustanove, odnosno organa državne uprave nadležnog za poslove socijalnog staranja.

(3) Propisom Vlade utvrđuju se:

1) bliži kriterijumi na osnovu kojih se određuju kupci iz kategorija iz st. 1 i 2 ovog člana, a koji se odnose na socijalno i zdravstveno stanje;

2) iznos ili visina subvencije za kupce iz stava 1 ovog člana;

3) granica mjesečne potrošnje električne energije ili gasa za koju se može ostvariti pravo na subvenciju.

(4) Kupce iz st. 1 i 2 ovog člana određuju do 31. jula tekuće, za narednu godinu organi državne uprave nadležni za poslove socijalnog staranja i zdravlja na osnovu kriterijuma iz stava 3 tačka 1 ovog člana i obavještenje o tim kupcima dostavljaju snabdjevaču iz člana 195 ovog zakona.

(5) Zabranjena je obustava snabdijevanja električnom energijom i gasom kupcima iz stava 1 ovog člana, a kupcima iz stava 2 ovog člana, od početka oktobra do kraja aprila, bez obzira na eventualne neizmirene obaveze po osnovu utrošene električne energije ili gasa.

### **Zahtjev za snabdijevanje ranjivih kupaca**

#### **Član 198**

(1) Sredstva za namjenu iz člana 197 stav 3 tačka 2 ovog zakona obezbjeđuju se u budžetu Crne Gore.

(2) Zahtjev za snabdijevanje u skladu sa članom 197 ovog zakona snabdjevaču podnosi kupac ili organ državne uprave nadležan za socijalno staranje, ako kupac nije u mogućnosti da podnese zahtjev.

(3) Snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o snabdijevanju sa kupcem koji ima pravo na snabdijevanje u skladu sa članom 197 ovog zakona i započne snabdijevanje kupca bez odlaganja.

### **Postupak izbora snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca**

#### **Član 199**

(1) Snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca određuje se odlukom o izboru snabdjevača koju po sprovedenom postupku javnog nadmetanja donosi Vlada.

(2) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana određuje se za period od tri kalendarske godine.

(3) Vlada na predlog Ministarstva usvaja tendersku dokumentaciju i odlučuje o pokretanju postupka iz stava 1 ovog člana, 12 mjeseci prije isteka perioda iz stava 2 ovog člana.

(4) Tenderska dokumentacija naročito sadrži:

1) tekst javnog oglasa, uslove i preporuke za pripremu ponude, kriterijume za vrednovanje ponude, rokove za podnošenje ponude i druge elemente od značaja za izbor snabdjevača;

2) uslove za obavljanje djelatnosti iz stava 1 ovog člana utvrđene ovim zakonom i spisak propisa koji se primjenjuju u oblasti snabdijevanja energijom;

3) zbirni profil potrošnje ranjivih kupaca;

4) nacrt akta o povjeravanju poslova snabdijevanja u okviru javne usluge;

5) spisak ugovora koje je snabdjevač dužan da zaključi u skladu sa ovim zakonom.

(5) Ministarstvo, nakon usvajanja tenderske dokumentacije pokreće postupak javnog nadmetanja objavljivanjem javnog oglasa za izbor snabdjevača u najmanje jednom dnevnom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji cijele Crne Gore, internet stranici Ministarstva i najmanje jednom internet portalu na kojem se objavljuju novosti iz oblasti energetike u regionu.

(6) Pri izboru najpovoljnije ponude uzima se u obzir:

1) ponuđena cijena električne energije ili gasa za prvu godinu za kupce koji će se snabdijevati;

2) način, odnosno formula za određivanje cijene električne energije ili gasa za drugu i treću godinu snabdijevanja;

3) mogućnost i uslovi obezbjeđenja količina električne energije ili gasa većih od zahtijevanih u tenderskoj dokumentaciji;

4) reference ponuđača (finansijska sposobnost, tehničko-kadrovska osposobljenost, iskustvo u obavljanju djelatnosti snabdijevanja električnom energijom ili gasom);

5) dostupnost i/ili raspoloživost izvora energije za snabdijevanje za period iz stava 2 ovog člana;

6) drugi kriterijumi koje utvrdi Vlada.

(7) Prikupljanje ponuda za javno nadmetanje, ocjenjivanje i rangiranje ponuda vrši Ministarstvo i Vladi dostavlja izvještaj sa predlogom najpovoljnije ponude.

(8) Postupak javnog nadmetanja iz stava 1 ovog člana, uslove za učešće na tenderu, bliži sadržaj tenderske dokumentacije, kao i kriterijume za ocjenu ponuda utvrđuju se propisom Vlade.

## **Ponavljanje postupka za izbor snabdjevača**

### **Član 200**

(1) Ako snabdjevač iz člana 199 stav 1 ovog zakona nije izabran u postupku javnog nadmetanja, Vlada će ponoviti postupak javnog nadmetanja najkasnije 30 dana, od dana okončanja prethodnog postupka ili šest mjeseci prije isteka perioda iz člana 199 stav 2 ovog zakona.

(2) Ako snabdjevač iz člana 199 stav 1 ovog zakona nije izabran ni u ponovljenom postupku javnog nadmetanja, Vlada će odrediti snabdjevača koji će obavljati djelatnost snabdijevanja poslednjeg izbora i ranjivih kupaca na period od tri godine.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, proizvođači električne energije i subjekti koji učestvuju u lancu snabdijevanja gasom dužni su da ponude potrebne količine energije za snabdijevanje kupaca iz člana 195 stav 1 ovog zakona po cijenama utvrđenim u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 4 ovog zakona.

(4) Ako snabdjevač nije izabran do isteka perioda koji prethodi periodu za koji se bira snabdjevač, snabdjevač koji obavlja djelatnost snabdijevanja poslednjeg izbora i ranjivih kupaca dužan je da nastavi snabdijevanje do određivanja novog snabdjevača, uz primjenu cijene električne energije ili gasa u skladu sa metodologijom iz člana 43 stav 1 tačka 4 ovog zakona.

## **Promjena snabdjevača**

### **Član 201**

(1) Postupak promjene snabdjevača sprovodi se bez naknade, na zahtjev krajnjeg kupca novom snabdjevaču u roku od 21 dan, od dana podnošenja zahtjeva.

(2) Snabdjevač je dužan da preuzme snabdijevanje kupca.

(3) U postupku iz stava 1 ovog člana:

1) prethodni snabdjevač dužan je da stavi na raspolaganje podatke o potrošnji, odnosno profilu potrošnje kupca snabdjevaču kojem je podnijet zahtjev, operatoru sistema i operatoru tržišta;

2) kupac je dužan da potpiše ugovor o snabdijevanju sa snabdjevačem iz stava 2 ovog člana;

3) operator prenosnog ili distributivnog sistema i operator tržišta električne energije ili gasa evidentiraju promjenu snabdjevača po zahtjevu novog snabdjevača;

4) novi snabdjevač preuzima balansnu odgovornost za kupca;

(4) Postupak iz stava 3 ovog člana okončava se na dan kada snabdjevač kojem je podnijet zahtjev započne snabdijevanje, odnosno kada prethodni snabdjevač bude obaviješten od operatora prenosnog ili distributivnog sistema o prestanku obaveze snabdijevanja.

(5) Prethodni snabdjevač dužan je da izda krajnjem kupcu sa kojim je raskinut ugovor konačni obračun za snabdijevanje u roku od 42 dana, od dana promjene snabdjevača.

(6) Snabdjevač iz stava 2 ovog člana gasom ima pravo na korišćenje istog kapaciteta distributivnog i prenosnog sistema za potrebe snabdijevanja krajnjeg kupca koji ga je izabrao.

(7) Snabdjevač čiji je ugovor u postupku raskida ne smije postavljati uslove za raskidanje ugovora, uključujući neplaćene obaveze i dužan je da snabdijeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 190 stav 2 ovog zakona.

## **Prava i obaveze kupaca**

### **Član 202**

(1) Krajnji kupci električne energije i gasa imaju pravo na izbor snabdjevača i promjenu snabdjevača.

(2) Međusobna prava i obaveze snabdjevača i krajnjeg kupca uređuju se ugovorom o snabdijevanju.

(3) Krajnji kupac koji nije domaćinstvo ima pravo da ugovara snabdijevanje električnom energijom sa više snabdjevača istovremeno.

(4) Kupac direktno priključen na prenosni sistem dužan je da zaključi ugovor o snabdijevanju ili ako električnu energiju nabavlja na tržištu, ugovor o kupovini električne energije i ugovor o korišćenju prenosnog sistema, najkasnije sedam dana prije početka potrošnje električne energije koju nabavlja.

(5) Krajnji kupac dužan je da koristi sistem na koji je priključen, odnosno aparate i uređaje u skladu sa pravilima koja uređuju rad sistema.

(6) Krajnji kupac pravo pristupa podacima o svojoj potrošnji može prenijeti na snabdjevača.

(7) Krajnji kupac ima pravo na izbor snabdjevača električnom energijom ili gasom koji ispunjava uslove za obavljanje djelatnosti snabdijevanja u Crnoj Gori, članici Evropske unije ili članici Zajednice, pod uslovom uzajamnosti i u skladu sa ovim zakonom.

## **Prava kupca u slučaju smetnji u isporuci energije**

### **Član 203**

(1) Krajnji kupac ima pravo na otklanjanje tehničkih ili drugih smetnji u isporuci energije čiji uzrok nije na objektu kupca.

(2) Energetski subjekat je dužan da smetnje iz stava 1 ovog člana na zahtjev krajnjeg kupca otkloni, bez odlaganja, u skladu sa tehničkim propisom o izvođenju odgovarajućih radova, a najduže u roku od 24 sata, od prijema zahtjeva, osim u slučajevima kada to objektivno nije moguće.

(3) Smetnjama u isporuci energije iz stava 1 ovog zakona ne smatraju se prekidi u isporuci energije nastali zbog primjene mjera ograničenja isporuke iz člana 212 stav 1 tačka 1 ovog zakona.

(4) Krajnji kupac, odnosno korisnik objekta krajnjeg kupca dužan je da dozvoli i da omogući ovlašćenim licima energetskih subjekata pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanja mjernih mjesta ili obustave isporuke energije u slučajevima neovlašćenog korišćenja energije ili neplaćanja računa za isporučenu energiju u skladu sa utvrđenim rokovima i uslovima.

## **Zaštita kupaca**

### **Član 204**

(1) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici objavi cijene za domaćinstva i druge krajnje kupce koje snabdijeva najmanje 15 dana, prije početka snabdijevanja.

(2) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici objavi svaku promjenu cijena i naknada, blagovremeno, najkasnije do isteka obračunskog perioda nakon stupanja na snagu promjene i obavijesti kupce o mogućnosti raskida ugovora ako ne prihvataju promjenu cijene.

(3) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici, najmanje jednom godišnje, objavi informacije o pravima kupaca, uključujući informacije za podnošenje i rješavanje prigovora.

(4) Snabdjevač je dužan da svim krajnjim kupcima obračuna i naplati:

- 1) korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa;
- 2) naknadu za rad operatora tržišta;
- 3) naknadu za pomoćne usluge;
- 4) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;
- 5) druge naknade u skladu sa zakonom.

(5) Snabdjevač je dužan da naplaćuje energiju i usluge na osnovu računa koji mora biti pregledan i čitak, sa oznakom profila potrošnje kojem pripada kupac.

(6) Snabdjevač je dužan da plati korišćenje sistema, usluge i naknade operatorima i drugim licima za koja se prikupljaju naknade u skladu sa ovim zakonom.

## **Ugovor o snabdijevanju**

### **Član 205**

(1) Snabdjevač je dužan da sa krajnjim kupcem u pisanoj formi zaključi ugovor o snabdijevanju.

(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) naziv i sjedište snabdjevača;

2) vrijeme početka snabdijevanja, sadržaj usluge koja se pruža i nivoe kvaliteta usluga;

3) vrste dodatnih usluga održavanja koje se nude na osnovu ugovora o korišćenju sistema koji snabdjevač zaključuje sa operatorom distributivnog sistema;

4) način na koji se mogu dobiti informacije o cijenama i naknadama za dodatne usluge održavanja;

5) period važenja ugovora i uslove za obnavljanje ili raskid ugovora;

6) načine plaćanja koji se primjenjuju u slučaju neispunjenja ugovorenog nivoa kvaliteta usluga, odnosno u slučaju pogrešnog obračuna utrošene energije.

(3) Snabdjevač je dužan da informacije iz stava 2 ovog člana iskaže kupcima na računu i/ili na svojoj internet stranici.

(4) Ugovorom kojim se kupcu uskraćuje ili ograničava pravo na raskid, odnosno otkaz ugovora ili nameću dodatne finansijske obaveze po tom osnovu, ništav je.

## **Opšti uslovi snabdijevanja**

### **Član 206**

(1) Snabdjevač je dužan da snabdijevanje krajnjih kupaca vrši u skladu sa opštim uslovima snabdijevanja koje objavljuje najkasnije 15 dana, prije početka snabdijevanja.

(2) Opštim uslovima iz stava 1 ovog člana naročito se utvrđuju:

- 1) uslovi za snabdijevanje električnom energijom;
- 2) prava i obaveze kupca i snabdjevača;
- 3) uslovi i način očitavanja, obračuna i plaćanja utrošene električne energije;
- 4) pravo kupca da, bez dodatnih troškova, bude informisan o stvarnoj potrošnji električne energije i troškovima u cilju praćenja sopstvene potrošnje;
- 5) postupak po prigovoru kupca na obračun utrošene električne energije;
- 6) uslovi za obustavu i ograničenje u snabdijevanju električnom energijom;
- 7) uslovi i postupak zaključivanja ugovora o snabdijevanju;
- 8) način promjene podataka iz ugovora;

9) način informisanja kupca o cijenama i naknadama, standardnim rokovima i uslovima, posebno u pogledu pristupa i usluga;

10) način obavještanja kupca o promjeni cijena i naknada prije njihove primjene;

11) uslovi snabdijevanja od strane snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca;

12) uslovi snabdijevanja privremenih objekata;

13) način i uslovi prestanka i raskida ugovora o snabdijevanju;

14) pravo kupca da dobije konačni obračun nakon svake promjene snabdjevača električnom energijom najkasnije 42, dana nakon promjene snabdjevača.

(3) Opšti uslovi iz stava 1 ovog člana moraju:

1) biti napisani jasnim i razumljivim jezikom bez uslova koji ograničavaju prava kupca utvrđena zakonom;

2) biti nediskriminatorni za kupce;

3) odražavati troškove snabdjevača u skladu sa izabranim načinom plaćanja;

4) ako se primijenjuje avansni način plaćanja, obezbijediti nediskriminatoran sistem koji odražava realnu potrošnju;

5) obezbijediti zaštitu kupca od nepoštenih činjenja ili nečinjenja, odnosno obavještanja kojima se kupac može dovesti u zabludu.

(4) Ugovori zaključeni preko posrednika moraju biti zaključeni u skladu sa uslovima iz stava 1 ovog člana.

## **XV. OBAVLJANJE DJELATNOSTI U OBLASTI TOPLOTNE ENERGIJE**

### **Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje ili hlađenje**

#### **Član 207**

(1) Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, u smislu ovog zakona, je proizvodnja namijenjena je za snabdijevanje krajnjih kupaca toplotnom energijom.

(2) Proizvođač toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu dužan je da proizvedenu toplotnu energiju isporučuje snabdjevaču toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu.

(3) Proizvođač toplotne energije iz stava 2 ovog člana dužan je da pri izboru tehnologije za proizvodnju toplotne energije prednost daje tehnologijama koje u potpunosti ili djelimično koriste obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju.

(4) Proizvođač toplotne energije iz stava 2 ovog člana dužan je da proizvodne kapacitete, podstanice i druge instalacije održava u ispravnom stanju, obezbijedi njihovu stalnu pogonsku, funkcionalnu sposobnost i bezbjedno korišćenje u skladu sa tehničkim propisima i standardima eksploatacije te vrste objekata i instalacija i uslovima zaštite životne sredine u skladu sa zakonom.

### **Obaveze jedinice lokalne samouprave**

#### **Član 208**

(1) Nadležni organ lokalne uprave priprema godišnji bilans potreba za energijom i isporukom toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu na osnovu potreba krajnjih kupaca.

(2) Nadležni organ lokalne uprave vodi registar proizvođača toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, koji sadrži naročito podatke o: energetskim objektima za proizvodnju toplotne energije, lokaciji na kojoj se nalaze, instalisanoj snazi toplane, vremenu predviđenom za eksploataciju, uslovima izgradnje i eksploatacije tog

objekta, vrsti primarnog izvora koji koristi i subjektima koji obavljaju energetska djelatnost proizvodnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u tim objektima.

## **Distribucija toplotne energije i snabdijevanje**

### **Član 209**

(1) Distributer toplotne energije upravlja distributivnim sistemom za toplotnu energiju i snabdijeva toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu krajnje kupce, pod uslovima utvrđenim propisom nadležnog organa jedinice lokalne samouprave u skladu sa ovim zakonom.

(2) Distributer iz stava 1 ovog člana dužan je da:

1) vrši distribuciju toplotne energije svim kupcima toplotne energije na području na kojem obavlja tu djelatnost i da upravlja distributivnim sistemom na principima javnosti i nediskriminatornosti;

2) obezbijedi održavanje, funkcionisanje i razvoj distributivnog sistema usklađen sa potrebama kupaca kojima isporučuje toplotnu energiju na određenom području;

3) sačini i realizuje plan razvoja, kojim utvrđuje način i dinamiku izgradnje novog i rekonstrukciju postojećeg distributivnog sistema i drugih distributivnih kapaciteta za period od pet godina;

4) omogućiti priključenje energetskih objekata koji koriste obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju.

## **Pravila o funkcionisanju distributivnog sistema toplotne energije**

### **Član 210**

(1) Distributer toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu dužan je da utvrdi pravila o radu distributivnog sistema, opšte uslove za snabdijevanje toplotnom energijom i tarifni sistem za snabdijevanje toplotnom energijom, uz saglasnost nadležnog organa jedinice lokalne samouprave.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

1) tehnički uslovi za priključenje korisnika na sistem;

2) tehnički uslovi za povezivanje sa proizvođačem;

3) tehnički i drugi uslovi za bezbjedan rad distributivnog sistema i obezbjeđivanje pouzdanog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca toplotnom energijom;

4) postupci u kriznim situacijama;

5) funkcionalni zahtjevi i klasa tačnosti mjernih uređaja;

6) način mjerenja toplotne energije;

7) mjerenje na ulazu u objekat kod svakog kupca;

8) podsticaji i cjenovne olakšice za kupce koji ugrade mjerne uređaje na ulazu u objekat.

(3) Distributer iz stava 1 ovog člana dužan je da pravila o radu distributivnog sistema, opšte uslove za snabdijevanje toplotnom energijom i tarifni sistem za snabdijevanje toplotnom energijom utvrđene u skladu sa stavom 1 ovog člana, objavi u jednom javnom mediju koji se distribuira na području jedinice lokalne samouprave i u "Službenom listu Crne Gore - opštinski propisi".

(4) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave u skladu sa zakonom propisuje:

1) uslove i način obezbjeđivanja kontinuiteta u snabdijevanju toplotnom energijom kupaca na određenom području;

2) prava i obaveze proizvođača i distributera toplotne energije;

- 3) prava i obaveze kupaca toplotne energije;
  - 4) tarifne sisteme;
  - 5) druge uslove kojima se obezbeđuje redovno i sigurno snabdijevanje kupaca toplotnom energijom;
  - 6) daje saglasnost na cijene toplotne energije.
- (5) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave dužan je da pri izboru rješenja za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu prednost daje rješenjima koja predviđaju proizvodnju toplotne energije u energetske objektima koji koriste obnovljive izvore energije i visokoefikasnu kogeneraciju.

## **XVI. SIGURNOST SNABDIJEVANJA I MJERE U SLUČAJU POREMEĆAJA NA TRŽIŠTU ELEKTRIČNE ENERGIJE I GASA**

### **Sigurnost snabdijevanja**

#### **Član 211**

(1) Godišnji izvještaj o stanju sigurnosti snabdijevanja energijom i očekivanim potrebama za energijom sačinjava Ministarstvo i uz prethodno mišljenje Agencije dostavlja Vladi do 30. juna tekuće, za prethodnu godinu.

(2) Izvještaj iz stava 1 ovog člana sadrži:

- 1) pogonsku sigurnost prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa;
- 2) predviđanje bilansa proizvodnje i potrošnje za naredni petogodišnji period;
- 3) očekivano stanje sigurnosti snabdijevanja za narednih pet do 15 godina;
- 4) plan investicija operatora prenosnog sistema i korisnika prenosnog sistema električne energije ili gasa za narednih pet ili više godina, uključujući izgradnju prekograničnih vodova;
- 5) mehanizme upravljanja zagušenjima u prenosnim i distributivnim sistemima u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorima i pravilima evropske asocijacije operatora prenosnog sistema;
- 6) postojeće stanje i planirane vodove prenosnog sistema električne energije ili gasa;
- 7) očekivani razvoj proizvodnje, snabdijevanja, prekograničnih razmjena i potrošnje, uzimajući u obzir mjere za upravljanje potrošnjom;
- 8) državne i regionalne ciljeve održivog razvoja, uključujući međunarodne projekte izgradnje prenosnih sistema od državnog, regionalnog i drugog zajedničkog interesa.

(3) Izvještaj iz stava 1 ovog člana objavljuje se na internet stranici Ministarstva.

### **Poremećaji na tržištu**

#### **Član 212**

(1) U slučaju poremećaja na tržištu prouzrokovanog neočekivanim nedostatkom energije, neposredne ugroženosti, nezavisnosti i cjelovitosti države, prirodnih nepogoda i tehnoloških katastrofa (krizne situacije) Vlada može uvesti:

- 1) mjere ograničenja trgovine pojedinim vrstama energije;
- 2) posebne uslove trgovine;
- 3) mjere ograničenja izvoza ili uvoza energije;
- 4) posebne uslove za izvoz ili uvoz energije;
- 5) mjere obavezne proizvodnje energije;
- 6) prioritete isporuke energije kupcima.

(2) U slučaju uvođenja mjera iz stava 1 tačka 1 ovog člana, ugrožene sigurnosti snabdijevanja ili nestašice električne energije, operatori prenosnih i distributivnih sistema dužni su da, u skladu sa ovim zakonom, obezbijede odgovarajuće kapacitete za prekogranični prenos energije, sigurnost snabdijevanja energijom i razmjenu podataka.

(3) Operatori sistema dužni su da obezbijede primjenu mjera iz stava 1 ovog člana na transparentan i nediskriminatoran način koji ne narušava pravila tržišta.

(4) Mjere iz stava 1 ovog člana primjenjuju se do otklanjanja poremećaja iz stava 1 ovog člana.

(5) Planovima razvoja, investicionim planovima koji se donose u skladu sa ovim zakonom i podsticajnim mjerama za investicije naročito se utvrđuju mjere za sprječavanje nestašice električne energije

## **Sprovođenje mjera**

### **Član 213**

(1) Sprovođenje mjera iz člana 212 ovog zakona prati Ministarstvo.

(2) Ministarstvo, bez odlaganja, obavještava nadležni organ Zajednice o poremećaju na tržištu i preduzetim mjerama iz člana 212 ovog zakona.

## **XVII. TRGOVINA NAFTNIM DERIVATIMA I BIOGORIVIMA**

### **Kvalitet naftnih derivata i biogoriva**

#### **Član 214**

(1) Energetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti iz člana 2 stav 1 tač. 14, 15, 28 i 29 ovog zakona dužan je da trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima propisanog kvaliteta.

(2) Biogoriva iz stava 1 ovog člana moraju da ispunjavaju kriterijume održivosti iz člana 21 ovog zakona.

(3) Način i visina elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne maloprodajne cijene određenih vrsta naftnih derivata i/ili biogoriva, način i rokovi objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje utvrđuju se propisom Vlade.

(4) Energetski subjekat dužan je da određenim vrstama naftnih derivata i/ili biogoriva trguje po cijeni koja nije viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom iz stava 3 ovog člana.

(5) Kvalitet, način kontrole kvaliteta proizvoda iz stava 1 ovog člana, koja uključuje provjeru ispunjavanja kriterijuma održivosti iz člana 21 ovog zakona, kao i zahtjevi koje treba da ispunjava akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti tih proizvoda, utvrđuju se propisom Ministarstva.

(6) Ministarstvo će u skladu sa zakonom kojim se uređuju tehnički zahtjevi za proizvode i ocjenjivanje usaglašenosti ovlastiti akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti proizvoda iz stava 1 ovog člana.

(7) Ministarstvo može, radi ocjenjivanja usaglašenosti proizvoda iz stava 1 ovog člana i supervizije, da angažuje akreditovano pravno lice iz druge države koje ispunjava zahtjeve utvrđene ovim zakonom.

## **XVIII. REZERVE NAFTE I/ILI NAFTNIH DERIVATA**

### **Strateške rezerve**

## Član 215

(1) Za potrebe sigurnosti snabdijevanja, energetske subjekti koji snabdijevaju kupce naftom i/ili naftnim derivatima i kupci naftnih derivata koje ne snabdijevaju ti energetske subjekti dužni su da obezbijede strateške rezerve nafte i/ili naftnih derivata u ukupnoj količini koja je jednaka devedesetodnevnoj prosječnoj potrošnji u prethodnoj godini u Crnoj Gori.

(2) Strateške rezerve nafte i/ili naftnih derivata iz stava 1 ovog člana dužna su da obezbijede pravna lica koja su u prethodnoj godini prodala kupcima najmanje 25 tona sirove nafte i/ili naftnih derivata i novi učesnici na tržištu, za koje se obaveza obezbjeđivanja strateških rezervi obračunava procjenom prodaje u prvoj godini poslovanja, na najmanje 50 tona sirove nafte ili naftnih derivata.

(3) Upravljanje strateškim rezervama kao javnu uslugu vrši pravno lice koje osniva Vlada, u skladu sa zakonom.

(4) U cilju obezbjeđenja i održavanja strateških rezervi iz stava 1 ovog člana Vlada utvrđuje:

1) rokove i uslove za početak i dinamiku formiranja strateških rezervi nafte i/ili naftnih derivata i metodologiju kojom se uređuje formiranje najviše maloprodajne cijene derivata;

2) rokove i uslove, uključujući i finansijske koji se odnose na upravljanje i održavanje strateških rezervi u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorom;

3) rokove i uslove skladištenja, uključujući i zahtjeve i uslove koji se odnose na lokacije skladišnih kapaciteta;

4) rokove i uslove provjeravanja kvaliteta i obnavljanja rezervi;

5) naknadu i način naplaćivanja naknade za formiranje, skladištenje i upravljanje strateškim rezervama.

(5) Za skladištenje strateških rezervi nafte i/ili naftnih derivata iz stava 1 ovog člana mogu da se koriste skladišni kapaciteti u Crnoj Gori i drugim državama.

## Prijavljivanje uvoza i izvoza

### Član 216

(1) Uvoznici i izvoznici nafte i/ili naftnih derivata dužni su da prijave svaki uvoz i izvoz naftnih derivata Ministarstvu.

(2) Način prijavljivanja uvoza i izvoza nafte i/ili naftnih derivata, vrsta podataka i rokovi njihovog dostavljanja utvrđuju se propisom Ministarstva.

## XIX. ISPORUKA UGLJA

### Ugovor o isporuci uglja

#### Član 217

(1) Isporučilac uglja za proizvodnju električne energije i proizvođač električne energije dužni su da do 15. decembra tekuće, za narednu godinu zaključe ugovor o kupoprodaji uglja u skladu sa godišnjim energetske bilansom iz člana 13 stav 2 ovog zakona.

(2) Ugovor o isporuci uglja iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) cijenu, kvalitet i količinu uglja koji se isporučuje;

2) zahtjeve utvrđene energetske bilansom;

3) obavezu održavanja količina uglja na deponijama dovoljnih za nesmetan rad termoelektrana i toplana u trajanju od najmanje petnaest dana.

## **XX. ZAŠTITA ENERGETSKIH OBJEKATA**

### **Pristup nepokretnostima**

#### **Član 218**

(1) Vlasnici, odnosno držaoci nepokretnosti dužni su da omoguće energetskim subjektima nesmetan pristup do nepokretnosti i na nepokretnostima na kojima se nalaze ili grade energetski objekti, radi izvođenja radova na izgradnji, održavanju, kontrolu ispravnosti objekata, uređaja, postrojenja ili opreme i izvođenja drugih neophodnih radova.

(2) Energetski subjekat iz stava 1 ovog člana dužan je da plati vlasniku nepokretnosti naknadu za eventualno pričinjenu štetu izvođenjem radova i u slučajevima iz člana 203 stav 4 ovog zakona, čiju visinu utvrđuju sporazumno.

(3) Ako vlasnik nepokretnosti i energetski subjekat ne postignu sporazum iz stava 2 ovog člana, visina naknade štete utvrđuje se u skladu sa opštim pravilima o naknadi štete.

### **Izmještanje energetskog objekta**

#### **Član 219**

(1) Nadležni državni organ može naložiti izmještanje energetskog objekta samo u slučaju izgradnje objekata saobraćajne, energetske i komunalne infrastrukture, objekata za potrebe odbrane zemlje, vodoprivrednih objekata i objekata za zaštitu od elementarnih nepogoda i drugih objekata koji se, u skladu sa zakonom kojim se uređuje eksproprijacija, smatraju objektima od javnog interesa, a koji se, zbog prirodnih ili drugih karakteristika, ne mogu graditi na drugoj lokaciji.

(2) U slučaju iz stava 1 ovog člana troškove izmještanja energetskog objekta, koji obuhvataju i troškove gradnje, odnosno postavljanja tog energetskog objekta na drugoj lokaciji, snosi investitor objekta radi čije izgradnje se izmješta energetski objekat.

### **Zabrana radova koji ugrožavaju rad energetskih objekata**

#### **Član 220**

(1) Zabranjena je izgradnja objekata koji nijesu u funkciji obavljanja energetskih djelatnosti, kao i izvođenje drugih radova ispod, iznad ili pored energetskih objekata, suprotno zakonu i tehničkim propisima.

(2) Zabranjeno je zasađivanje drveća i drugog rastinja na zemljištu iznad, ispod ili na udaljenosti sa koje se može ugroziti sigurnost energetskog objekta.

(3) Operator sistema na čijem području se nalazi energetski objekat dužan je da redovno uklanja drveće i drugo rastinje koje ugrožava rad energetskog objekta bez pribavljanja odobrenja za sječu od strane vlasnika nepokretnosti i bez obaveze plaćanja naknade štete po tom osnovu.

(4) Vlasnici i nosioci drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta ne smiju vršiti radove ili druge radnje kojima se onemogućava ili ugrožava rad i funkcionisanje energetskog objekta, bez prethodnog odobrenja energetskog subjekta koji je vlasnik, odnosno korisnik energetskog objekta.

(5) Energetski subjekat na zahtjev vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta može izdati odobrenje za izvođenje radova iz stava 4 ovog člana u roku od 15 dana, od dana podnošenja zahtjeva.

## **XXI. NEOVLAŠĆENO KORIŠĆENJE ENERGIJE**

### **Zabrana neovlašćenog korišćenja energije**

#### **Član 221**

(1) Zabranjeno je neovlašćeno korišćenje električne energije, gasa i toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.

(2) Pod neovlašćenim korišćenjem energije iz stava 1 ovog člana smatra se:

1) samovoljno priključenje objekta, uređaja ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije, gasa i toplotne energije ili instalaciju drugog kupca;

2) korišćenje energije bez ili mimo mjernih uređaja ili neovlašćeno izvođenje intervencija kojima se omogućava korišćenje energije bez ili mimo mjernog uređaja;

3) neovlašćeno izvođenje intervencija na mjernim uređajima, kojima se onemogućava pravilno registrovanje utrošene energije;

4) samovoljno priključenje nakon obustave isporuke električne energije, gasa ili toplotne energije zbog neovlašćene potrošnje ili neplaćanja računa za utrošenu energiju;

5) korišćenje električne energije, gasa ili toplotne energije protivno zaključenim ugovorima, odnosno korišćenje električne energije i toplotne energije nakon raskida ili isteka ugovora o snabdijevanju;

6) korišćenje energije u druge svrhe osim za sopstvenu potrošnju domaćinstva u kojem stanuje lice koje ima pravo na snabdijevanje u skladu sa članom 197 stav 1 ovog zakona.

(3) Kada operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije utvrdi da pravno ili fizičko lice neovlašćeno koristi električnu energiju, odnosno da postupa suprotno st. 1 i 2 tač. 1, 2, 3, i 4 ovog člana, dužan je da, bez prethodnog upozorenja, obustavi isporuku električne energije i preduzme mjere u skladu sa zakonom.

(4) Pravno ili fizičko lice kod kojeg se u skladu sa pravilima iz člana 115 stav 1 tačka 14 ovog zakona utvrdi neovlašćeno korišćenje električne energije ili gasa, dužno je da operatoru prenosnog ili distributivnog sistema nadoknadi pričinjenu štetu.

(5) Način utvrđivanja visine štete određuje se u skladu sa metodologijom iz člana 115 stav 1 tačka 15 ovog zakona, pri čemu, u slučajevima kada se ne može utvrditi početak neovlašćene potrošnje, period obračuna ne može biti duži od:

1) tri mjeseca za mjerna mjesta kod kojih se očitavanje vrši najmanje jednom u tri mjeseca;

2) šest mjeseci za mjerna mjesta kod kojih se očitavanje vrši najmanje jednom u šest mjeseci.

(6) Krajnji kupac kojem je operator sistema neosnovano obustavio isporuku električne energije, ima pravo na nadoknadu štete koja mu je time prouzrokovana, u skladu sa zakonom.

### **Program mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije**

#### **Član 222**

(1) Operator distributivnog sistema na osnovu pravila iz člana 115 stav 1 tačka 14 ovog zakona sačinjava program mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije.

(2) Program mjera iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) način i postupak otkrivanja, utvrđivanja i dokazivanja neovlašćenog korišćenja električne energije;

2) plan stalnih, privremenih i dodatnih mjerenja;

3) način obrađivanja prikupljenih podataka;

- 4) način čuvanja povjerljivosti podataka;
- 5) unutrašnje mjere u energetske subjektima za sprečavanje nepravilnosti vezanih za neovlašćeno korišćenje električne energije;
- 6) način edukacije javnosti;
- 7) druge mjere i radnje potrebne za efikasno sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije;
- 8) ocjenu potrebnih finansijskih sredstava i ocjenu efekata predloženih mjera.

## **XXII. NADZOR**

### **Poslovi inspeksijskog nadzora**

#### **Član 223**

- (1) Nadzor nad sprovođenjem ovog zakona i propisa donijetih na osnovu ovog zakona vrši Ministarstvo.
- (2) Poslove inspeksijskog nadzora u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje inspeksijski nadzor vrše elektroenergetski, termoenergetski i tržišni inspektor.
- (3) Inspektori iz stava 2 ovog člana u vršenju poslova inspeksijskog nadzora sarađuju sa Agencijom.
- (4) Zapisnik o inspeksijskoj kontroli objekata iz nadležnosti Agencije dostavlja se Agenciji na zahtjev.

### **Uslovi u pogledu stručne spreme**

#### **Član 224**

- (1) Poslove elektroenergetskog inspektora može da obavlja lice koje ima VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja u oblasti elektrotehnike energetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom.
- (2) Poslove termoenergetskog inspektora može da obavlja lice koje ima VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja u oblasti mašinstva termoenergetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom.

### **Prava i dužnosti elektroenergetskog inspektora**

#### **Član 225**

- (1) Elektroenergetski inspektor vrši inspeksijski nadzor nad projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem objekata za proizvodnju, prenos, distribuciju električne energije i drugih elektroenergetskih postrojenja i instalacija, u skladu sa ovlašćenjima utvrđenim ovim zakonom.
- (2) Elektroenergetski inspektor ima pravo i dužnost da nadzire primjenu zakona, normativa, standarda i tehničkih propisa:
  - 1) u postupku pribavljanja energetske dozvole i odobrenja za izgradnju i rekonstrukciju elektroenergetskih objekata, odnosno izvođenja radova na montaži i ugradnji instalacija, uređaja i opreme;
  - 2) u toku izrade tehničke dokumentacije za izgradnju i rekonstrukciju elektroenergetskih objekata;
  - 3) pri proizvodnji elektroenergetskih uređaja i opreme i izgradnji, odnosno proizvodnji elektroenergetskih objekata, odnosno izvođenju radova na montaži i ugradnji instalacija, uređaja i opreme;

4) pri obavljanju djelatnosti proizvodnje, prenosa i distribucije električne energije i snabdijevanja u okviru nadležnosti inspekcije;

5) pri održavanju i eksploataciji elektroenergetskih objekata, uređaja, mjernih sklopova, postrojenja i instalacija;

6) po osnovu stručne i radne osposobljenosti lica koja rukovode i rukuju elektroenergetskim objektima i opremom, kao i lica koja rade na održavanju i izgradnji elektroenergetskih objekata, uređaja, postrojenja i instalacija;

7) po osnovu pouzdanosti i sigurnosti pogona elektroenergetskih objekata;

8) po osnovu kvaliteta napona električne energije iz člana 48 stav 1 tačka 2 ovog zakona

(3) Elektroenergetski inspektor vrši i druge poslove utvrđene zakonom ili propisom donijetim na osnovu zakona.

## **Prava i dužnosti termoenergetskog inspektora**

### **Član 226**

(1) Termoenergetski inspektor vrši inspekcijski nadzor nad:

1) projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem objekata za: proizvodnju, preradu, skladištenje i distribuciju prirodnog i tečnog naftnog gasa, proizvodnju, transport i distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u skladu sa ovlašćenjima utvrđenim ovim zakonom;

2) projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem: kotlovskih postrojenja (parnih, vrelovodnih, termouljnih i toplovodnih), stabilnih i mobilnih posuda pod pritiskom, rashladnih i drugih termoenergetskih postrojenja, uređaja i opreme;

3) stručnom osposobljenošću osoba koje obavljaju poslove projektovanja, proizvodnje, nadzora, rukovođenja, rukovanja i održavanja termoenergetskih postrojenja, uređaja i opreme pod pritiskom;

4) racionalnim i ekonomičnim korišćenjem toplotne energije.

(2) Termoenergetski inspektor ima pravo i dužnost da provjerava:

1) da li se izrada, ugradnja i ispitivanje i održavanje opreme pod pritiskom vrši u skladu sa zakonom, tehničkim propisima i standardima;

2) da li energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti proizvodnje, transporta, distribucije i isporuke toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, transporta, distribucije i isporuke prirodnog gasa ispunjavaju uslove propisane zakonom za obavljanje tih djelatnosti;

3) da li se oprema pod pritiskom redovno održava i da li se vrši njena redovna kontrola i ispitivanje u toku eksploatacije u skladu sa tehničkim propisima i standardima;

4) urednost isporuke i kvalitet energenata i toplotne energije koja se isporučuje kupcima.

(3) Termoenergetski inspektor vrši i druge poslove utvrđene zakonom ili propisom donijetim na osnovu ovog zakona.

## **Prava i dužnosti tržišnog inspektora**

### **Član 227**

Tržišni inspektor vrši inspekcijski nadzor nad primjenom propisa kojima se utvrđuju maksimalne maloprodajne cijene naftnih derivata i biogoriva i uređuje kvalitet i način kontrole kvaliteta naftnih derivata i biogoriva.

## **Ovlašćenja inspektora**

## Član 228

(1) U vršenju inspekcijskog nadzora, pored ovlašćenja utvrđenih zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor, elektroenergetski inspektor i termoenergetski inspektor su ovlašćeni da:

1) obustave izgradnju energetske objekta, odnosno postavljanje uređaja, postrojenja i instalacija ili opreme pod pritiskom, ako:

- u određenom roku nijesu otklonjene utvrđene nepravilnosti i nedostaci,
- se izgradnja energetske objekta, uređaja, postrojenja i instalacija vrši bez odobrenja nadležnog organa ili suprotno tehničkoj dokumentaciji na osnovu koje je izdato odobrenje;

2) zabrane obavljanje energetske djelatnosti ili gradnju energetske objekta, ako nije pribavljena dozvola za obavljanje djelatnosti ili akt na osnovu kojeg se može graditi objekat;

3) naredi obustavu dalje gradnje ili korišćenja energetske objekta, odnosno obustavu snabdijevanja energijom ili korišćenje energije, ako se ti objekti ne grade, ne koriste ili ne održavaju po odobrenoj ili potvrđenoj dokumentaciji u skladu sa posebnim tehničkim propisima i ako zbog toga postoji neposredna opasnost za stabilnost i sigurnost energetske objekata, zdravlje ili život ljudi ili sigurnost saobraćaja ili susjednih građevina;

4) zabrane upotrebu energetske objekta, odnosno korišćenje uređaja, postrojenja, instalacija i opreme pod pritiskom, ako:

- rad energetske objekta, uređaja, postrojenja ili instalacije dovodi u opasnost život ili zdravlje ljudi i imovinu;

- po isteku roka utvrđenog rješenjem o obustavi upotrebe, odnosno korišćenja objekta nijesu otklonjene utvrđene nepravilnosti i nedostaci;

- se energetske subjektu oduzme licenca za obavljanje djelatnosti u energetske objektu zbog neispunjavanja propisanih uslova, osim u slučaju iz člana 77 ovog zakona.

(2) Kada utvrdi izgradnju objekta iz člana 220 stav 1 ovog zakona, elektroenergetski inspektor će o tome obavijestiti nadležnu inspekciju organa uprave nadležnog za poslove inspekcijskog nadzora.

(3) U vršenju inspekcijskog nadzora, pored ovlašćenja utvrđenih zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor, tržišni inspektor je ovlašćen da:

1) naloži uzimanje uzoraka za provjeru kvaliteta naftnih derivata i biogoriva;

2) zabrani trgovinu naftnim derivatima i biogorivima:

- čiji kvalitet ne odgovara propisanom,

- čija je maksimalna maloprodajna cijena viša od utvrđene.

## Uslovi za vršenje inspekcijskog nadzora

## Član 229

(1) Inspektor ne može da izrađuje ili da učestvuje u izradi tehničke dokumentacije i vršenju tehničke kontrole tehničke dokumentacije za objekte nad kojima vrši inspekcijski nadzor i da vrši stručni nadzor nad izgradnjom, odnosno izvođenjem radova na objektima nad kojima vrši inspekcijski nadzor.

(2) Energetski subjekat, privredno društvo i drugi vlasnik energetske objekta, uređaja ili postrojenja dužan je da omogući inspektoru nesmetano izvršavanje inspekcijskog nadzora, da mu dozvoli ulazak u objekte, da mu stavi na raspolaganje sve zahtijevane podatke, dokumenta i izvještaje potrebne za vršenje inspekcijskog nadzora.

(3) Inspekcijski nadzor se obavlja u skladu sa zakonom koji uređuje inspekcijski nadzor.

## XXIII. KAZNENE ODREDBE

## Novčane kazne

### Član 230

- (1) Novčanom kaznom od 3.000 € do 20.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:
- 1) kao energetska subjekat i kupac samosnabdjevač, ne pripremi i ne dostavi Ministarstvu podatke iz čl.14 i 15 ovog zakona za izradu energetskih bilansa, najkasnije do 15. oktobra tekuće za narednu godinu, a za dugoročni bilans do 1. juna u godini koja prethodi prvoj godini dugoročnog bilansa (član 16 stav 4);
  - 2) kao energetska subjekat i samosnabdjevač, ne dostavi podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu (član 17 stav 2);
  - 3) obavlja energetska djelatnost bez licence (član 65 stav 1);
  - 4) obavlja energetska djelatnost suprotno uslovima iz licence (član 65 stav 3);
  - 5) obavlja energetska djelatnost nakon perioda na koji je licenca izdata, osim u slučaju iz člana 77 stav 1 ovog zakona (član 66 stav 1);
  - 6) kao energetska subjekat, ne plaća godišnju naknadu za korišćenje licence za period na koji je izdata licenca, u visini koju utvrdi Agencija (član 67 stav 1);
  - 7) kao sertifikovani operator prenosnog sistema, ne obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje utiču na ispunjenost uslova iz čl. 135 i 162 ovog zakona (član 69 stav 1);
  - 8) kao operator prenosnog sistema i energetska subjekat koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdjevanja, na zahtjev Agencije i/ili nadležnog organa Zajednice, ne dostavi sve podatke i dokumenta koja su potrebna za sertifikaciju iz čl. 68 i 69 stav 3 ovog zakona (član 69 stav 4);
  - 9) kao operator prenosnog sistema, bez odlaganja ne obavijesti Agenciju o okolnostima koje mogu dovesti do preuzimanja kontrole nad njim, od strane lica ili grupe lica iz treće države (član 71 stav 2);
  - 10) obavlja energetska djelatnost nakon privremenog oduzimanja ili oduzimanja licence, osim u slučaju iz člana 77 stav 1 ovog zakona (član 76 st. 2 i 4);
  - 11) kao energetska subjekat, ne vrši energetska djelatnost od javnog interesa, u skladu sa članom 85 stav 2 ovog zakona;
  - 12) kao energetska subjekat ili korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa, ne zaključi obavezne međusobne ugovore najkasnije: do 1. decembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane nadležnog energetskog subjekta, za druge ugovore (član 86 st. 1 i 4);
  - 13) kao nadležni energetska subjekat, ne dostavi predlog ugovora drugoj ugovornoj strani najkasnije: do 15. novembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno 15 dana prije početka primjene ugovora, za ostale ugovore (član 86 stav 2);
  - 14) kao energetska subjekat, ne pruža javne usluge u oblasti energetike, u skladu sa članom 88 ovog zakona;
  - 15) kao energetska subjekat, ne obezbijedi čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti neopravdana komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima (član 92);
  - 16) kao proizvođač, prodaje električnu energiju krajnjem kupcu koji nema balansnu odgovornost, bez licence za snabdjevanje (član 93 stav 2);

17) kao proizvođač električne energije, na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema, ne stavi u pogon proizvodne objekte, za potrebe pomoćnih usluga i balansiranja (član 93 stav 3 tačka 1);

18) kao proizvođač električne energije, sa operatorima prenosnog i distributivnog sistema, ne zaključi ugovore kojima se utvrđuju međusobna prava i obaveze u pružanju i korišćenju pomoćnih usluga ili balansiranja (član 93 stav 3 tačka 2);

19) kao proizvođač električne energije, ne zaključi ugovore kojima se uređuje: priključenje na prenosni ili distributivni sistem sa operatorom tržišta, korišćenje prenosnog ili idistributivnog sistema sa operatorom sistema, učestvovanje na tržištu električne energije sa operatorom tržišta, finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa operatorom tržišta, balansna odgovornost sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema i kupoprodaja energije sa kupcima i energetske subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe (član 93 stav 3 tačka 3);

20) kao proizvođač električne energije, operatoru prenosnog ili distributivnog sistema ne daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema (član 93 stav 3 tačka 4);

21) kao proizvođač električne energije, u svom energetske objektu ne omogući operatorima sistema korišćenje opreme koja je i u funkciji prenosnog ili distributivnog sistema, za potrebe ostvarivanja tokova električne energije, bez naknade (član 93 stav 3 tačka 5);

22) kao proizvođač električne energije, na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema, ne ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu (član 93 stav 4);

23) kao proizvođač, ne izradi program mjera za poboljšanje energetske efikasnosti i godišnji izvještaj o rezultatima njegove primjene i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 93 stav 5);

24) kao snabdjevač električnom energijom, na računu ili promotivnom materijalu uz račun krajnjem kupcu, ne učini dostupnim najmanje jednom godišnje: podatke o udjelu obnovljivih i drugih izvora energije po vrstama iz kojih je vršio snabdjevanje krajnjih kupaca električnom energijom i informacije o uticajima na životnu sredinu, u odnosu na emisije ugljendioksida i druge štetne emisije koje nastaju u proizvodnji električne energije, iz svih izvora energije korišćenih za snabdjevanje kupaca električnom energijom u prethodnoj godini (član 94 stav 3);

25) kao snabdjevač koji vrši snabdjevanje kupca – proizvođača iz člana 95 stav 1 ovog zakona, ne otkupljuje višak proizvedene električne energije koji se mjeri na mjesečnom nivou (član 95 stav 2);

26) kao operator distributivnog sistema, Ministarstvu i Agenciji ne dostavlja podatke iz člana 95 stav 3 ovog zakona, najkasnije do 1. marta tekuće za prethodnu godinu (član 96 stav 3);

27) kao povlašćeni proizvođač, ne podnese Agenciji godišnji izvještaj o ostvarivanju plana proizvodnje električne energije za prethodnu godinu (član 107 stav 1 tačka 1);

28) kao povlašćeni proizvođač, operatoru sistema i operatoru tržišta ne dostavlja mjesečne i godišnje planove proizvodnje, za prosječne meteorološke uslove i očekivanja u mjesečnim odstupanjima proizvodnje, zasnovane na mjerenjima na osnovu kojih je utvrđen potencijal obnovljivog izvora energije (član 107 stav 1 tačka 2);

29) kao povlašćeni proizvođač, ne održava tehničko-tehnološke karakteristike i ne koristi energetske objekat pod uslovima pod kojima je stekao status povlašćenog proizvođača (član 107 stav 1 tačka 3);

30) kao povlašćeni proizvođač, ne obavijesti Agenciju o svim promjenama tehničko-tehnoloških karakteristika ili uslova korišćenja energetske objekta (član 107 stav 1 tačka 4);

31) kao povlašćeni proizvođač, operatoru tržišta, ne prenese garancije porijekla za proizvedenu energiju za koju je ostvario podsticaj, do trenutka isplate podsticaja (član 107 stav 1 tačka 5);

32) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, samo za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu (član 110 stav 3);

33) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore, kao i druge ugovore, u skladu sa članom 111 stav 1 tač. 7 i 8 ovog zakona;

34) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne izvještava blagovremeno operatora tržišta o ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana (član 111 stav 1 tačka 9);

35) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa operatorom tržišta i operatorima sistema u interkonekciji (član 111 stav 1 tačka 13);

36) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne daje prednost pri preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije, koliko to dozvoljava siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema (član 111 stav 1 tačka 14);

37) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije, zasnovanih na tržišnim principima i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje, nakon dobijenog mišljenja operatora tržišta (član 111 stav 1 tačka 19);

38) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke koje Agencija utvrdi pravilima iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona (član 111 stav 1 tačka 26);

39) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema koji se ažurira svake godine, sa dinamikom investicionih projekata i ne dostavi ga Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. jula godine koja prethodi prvoj godini perioda za koji se plan odnosi (član 111 stav 1 tačka 27);

40) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi trogodišnji investicioni plan, u skladu sa prostorno planskim dokumentima i ne dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti, kao sastavni dio desetogodišnjeg plana u propisanom roku (član 111 stav 1 tačka 28);

41) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni sistem električne energije i ne dostavi je Agenciji na odobravanje (član 111 stav 1 tačka 31);

42) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne odredi naknade za priključenje na prenosni sistem, na osnovu metodologije iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 111 stav 1 tačka 32);

43) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi transparentna i nediskriminatorna pravila za priključenje novih elektrana na prenosni sistem i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 111 stav 1 tačka 33);

44) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne objavi na svojoj internet stranici odobrene metodologije, pravila, cijene i naknade, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 111 stav 1 tačka 34);

45) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne objavi blagovremeno na svojoj internet stranici podatke od značaja za korišćenje prenosnog sistema, kapacitetima, zagušenjima, kao i druge podatke potrebne za funkcionisanje tržišta (član 111 stav 1 tačka 35);

46) kao operator prenosnog sistema električne energije, kvartalno ne izvještava Agenciju o planiranim isključenjima, radi održavanja prenosnog sistema, zahtjevima korisnika sistem za razvoj prenosnog sistema, funkcionisanju prenosnog sistema, zaključenim ugovorima o pomoćnim uslugama i zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosu (član 111 stav 1 tačka 36);

47) kao operator prenosnog sistema električne energije, na zahtjev Agencije, ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 111 stav 1 tačka 37);

48) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i ne obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom (član 111 stav 1 tačka 38);

49) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema sa pripadajućom dokumentacijom i donesenim odlukama (član 111 stav 1 tačka 39);

50) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavi sve neophodne informacije novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, kao i detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje (član 111 stav 1 tačka 40);

51) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema (član 111 stav 1 tačka 42);

52) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne upravlja pristupom treće strane i ne daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa (član 111 stav 1 tačka 43);

53) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra, tekuće za narednu godinu (član 111 stav 1 tačka 44);

54) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne obezbijedi nediskriminatorni tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte (član 111 stav 2);

55) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne primjenjuje na teritoriji Crne Gore iste cijene za korišćenje distributivnog sistema za iste grupe korisnika sistema, u odnosu na naponski nivo, količine, način mjerenja i druge kriterijume (član 114 stav 3);

56) kao operator distributivnog sistema električne energije, u transparentnom postupku ne kupuje električnu energiju samo za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu (član 114 stav 5);

57) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne daje prednost preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije, u mjeri u kojoj se neće ugroziti siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema (član 115 stav 1 tačka 3);

58) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne obezbijeduje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima pružanja usluga, a naročito u odnosu na pristup distributivnom sistemu koje obuhvataju tehničke ugovorene i raspoložive kapacitete (član 115 stav 1 tačka 4);

59) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema, koji se ažurira svake pete godine i ne dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti najkasnije do 1. jula godine, koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan odnosi (član 115 stav 1 tačka 5);

60) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji se ažurira svake godine u skladu sa prostorno-planskim dokumentima i ne dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti, kao sastavni dio desetogodišnjeg plana razvoja distributivnog sistema (član 115 stav 1 tačk. 6 i 7);

61) kao operator distributivnog sistema električne energije ne zaključi ugovore i/ili ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore, u skladu sa članom 115 stav 1 tačk. 8 i 9 ovog zakona;

62) kao operator distributivnog sistema električne energije ne mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge i/ili ne održava mjerne sisteme u ispravnom stanju, a radi obezbjeđivanja tačnog mjerenja potrošnje električne energije (član 115 stav 1 tačka 10);

63) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne obezbijedi o svom trošku mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca (član 115 stav 1 tačka 11);

64) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i ne dostavi je Agenciji na odobravanje (član 115 stav 1 tačka 12);

65) ne odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 115 stav 1 tačka 13);

66) ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprječavanja neovlašćenog korišćenja električne energije (član 115 stav 1 tačka 14);

67) ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije (član 115 stav 1 tačka 15);

68) ne utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja koje nijesu sadržane u cijeni za korišćenje distributivnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 115 stav 1 tačka 16);

69) ne utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka, koji su u svojini kupaca i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 115 stav 1 tačka 17);

70) godišnje ne izvještava Agenciju o primjeni mjera za suzbijanje neovlašćenog korišćenja električne energije (član 115 stav 1 tačka 19);

71) ne dostavi sveobuhvatne i neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, detaljnu proceduru troškova u vezi sa priključenjem, preciznu proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje (član 115 stav 1 tačka 20);

72) ne organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i ne obezbijedi odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom (član 115 stav 1 tačka 22);

73) ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 115 stav 1 tačka 23);

74) na zahtjev Agencije ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 115 stav 1 tačka 24);

75) ne utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i ne dodijeli svakom kupcu odgovarajući profil (član 115 stav 1 tačka 26);

76) ne objavi blagovremeno na svojoj internet stranici uslove za korišćenje distributivnog sistema, kao i tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem (član 115 stav 1 tačka 27);

77) ne izvještava Agenciju kvartalno o planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema, zahtjevima korisnika sistema, funkcionisanju distributivnog sistema, kao i zaključenim ugovorima (član 115 stav 1 tačka 28);

78) na svojoj internet stranici, najkasnije do kraja marta tekuće godine, ne objavi izvještaj o kvalitetu isporuke električne energije iz člana 43 stav 4 tačka 12 ovog zakona, za prethodnu godinu (član 115 stav 4);

79) najkasnije 30 dana od isteka kvartala, ne dostavi Agenciji kvartalni i najkasnije do 1. marta tekuće za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja (član 115 stav 5);

80) ne priključi novog kupca na zatvoreni distributivni sistem, ili ne omogući povećanje kapaciteta postojećeg kupca, ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema to dozvoljava (član 117 stav 6);

81) kao operator zatvorenog distributivnog sistema, ne plaća korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema nadležnom operatoru sistema na koji je priključen (član 117 stav 8);

82) kao operator zatvorenog distributivnog sistema, ne zaključi ugovore sa operatorom sistema na koji se priključuje i/ili ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore sa korisnicima sistema u skladu sa članom 120 st. 1 i 2 ovog zakona;

83) u izvještaju ne iskaže i količine proizvedene električne energije iz obnovljivih izvora energije razvrstane po kategorijama, u skladu sa članom 97 stav 1 ovog zakona (član 120 stav 4);

84) ne postupa u skladu sa opštim uslovima za korišćenje distributivnog sistema (član 121 stav 5);

85) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne dostavi energetskim subjektima prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta ili na zahtjev kupca bez odlaganja i naknade ne obezbijedi podatke koji se odnose na potrošnju u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobri Agencija (član 122 stav 4);

86) prije zaključivanja prvog kupoprodajnog ugovora na tržištu, ne zaključi ugovor o učestvovanju na tržištu sa operatorom tržišta u roku od 15 dana od dana dostavljanja od strane operatora tržišta (član 123 stav 5);

87) kao balansno odgovorni subjekat, ne zaključi ugovor o balansnoj odgovornosti sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema, u roku od 15 dana od dana dostavljanja od strane operatora tržišta (član 124 stav 4);

88) kao balansno odgovorni subjekat, ne zaključi ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa operatorom tržišta, u roku od 15 dana od dana dostavljanja od strane operatora tržišta (član 124 stav 5);

89) jednom mjesečno ne dostavi operatoru tržišta detaljne podatke o balansiranju prenosnog sistema Crne Gore (član 125 stav 2);

90) operatoru tržišta ne obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje djelatnosti operatora tržišta, u skladu sa tržišnim pravilima, uz zaštitu komercijalno osjetljivih informacija (član 128 stav 8);

91) ne izvršava obaveze utvrđene tržišnim pravilima (član 129 stav 4);

92) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ne obezbijedi dostupnost pomoćnih usluga i pružanje usluga balansiranja na principu minimalnih troškova ili ne zaključe ugovore o pružanju pomoćnih usluga i usluga balansiranja do kraja godine (član 131 st. 1 i 2);

93) kao operator distributivnog sistema električne energije ne obezbijedi nediskriminatoran pristup distributivnom sistemu električne energije u granicama distributivnih kapaciteta u skladu sa tehničkim pravilima (član 133 stav 1);

94) kao operator distributivnog sistema električne energije ne obezbijedi obavljanje djelatnosti u nezavisnom pravnom licu (član 136 st. 1 i 2);

95) kao energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsku djelatnost, ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost (član 137 stav 1);

96) kao energetski subjekat koji pruža javne usluge ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža (član 137 stav 2);

97) ne sačini i ne objavi odvojeno za svaku energetsku i neenergetsku djelatnost finansijske iskaze i to: bilans stanja, bilans uspjeha i izvještaj o novčanim tokovima (član 137 stav 3);

98) ne imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu (član 138 stav 2);

99) vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili kategorija korisnika sistema, posebno u korist svojih povezanih subjekata (član 141 stav 1 tačka 6);

100) ne obezbijedi operatorima distributivnih sistema, susjednim operatorima prenosnog sistema ili drugim subjektima za gas, informacije koje su potrebne za obezbjeđenje

međuooperativnosti i sistema, kao i za bezbjedan i efikasan rad interkonektivnog sistema (član 141 stav 1 tačka 7);

101) ne obezbijedi korisnicima prenosnog sistema detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije za efikasan pristup i korišćenje prenosnog sistema (član 141 stav 1 tačka 8);

102) ne obezbijedi učešće u izgradnji dovoljnih prekograničnih kapaciteta za integraciju sistema za prenos gasa u Crnoj Gori, sa sistemima susjednih članica Energetske Zajednice i/ili članica Evropske unije (član 141 stav 1 tačka 9);

103) ne objavi na svojoj internet stranici, odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem naknade za priključenje gasa iz obnovljivih izvora, korišćenje prenosnog sistema i pomoćne usluge, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 141 stav 1 tačka 11);

104) ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na prenosni sistem gasa iz člana 44 stav 1 tačka 1 i pravila iz člana 44 stav 2 tač. 1 i 4 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 141 stav 1 tačka 12);

105) ne utvrdi cijene i naknade u skladu sa metodologijom iz člana 44 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 141 stav 1 tačka 13);

106) ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 141 stav 1 tačka 14);

107) ne utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema gasa, prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa, prostorno planskim dokumentima i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 141 stav 1 tačka 15);

108) ne organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu i ne obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim ovim zakonom (član 141 stav 1 tačka 18);

109) ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama (član 141 stav 1 tačka 19);

110) ne podnosi, na zahtjev Agencije izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca korisnika sistema i učesnika na tržištu (član 141 stav 1 tačka 20);

111) prilikom upravljanja kapacitetom, odnosno utvrđivanja ili dodjeljivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta prenosnog sistema, namjerno vrši smanjivanje kapaciteta ili drugim oblikom manipulacije kapacitetom, narušava funkcionisanje tržišta (član 141 stav 2 i član 111 stav 3);

112) ne vrši distribuciju gasa pod uslovima i na području određenim licencom, između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, u korist energetskih subjekata povezanih sa operatorom i na principima propisanim ovim zakonom (član 143 stav 1);

113) kupca koji se nalazi u distributivnom području, u okviru raspoloživih kapaciteta i ako su ispunjeni tehnički i komercijalni uslovi, ne priključi na njegov zahtjev na distributivni sistem gasa (član 144 stav 1 tačka 2);

114) ne obezbijedi korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima za pružanje usluga pristupu i korišćenju distributivnog sistema, koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete i ne čuva tajnost povjerljivih informacija u skladu sa ovim zakonom (član 144 stav 1 tačka 5);

115) ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje korisnika na distributivni sistem gasa iz obnovljivih izvora iz člana 44 stav 1 tačka 1 i pravila iz člana 44 stav 2 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 144 stav 1 tačka 6);

116) ne nabavlja energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu, u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim procedurama (član 144 stav 1 tačka 7);

117) ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 144 stav 1 tačka 8);

118) ne utvrdi pravila mjerenja na mjernim mjestima i ne dostavi ih Agenciji na odobranje (član 146 stav 3);

119) bez odlaganja i naknade, ne obezbijedi kupcima dostupnost podataka koji se odnose na potrošnju, u lako razumljivoj i uporedivoj formi (član 147 stav 3);

120) kao snabdjevač ne preuzme snabdijevanje kupca (član 201 stav 2);

121) kao snabdjevač čiji je ugovor u postupku raskida postavlja uslove za raskidanje ugovora, uključujući neplaćene obaveze i ne snabdijeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 190 stav 2 ovog zakona (član 201 stav 7).

122) trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima koji nijesu propisanog kvaliteta (član 214 stav 1);

123) ne zakluče obavezni ugovor o kupoprodaji uglja u propisanom roku (član 217 stav 1).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom od 300 € do 2.000 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom od 1.500 € do 6.000 €.

(4) Za najteže prekršaje iz stava 1 tačka 108 i 120 ovog člana, može se izreći i novčana kazna pravnom licu i preduzetniku u procentu od 1% do 10% od ukupnog godišnjeg prihoda ostvarenog u godini koja prethodi godini u kojoj je prekršaj učinjen.

(5) Za prekršaj iz stava 1 tačka 131 ovog člana, uz novčanu kaznu može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti trgovine naftnim derivatima i biogorivima, u trajanju od dva do šest mjeseci.

## Član 231

(1) Novčanom kaznom od 2.500 € do 15.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema, ne izda saglasnost za priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ili ne obezbijedi prioritet u priključenju energetskeg objekta za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, kada ne postoje tehnička ograničenja u prenosnom ili distributivnom sistemu i ako uređaji i instalacije objekta koji se priključuje, ispunjavaju uslove propisane zakonom i tehničkim propisima koji su to uslovi, koji zakon i tehnički propisi (član 174 stav 2);

2) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, ne dostavi podnosiocu zahtjeva neophodne informacije za izdavanje saglasnosti za priključenje uopšteno (član 174 stav 4);

3) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, ne odluči po zahtjevu za priključenje, u roku od 15 dana od dana prijema urednog zahtjeva, osim u roku iz člana 175 stav 3 ovog zakona (član 175 stav 2);

4) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti uslova od strane podnosioca zahtjeva iz člana 175 stav 1 ovog zakona, ne zaključi ugovor o priključenju sa korisnikom sistema (član 177 stav 1);

5) kao snabdjevač, prije početka snabdijevanja krajnjeg kupca, operatoru sistema ne prijavi ugovor, odnosno svaku promjenu ugovora i ne dostavi podatke o krajnjem kupcu, mjestu primopredaje energije, vrsti ugovora i periodu snabdijevanja (član 181 stav 2);

6) samovoljno priključi objekat, uređaj ili instalaciju na prenosni ili distributivni sistem električne energije, gasa i toplotne energije ili instalaciju drugog kupca (član 221 stav 2 tačka 1).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom od 250 € do 1.500 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom od 1.200 € do 5.500 €.

## Član 232

- (1) Novčanom kaznom od 2.000 € do 10.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:
- 1) kao energetska subjekat ili subjekat za gas, koji obavlja djelatnost u oblasti električne ili toplotne energije i gasa, na zahtjev Agencije ne dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno ne obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji potrebnoj za kontrolu njegovog rada i poslovanja (član 50);
  - 2) kao krajnji kupac, odnosno korisnik objekta krajnjeg kupca, ne dozvoli i ne omogući ovlaštenim licima energetskih subjekata pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanja mjernih mjesta, ili obustave isporuke energije, u slučajevima neovlaštenog korišćenja energije ili neplaćanja računa za isporučenu energiju, u skladu sa utvrđenim rokovima i uslovima (član 203 stav 4 );
  - 3) kao energetska subjekat, trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima po cijeni koja je viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom Vlade (član 214 stav 4);
  - 4) kao vlasnik, odnosno držaoc nepokretnosti, ne omogući energetskim subjektima nesmetan pristup do nepokretnosti i na nepokretnosti na kojima se nalaze ili grade energetska objekti, radi izvođenja radova na izgradnji, održavanju, kontroli ispravnosti objekata, uređaja, postrojenja ili opreme i izvođenja drugih neophodnih radova (član 218 stav 1);
  - 5) gradi objekte koji nijesu u funkciji obavljanja energetskih djelatnosti i izvodi druge radove ispod, iznad ili pored energetskih objekata suprotno zakonu i tehničkim propisima (član 220 stav 1);
  - 6) sadi drveće i drugo rastinje na zemljištu iznad, ispod ili na udaljenosti sa koje se može ugroziti sigurnost energetskog objekta (član 220 stav 2);
  - 7) kao vlasnik i nosilac drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta, vrši radove ili druge radnje, kojima se onemogućava ili ugrožava rad i funkcionisanje energetskog objekta, bez prethodnog odobrenja energetskog subjekta koji je vlasnik, odnosno korisnik energetskog objekta (član 220 stav 4).

## XXIV. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

### Započeti postupci

#### Član 233

Postupci započeti prije stupanja na snagu ovog zakona okončaće se prema propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona, ako ovim zakonom nije drugačije utvrđeno.

### Donošenje propisa

#### Član 234

- (1) Propisi na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona donijeće se u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (2) Do donošenja propisa iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se propisi koji su važili do stupanja na snagu ovog zakona.
- (3) Tehnički propisi doneseni do stupanja na snagu ovog zakona primjenjuju se do donošenja tehničkih propisa na osnovu ovlašćenja utvrđenih ovim zakonom.
- (4) Pravilnik o kvalitetu i kontroli kvaliteta tečnih goriva naftnog porijekla („Službeni list CG“, broj 26/15) donijet na osnovu člana 173 stav 4 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br.

28/10, 6/13 i 10/15) i člana 6 stav 1 Zakona o tehničkim zahtjevima za proizvode i ocjenjivanje usaglašenosti ("Službeni list CG", broj 53/11) ostaje na snazi i nakon stupanja na snagu ovog zakona.

### **Primjena razvojnih dokumenata**

#### **Član 235**

(1) Energetska politika Crne Gore do 2030. godine, Strategija razvoja energetike Crne Gore do 2030. godine, Nacionalni akcioni plan korišćenja energije iz obnovljivih izvora do 2020. godine, lokalni energetske planovi i energetske bilansi donijeti na osnovu Zakona o energetici („Službeni list CG“ br. 28/10, 6/13 i 10/15) primjenjivaće se do donošenja novih razvojnih dokumenata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Akcioni plan razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije iz člana 20 stav 4 ovog zakona donijeće se u roku od dvije godine od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Rokovi za usklađivanje opštih akata Agencije**

#### **Član 236**

(1) Do utvrđivanja metodologija na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona primjenjivaće se metodologije utvrđene na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15).

(2) Statut Agencije uskladiće se u skladu sa ovim zakonom u roku od šest mjeseci, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Agencija će uskladiti opšta akta iz čl. 43 stav 1 tačka 1 alineja 1, tač. 4, 5 i 6, stav 4 tač. 5, 7, 8, 11 i 13, stav 7 tač. 1, 2, 4 i 5 ovog zakona koja se odnose na električnu energiju sa odredbama ovog zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(4) Agencija će uskladiti opšta akta iz čl. 43 stav 1 tačka 2 i 3, stav 4 tač. 1 do 4, 6, 9 i 10, stav 7 tačka 3 ovog zakona koja se odnose na električnu energiju sa odredbama ovog zakona u roku od godinu dana od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Minimalni standardi kvaliteta snabdijevanja električnom energijom**

#### **Član 237**

(1) Agencija je dužna da pravila o minimumu kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom donese u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona, osim pravila iz člana 43 stav 5 tačka 3 ovog zakona koja je dužna da utvrdi u roku od dvije godine, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Operatori prenosnog, distributivnog sistema i snabdjevači dužni su da, u roku od godinu dana od dana stupanja na snagu ovog zakona, uspostave sisteme za prikupljanje i dostavljanje podataka o kvalitetu snabdijevanja Agenciji.

(3) Član 43 stav 5 tačka 4 ovog zakona primjenjivaće se nakon isteka tri godine od donošenja pravila o minimumu kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom i gasom.

### **Vršenje funkcije**

#### **Član 238**

(1) Članovi Odbora Agencije izabrani u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15) nastavljaju da obavljaju funkciju do isteka mandata.

(2) Član Odbora Agencije, koji obavlja funkciju predsjedavajućeg Odbora na dan stupanja na snagu ovog zakona, nastaviće rad kao predsjednik Odbora do isteka mandata člana Odbora.

(3) Direktor Agencije izabran u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15) nastavlja da obavlja funkciju kao izvršni direktor do isteka mandata.

(4) Zamjenik direktora Agencije izabran u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15) nastavlja da obavlja funkciju kao zamjenik izvršnog direktora do isteka mandata.

## **Sredstva koja preostanu na kraju godine**

### **Član 239**

(1) Sredstva koja preostanu na računu Agencije nakon isteka poslovne godine, zaključno sa 31. decembrom 2015. godine, prihod su budžeta Crne Gore.

(2) Odredba člana 51 stav 7 ovog zakona primjenjuje se od 1. januara 2016. godine.

## **Usklađivanje poslovanja energetske subjekata**

### **Član 240**

(1) Energetski subjekti koji na dan stupanja na snagu ovog zakona obavljaju energetske djelatnosti dužni su da usklade svoje poslovanje sa ovim zakonom u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Licence izdate do dana stupanja na snagu ovog zakona važe do isteka perioda na koji su izdate.

## **Osnivanje pravnog lica i preuzimanje infrastrukture**

### **Član 241**

(1) Vertikalno integrisani subjekat koji na dan stupanja na snagu ovog zakona obavlja djelatnost distribucije električne energije dužan je da u roku od 90 dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona osnuje pravno lice za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije i na njega prenese prava i obaveze koji su nastali do dana osnivanja.

(2) Pravno lice iz stava 1 ovog člana dužno je da od dana osnivanja preuzme obavljanje djelatnosti distribucije električne energije.

(3) Operator prenosnog sistema i proizvođač električne energije dužni su da izvrše primopredaju postrojenja i opreme koji su dio prenosnog sistema u skladu sa ovim zakonom, u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(4) Operator distributivnog sistema i operator prenosnog sistema dužni su da izvrše primopredaju postrojenja i opreme koja su dio distributivnog sistema u skladu sa ovim zakonom u roku od godinu dana od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(5) Međusobna prava i obaveze iz st. 3 i 4 ovog člana u preuzimanju postrojenja i opreme urediće se ugovorima koje zaključuju proizvođač električne energije i operator prenosnog sistema, odnosno operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema.

(6) Operator sistema dužan je da u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona utvrdi program iz člana 185 stav 3 ovog zakona i podnese na odobravanje Agenciji.

## **Rokovi za usklađivanje opštih akata energetske subjekata**

## Član 242

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema će uskladiti opšta akta iz člana 44 stav 1 tač. 1 i 3, stav 2 tač. 1, 2, 3, 9 i 10 i planove iz člana 46 stav 1 tač. 1 do 4, stav 2 tačka 1 ovog zakona, koji se odnose na električnu energiju, sa odredbama ovog zakona u roku od šest mjeseci, od dana stupanja na snagu ovog zakona i dostaviti ih Agenciji na odobravanje.

(2) Operator prenosnog ili distributivnog sistema će uskladiti opšta akta iz člana 44 stav 2 tač. 7 i 11 i program mjera iz člana 46 stav 2 tačka 2 ovog zakona, koja se odnose na električnu energiju, sa odredbama ovog zakona u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona i dostaviti ih Agenciji na odobravanje.

(3) Operator prenosnog, operator distributivnog sistema i operator tržišta električne energije utvrđiće i dostaviti Agenciji na odobravanje pravila iz čl. 113, 121 i 129 ovog zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

## Revidovana studija gubitaka

### Član 243

Studiju gubitaka iz člana 64 ovog zakona, zasnovanu na konačnim energetske i drugim podacima zaključno sa 2014. godinom, operatori sistema dužni su da dostave Agenciji do 1. septembra 2016. godine, revidovanu od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike.

## Profil potrošnje

### Član 244

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da utvrdi tipske profile potrošnje iz člana 115 stav 1 tačka 26 ovog zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, a snabdjevač je dužan da na računu za utrošenu električnu energiju iskaže tipski profil potrošnje kupca u roku od 90 dana, od dana utvrđivanja profila.

(2) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da izradi i objavi privremeni profil potrošnje ranjivih kupaca u roku od 90 dana nakon dostavljanja podataka o utvrđivanju ranjivih kupaca od organa državne uprave nadležnih za poslove socijalnog staranja i zdravlja.

## Rokovi za zaključenje ugovora o priključenju

### Član 245

(1) Operatori prenosnog sistema i korisnici prenosnog sistema, osim snabdjevača, dužni su da zaključe ugovor o priključenju u skladu sa ovim zakonom u roku od šest mjeseci, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da zaključi ugovore o priključenju sa krajnjim kupcima u skladu sa ovim zakonom najkasnije u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Kupac koji je priključen na distributivni sistem, a ne ispunjava uslove za zaključivanje ugovora iz člana 177 stav 1 ovog zakona, dužan je da zaključi ugovor o privremenom priključenju na distributivni sistem, najkasnije do 31. decembra 2017. godine.

(4) Ugovor iz stava 3 ovog člana može se zaključiti ako kupac ispunjava uslove utvrđene tehničkim propisima, što dokazuje odgovarajućim atestom o ispravnosti instalacije i priključka.

(5) Kupac iz stava 3 ovog člana dužan je da zaključi ugovor o priključenju iz člana 177 stav 1 ovog zakona u roku od 30 dana, od dana stvaranja uslova za zaključenje ugovora.

(6) Na osnovu privremenog ugovora iz stava 3 ovog člana može da se zaključi ugovor o snabdijevanju i steknu prava i obaveze koja ima kupac u skladu sa ovim zakonom.

## **Uspostavljanje naprednog sistema mjerenja**

### **Član 246**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da do 1. januara 2022. godine uspostavi napredni sistem za mjerenje električne energije (pametna brojila) uz sprovođenje ekonomske procjene svih dugoročnih troškova i benefita za tržište i kupce.

(2) Ako se u toku realizacije projekat iz stava 1 ovog člana ocijeni pozitivno, najmanje 80% potrošača će se do 1. januara 2020. godine opremiti tim sistemom.

(3) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi usklađen rad sistema iz stava 1 ovog člana uz primjenu odgovarajućih standarda i optimalnih stručnih rješenja.

(4) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da prilikom razvoja distributivnog sistema i priključenja potrošača uspostavi napredni sistem za mjerenje potrošnje gasa, uz sprovođenje analiza svih troškova i benefita za tržište i kupce.

(5) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da obezbijedi usklađen rad sistema iz stava 4 ovog člana uz primjenu odgovarajućih standarda i optimalnih stručnih rješenja.

(6) Sprovođenje obaveza iz ovog člana kontroliše Agencija.

## **Nastavljanje snabdijevanja**

### **Član 247**

(1) Snabdjevači će nastaviti da snabdijevaju kupce koje su snabdijevali do dana stupanja na snagu ovog zakona, na način i pod uslovima utvrđenim ovim zakonom.

(2) Snabdjevač koji je imao status javnog snabdjevača, do dana stupanja na snagu ovog zakona, nastavlja da snabdijeva kupce u skladu sa odredbama ovog zakona u okviru vertikalno integrisanog subjekta.

(3) Snabdjevač iz stava 2 ovog člana dužan je da izvrši razdvajanje računa u skladu sa članom 137 ovog zakona u roku od 90 dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(4) Snabdjevač iz stava 2 ovog člana dužan je da do 31. decembra 2016. godine za kupce električne energije primjenjuje cijene električne energije i cijene električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu koje su važile na dan stupanja na snagu ovog zakona.

## **Dinamika formiranja cijena**

### **Član 248**

(1) Snabdjevač iz člana 247 stav 4 ovog zakona nakon 1. januara 2017. godine može mijenjati cijene za domaćinstva i male kupce koji ne pripadaju kategoriji domaćinstva u skladu sa promjenama cijena na tržištu uz sljedeća ograničenja:

1) po osnovu povećanja cijene električne energije, cijene za krajnje kupce se ne mogu povećati za više od 7% godišnje u 2017. godini i ne više od 6% godišnje za naredne godine;

2) ako snabdjevač u slučaju poremećaja na tržištu električne energije namjerava da izvrši promjenu cijena električne energije za kupce van ograničenja iz tačke 1 ovog stava ili po različitim stopama za različite kategorije kupaca dužan je da izradi procjenu promjene prihoda od svake kategorije kupaca i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

3) cijene za kupce iz tačke 1 ovog stava mogu se mijenjati i drugačijom dinamikom, ako u svakom segmentu tržišta postoji likvidno tržište na kojem se slobodno formiraju cijene i snabdjevač iz člana 247 stav 4 ovog zakona nema dominantni položaj na istom segmentu tržišta;

4) dominantni položaj na relevantnom tržištu iz tačke 3 ovog stava podrazumijeva dominantni položaj u smislu zakona kojim se uređuje konkurencija, a segment relevantnog tržišta je dio tržišta na kojem se formira cijena električne energije za svaku pojedinačnu kategoriju kupaca;

5) likvidno tržište iz tačke 3 ovog stava podrazumijeva da su na tržištu prisutni snabdjevači koji aktivno posluju i nijesu vlasnički ni upravljački povezana lica, ni međusobno ni sa snabdjevačem iz člana 247 stav 4 ovog zakona i nijedan nema dominantan položaj;

6) ako u periodu do pojave likvidnog tržišta iz tačke 3 ovog stava, snabdjevač iz člana 247 stav 4 ovog zakona ostvari profit po stopi većoj od prosječne stope povrata koja je iskazana u bilansima operatora prenosa i operatora distribucije, Agencija će naložiti snabdjevaču da utvrdi cijene za kupce kojima se u narednoj godini obezbeđuje ostvarivanje profita najviše po prosječnoj stopi povrata za regulisane djelatnosti.

(2) Ograničenje iz stava 1 tačka 1 ovog člana odnosi se na povećanje cijena za krajnjeg kupca, pri čemu se u obračun ne uključuje povećanje cijena za kupca nastalo zbog povećanja cijena korišćenja prenosnih i distributivnih sistema kao i naknada za rad operatora tržišta.

(3) Ako cijene za krajnje kupce prelaze ograničenje iz stava 1 ovog člana, Agencija ili zainteresovana strana u cilju zaštite kupaca može pokrenuti postupak pred organom nadležnim za zaštitu konkurencije.

(4) Prije pokretanja postupka iz stava 3 ovog člana Agencija može preispitati prihode i troškove snabdjevača kao i razloge za prekoračenje ograničenja iz stava 1 ovog člana i procijeniti opravdanost promjene.

(5) U slučaju da Agencija utvrdi da je povećanje iz stava 3 ovog člana bilo neopravdano, preduzima mjere u skladu sa članom 48 stav 7 ovog zakona.

## **Rok primjene ograničenja**

### **Član 249**

(1) Ograničenja iz člana 248 stav 1 ovog zakona primjenjuju se najduže do kraja 2019. godine.

(2) Ograničenje iz stava 1 ovog člana može se produžiti za tri godine ako Agencija procjeni da nijesu ispunjeni uslovi za postojanje likvidnog tržišta iz člana 248 stav 1 tačka 3 ovog zakona.

(3) Agencija obavještava nadležni organ Zajednice o uvođenju ograničenja iz člana 248 stav 1 ovog zakona i svake druge godine o promjenama ovih ograničenja.

## **Nastavljanje snabdijevanja posljednjeg izbora i ranjivih kupaca**

### **Član 250**

(1) Pravno lice koje je, do dana stupanja na snagu ovog zakona, obavljalo djelatnost javnog snabdijevanja dužno je da djelatnost snabdijevanja posljednjeg izbora i ranjivih kupaca obavlja do izbora snabdjevača u skladu sa članom 199 ovog zakona, preko odvojenog računa.

(2) Vlada će postupak za izbor snabdjevača iz člana 199 ovog zakona pokrenuti najkasnije u roku od godinu dana od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Do utvrđivanja cijene električne energije za kupce u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena koje primjenjuje snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca, primjenjuje se cijena koja se primjenjuje na dan stupanja na snagu ovog zakona, za iste kategorije kupaca.

(4) Do utvrđivanja cijene električne energije za kupce u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena koje primjenjuje snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, primjenjuje se metodologija za utvrđivanje tarifa za snabdjevača posljednjeg izbora.

(5) Naknada za snabdijevanje koju primjenjuje snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, koja je važila na dan stupanja na snagu ovog zakona, primjenjivaće se do izbora snabdjevača u postupku iz člana 199 ovog zakona.

### **Rok za usklađivanje razvojnih dokumenata jedinica lokalnih samouprava**

#### **Član 251**

Jedinice lokalne samouprave dužne su da u roku od dvije godine dana od dana stupanja na snagu ovog zakona donesu lokalne energetske planove u skladu sa ovim zakonom .

### **Donošenje propisa iz oblasti toplote**

#### **Član 252**

(1) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave donijeće propis o uslovima i načinu snabdijevanja toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u roku od godinu dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Distributeri toplotne energije donijeće opšte akte na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona u roku od šest mjeseci, od donošenja propisa iz stava 1 ovog člana.

### **Povjeravanje poslova u oblasti gasa**

#### **Član 253**

(1) U cilju stvaranja uslova za planiranje, sprovođenje planova i finansiranje izgradnje prenosne i distributivne infrastrukture za gas, kao i stvaranja uslova za uvođenje tržišta gasa Vlada će poslove operatora sistema za gas povjeriti pravnom licu u skladu sa zakonom do izgradnje infrastrukture za gas ili do pribavljanja sertifikata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Metodologije za gas iz člana 43 stav 1 tač. 1 i 2 ovog zakona Agencija je dužna da utvrdi najkasnije 90 dana, prije puštanja u rad odgovarajuće infrastrukture.

(3) Operator iz stava 1 ovog člana dužan je da podnese Agenciji na odobravanje opšte akte na osnovu ovlašćenja utvrđenih ovim zakonom u roku od šest mjeseci prije puštanja u rad infrastrukture za gas.

(4) Operatori sistema gasa dužni su da pribave licencu za obavljanje djelatnosti najkasnije 90 dana, prije puštanja u rad infrastrukture za gas.

(5) Odredba člana 164 ovog zakona primjenjivaće se se nakon isteka kalendarske godine u kojoj broj kupaca snabdjevača gasom pređe 100.000.

### **Stručni ispit**

#### **Član 254**

(1) Stručni ispit iz člana 73 stav 1 ovog zakona nije dužno da polaže lice koje ima licencu za poslove projektovanja, građenja i nadzora nad građenjem objekata u skladu sa propisima o izgradnji objekata, lice kojem je priznat stručni ispit, odnosno koje je položilo stručni ispit za tehnički nadzor i rukovođenje energetskim objektima u skladu sa propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Stručni ispit iz člana 73 st. 2, 3 i 4 ovog zakona nije dužno da polaže lice koje ima položen stručni ispit za rukovođenje poslovima održavanja i eksploatacije energetskih vodova i

postrojenja, kao i lice koje ima položen stručni ispit radne osposobljenosti za poslove eksploatacije i rukovanja energetskim postrojenjima u skladu sa propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Lica koja na dan stupanja na snagu ovog zakona imaju najmanje deset godina radnog iskustva u struci na poslovima tehničkog nadzora i rukovođenja nijesu dužna da polažu stručni ispit iz člana 73 ovog zakona.

(4) Odredba člana 26 ovog zakona primjenjivaće se od 1. januara 2017. godine.

## **Rekonstrukcija starijih objekata**

### **Član 255**

Izuzetno od odredbe člana 78 stav 2 tačka 1 ovog zakona energetska dozvola može se izdati za rekonstrukciju objekta za proizvodnju električne energije snage do 10 MW koji je na dan stupanja na snagu ovog zakona stariji od 20 godina.

## **Oslobođenje od analize isplativosti**

### **Član 256**

Odredba člana 83 stav 1 ovog zakona neće se primjenjivati na Termoelektranu Pljevlja do 2024. godine.

## **Nadležni organi od pristupanja Evropskoj uniji**

### **Član 257**

Od pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji:

- sva prava i obaveze Ministarstva, Agencije i energetskih subjekata utvrđena ovim zakonom prema Energetskoj zajednici odnose se na Evropsku uniju;
- sva prava i obaveze Ministarstva, Agencije i energetskih subjekata utvrđena ovim zakonom prema članicama Energetske zajednice odnose se na članice Evropske unije.

## **Postupak sertifikacije do pristupanja Evropskoj uniji**

### **Član 258**

Do pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji u postupku sertifikacije operatora prenosnog sistema, pored uslova iz člana 68 stav 2 ovog zakona, Ministarstvo uzima u obzir prava i obaveze koja proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora (Sporazuma o formiranju Energetske zajednice).

## **Prestanak važenja zakona**

### **Član 259**

Danom stupanja na snagu ovog zakona prestaje da važi Zakon o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15).

## **Stupanje na snagu**

### **Član 260**

Ovaj zakon stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

## IZVJEŠTAJ O JAVNOJ RASPRAVI O NACRTU ZAKONA O ENERGETICI

Javna rasprava o Nacrtu zakona o energetici sprovedena je u periodu od 4. avgusta do 15. septembra 2014. godine. Obavještenje o sprovođenju javne rasprave bilo je objavljeno u dnevnom listu "Pobjeda" i na internet stranici Ministarstva ekonomije 4. avgusta 2014. godine, a takođe je bilo dostavljeno poštom svim opštinama u Crnoj Gori, Regulatornoj agenciji za energetiku, energetske subjektima, kao i Privrednoj komori Crne Gore i Uniji poslodavaca Crne Gore.

Javna rasprava je sprovedena kroz više različitih formi komunikacije. Nacrt zakona o energetici je bio dostupan javnosti tokom cijelog trajanja javne rasprave na internet stranici [www.mek.gov.me](http://www.mek.gov.me), a sugestije i primjedbe su se mogle dostavljati elektronskim putem na objavljene e-mail adrese ili na arhivu Ministarstva ekonomije.

U okviru javne rasprave održana su dva okrugla stola.

Prvi okrugli sto održan je 9. septembra 2014. godine u Privrednoj komori Crne Gore. Na ovom okruglom stolu učestvovali su predstavnici Privredne komore Crne Gore, Univerziteta Crne Gore, Regulatorne agencije za energetiku, energetske i drugih crnogorskih privrednih subjekata, kao i konsultant i predstavnici Ministarstva ekonomije koji su učestvovali u izradi Nacrta zakona o energetici.

Drugi - centralni okrugli sto održan je 10. septembra 2014. godine u Rektoratu Univerziteta Crne Gore. Na ovom okruglom stolu, pored predstavnika pomenutih institucija i energetske subjekata, učestvovali su i predstavnici nevladinih organizacija i zainteresovani građani.

U toku trajanja javne rasprave dobijeno je oko 310 komentara i sugestija, i to od:

- Unije poslodavaca Crne Gore
- Regulatorne agencije za energetiku
- Uprave za inspeksijske poslove
- Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić
- Montenegro Business Alliance
- Crnogorskog operatora tržišta električne energije DOO Podgorica
- Mreže za afirmaciju nevladinog sektora - MANS
- Crnogorskog elektroprenosnog sistema AD Podgorica
- Privredne komore Crne Gore
- Jugopetrola AD Kotor
- Porto Montenegro
- Terna Crna Gora DOO Podgorica
- 13. jul – Plantaže AD Podgorica
- JP Grijanje Pljevlja
- Grupe građana iz NVO sektora - Daliborke Uljarević, Steva Muka i Gorana Đurovića i
- Momira Škopelje.

Svi komentari, primjedbe i sugestije dobijeni od zainteresovanih strana tokom javne rasprave detaljno su razmatrani i svi predlozi koji su ocijenjeni kao prihvatljivi uvaženi su i uključeni u tekst Nacrta zakona.

Nacrt zakona o energetici je dostavljen i Sekretarijatu Energetske zajednice, od kojeg je nakon završetka javne rasprave dobijen veliki broj komentara i sugestija. Korigovanje teksta Nacrta zakona o energetici na osnovu komentara i sugestija Sekretarijata Energetske zajednice vršeno je u tri faze. Nakon usaglašavanja odredaba Nacrta zakona o energetici sa Sekretarijatom Energetske zajednice, Ministarstvo ekonomije je od istog dobilo pozitivno mišljenje na Nacrt zakona.

U nastavku je data tabela sa komentarima, primjedbama i sugestijama dostavljenim u toku javne rasprave, kao i odgovorima obrađivača na iste.

Tabela primjedbi sa javne rasprave o Nacrtu zakona o energetici

<i>Davalac primjedbe</i>	<i>Primjedba</i>	<i>Član Nacrta ZoE</i>	<i>Impl. u čl. Predloga ZoE</i>	<i>Odgovor obrađivača</i>
UP	Riječi „određuju se“ zamijeniti riječima „uređuje se“.	1.1	1	Primjedba nije prihvaćena Predmetna odredba je formulisana u skladu sa preporukom Sekretarijata za zakonodavstvo.
RAE	Brisati tačku 6 stava 1	2	3	Primjedba prihvaćena
UIP	Postavlja se pitanje da li u članu 2 pod energetsom djelatnosti treba podvesti i trgovinu (na malo i veliko) gasom, s obzirom da je i gas predmet trgovine.	2	2	Kao energetske djelatnosti u članu 2 navedene su „trgovina na veliko naftnim derivatima“ i „trgovina na malo naftnim derivatima“, a naftni derivati obuhvataju i tečni naftni gas. Za ostale vrste gasa navedene su djelatnosti „snabdijevanje gasom“ i „trgovina, posredovanje i zastupanje na tržištu energije koji nijesu uređeni posebnim propisom“
UP	Za sintagmu „po realnim cijenama“ u Pojmovniku (čl.5) dati radnu definiciju. U tom slučaju odnosni izraz u ovom članu brisati.	4.1		Primjedba prihvaćena tako da su riječi „po realnim cijenama“ zamijenjene riječima „po cijenama koje odražavaju kretanje cijena na tržištu i/ili su rezultat transparentnih tenderskih postupaka“.
RAE	Definicija samosnabdjevača mijenja se i glasi: <i>„kupac samosnabdjevač je krajnji kupac koji ima sopstveno primopredajno mjesto, balansno je odgovoran i kupuje električnu energiju za sopstvene potrebe, bez posredstva snabdjevača;“</i>	5	6	Primjedba prihvaćena.
EPCG	Član 5 (1) 55) –„kupac koji ne pripada kategoriji domaćinstva“- boldovati cijeli naziv, i poboljšati definiciju, jer je tačkom 53 istog člana data definicija termina „kupac“.	5	58	Primjedba prihvaćena.
EPCG	član 5 (1) - Dodati novu tačku i definisati pojam „ cijena“. Obrazloženje: Termini „cijena“ i „ tarifa“ u cijelom tekstu Nacrta zakona se prepliću i u kontekstu određenih članova izjednačavaju odnosno dobijaju isto	5		Primjedba nije u potpunosti prihvaćena, ali su odredbe Zakona izmijenjene tako da ne postoje nejasnoće u upotrebi termina „cijena“ i „tarifa“.

	<p>značenje. Definiciju tarife iz člana 55(2) prebaciti u poglavlje „Značenje izraza“ (član 5).</p> <p>Primjer: U članu 171 stavu 3 se kaže da RAE Javnom snabdjevaču odobrava „tarife za snabdijevanje „ a u članu 194 stavu 3 da je pravno ili fizičko lice koje neovlašćeno koristi električnu energiju ili gas dužno „ da operatoru prenosnog ili distributivnog sistema na koji su priključeni njegovi uređaji plati štetu po cijeni važećoj kod javnog snabdjevača za istu kategoriju kupaca na dan obračuna.“.</p>			
EPCG	<p>Izmijeniti i poboljšati definiciju „Balansni obračun je skup pravila i procedura.</p> <p>Obrazloženje: Obračun je radnja i ne može biti skup pravila i procedura</p>	5	124	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>U definiciji pojmova u članu 5 tačka 111) umjesto „i/ili“ treba da brisati „/ili“.</p> <p>Obrazloženje: U definiciji pojmova stoji: „111) ugroženi kupac je kupac iz kategorije domaćinstvo koji zbog socijalnog položaja i/ili zdravstvenog stanja ima pravo korištenja mreže i/ili snabdijevanja električnom energijom po posebnim uslovima“, dok je članom 172 definisano da su: „(1) Ugroženi (ranjivi) kupci su domaćinstva priključena na distributivni sistem električne energije ili gasa u kojima žive lica koja ispunjavaju sljedeće uslove, kumulativno“: Kako su ove dvije definicije istog pojma u koliziji to je u definiciji pojmova u stavci 111) umjesto „i/ili“ treba da brisati „/ili“.</p>	5	197	Primjedba prihvaćena
UP	tč.19 preispitati jer sintagma „derivati el. energije“ nijesu finansijski instrumenti.	5.19		Primjedba nije prihvaćena. U pitanju jesu finansijski instrumenti, kako je I definisano Direktivom 2009/72/EZ
UP	tč.29 bliže pojasniti šta su to potrebe sistema.	5.29		Primjedba nije prihvaćena. Formulacija je jasna
UP	tč.37 preispitati da li je energetska saglasnost korespodentna sa definicijom iz Zakona o energetskej efikasnosti	5.37	8.2	Ovom tačkom data je definicija energetske efikasnosti u smislu ovog zakona
MBA	<ul style="list-style-type: none"> <li>Definisanje mikroelektrana, kao elektro-energetskih objekata snage do 1MW</li> </ul> <p>U članu 5. Nacrta zakona o energetici, tačka 60.– Značenje izraza – definisana je mala elektrana, kao elektrana instalisane snage do 10 MW. Kasnije u tekstu Nacrta zakona omogućeni su posebni uslovi za elektrane instalisane snage do 1MW. Smatramo da je potrebno definisati o mikroelektrane kao elektro-energetske objekte instalisane snage do 100 KW. <u>Smatramo da je neophodno definisati pojam minielektrana</u>, kao elektrana instalisane snage do 1 MW, i <u>mikroelektrana</u> kao elektrana instalisane</p>	5		Primjedba nije prihvaćena. Definicija je brisana jer se ne koristi u tekstu zakona

	snage 100 kW. kako ne bi bilo nejasnoća i neusaglašenosti sa ostalim zakonima, kao na primjer Zakonom o uređenju prostora i izgradnju objekata (koji je trenutno u izradi). Ovo iz razloga što postoji drastična razlika u procedure izgradnje mikroelektrana, mini elektrana i malih elektrana.			
MBA	<ul style="list-style-type: none"> <li>U članu 5. Nacrta zakona o energetici – Značenje izraza tačka 38., definisana je "energija iz obnovljivih izvora": "gas dobijen iz otpada, gas iz postrojenja za preradu otpadnih voda". U istom članu, tačkom 67. definisani su „obnovljivi izvori energije“: "gasa iz deponija, gasa iz postrojenja za preradu otpadnih voda".</li> </ul> <p>Smatramo da je neophodno da kao obnovljive izvore energije se definišu i <u>komunalni i drugi otpad, kao i otpad nastao u postupku prečišćavanja otpadnih voda.</u> Ovo iz razloga što smo u saznanju da projektovano postrojenje za prečišćavanje otpadnih voda u Podgorici ima vlastitu „spalionicu“ otpada iz koje će se proizvoditi električna energija. Takođe, gradonačelnik Nikšića najavljuje investicije u izgradnju spalionice za otpad koja će takođe proizvoditi električnu energiju. Osim toga, u Evropi postoji tendencija spaljivanja otpada „plazma“ tehnologijom i nekim drugim tehnologijama, čime se dobija električna ili toplotna energija.</p> <p><u>Neophodno je u obnovljive izvore energije, iz ovog razloga, uključiti i komunalni i drugi otpad, a ne samo gas iz deponija i iz postrojenja za preradu otpadnih voda.</u></p>	5	6.43	Primjedba prihvaćena
UIP	U članu 5 potrebno je definisati izraz »zatvoreni distributivni sistem«.	5	116	Primjedba prihvaćena
RAE	Definiciju ugroženog kupca-tačka 111 uskladiti sa članom 172	5	6	Primjedba prihvaćena
RAE	Definiciju Zajednice-tačka 120 uskladiti sa članom 223 stav 1	5		Primjedba nije prihvaćena Definicija je brisana
PKCG	U članu 5 stav 1, poslije tačke 47, dodaje se nova tačka 47a), koja glasi: Investitor je pravno ili fizičko lice na čije ime glasi građevinska dozvola za izgradnju energetskog objekta, odnosno infrastrukture za priključenje koju izdaje nadležni organ uprave, odnosno organ lokalne samouprave u skladu sa Zakonom o uređenju prostora i izgradnji objekta.	5		Primjedba nije prihvaćena
EPCG	Da se u članu 5 tačka 93 poslije riječi „mreže“ dodaju riječi „a da pri tome ne ugrozi sigurnost i kvalitet snabdijevanja postojećih korisnika“ U članu 5 uvesti izraze „tehnički nadzor i rukovođenje“ i odrediti njihovo značenje.  Obrazloženje: Opravdano je sa stanovištima pristupa sistemima precizirati pojam raspoloživog kapaciteta	5	6	Primjedba djelimično prihvaćena  Prihvata se prvi dio primjedbe koji se odnosi na definiciju raspoloživog kapaciteta, a drugi dio primjedbe se ne prihvata jer su ove aktivnosti predmet drugih propisa

UP	Preispitati, saglasno našoj opštoj primjedbi pod 3. 3. I dalje ostaje, čini se, nejasno kako će jedinice lokalne samouprave, posebno one manje i one nove, nedavno ustanovljene, uspjeti donijeti lokalne energetske planove, koji su sada čak i prošireni novim elementima u odnosu na ranije elemente takvih planova. Sve ovo imajući u vidu kadrovske resurse u tim jedinicama lokalne samouprave. Pitanje je, s toga, šta ako se takvi planovi ne donesu. Da li će slijediti i čija institucionalna odgovornost, koju za sada „ne poznaje“ odsjek kaznene odredbe.	11		Primjedba nije prihvaćena Prema Zakonu o prekršajima, organ lokalne uprave i lokalne samouprave ne mogu biti odgovorni za prekršaj.
Uljarević Muk Đurović	Potrebno je obrazložiti nametanje ove obaveze lokalnim samoupravama, naročito imajući u vidu da je slična obaveza postojala i u važećem zakonu, ali nakon sagledavanja u kojoj mjeri je ova obaveza realizovana, koliko kvalitetno i sa kojim kapacitetima i troškovima.	11		Primjedba nije prihvaćena To što postojeća zakonska odredba nije realizovana ne može biti mjerilo njene opravdanosti
RAE	Stav 2 tačka 1 mijenja se i glasi: “prikaz snabdijevanja energentima na teritoriji jedinice lokalne samouprave, kao i prikaz svih vidova proizvodnje energije na teritoriji lokalne samouprave (proizvodnja električne energije, sistemi za daljinsko grijanje i drugi vidovi proizvodnje energije);”	11	12.2	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 1 mijenja se i glasi: (1) Procjena potrošnje iz člana 13 ovog zakona za svaku vrstu energije i energenata zasnovana je na ostvarenju potrošnje energije ili energenata u prethodnoj godini, procjeni potrošnje za tekuću i planiranu potrošnju za narednu ili naredne godine;	14	15	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 3 mijenja se i glasi zbog jednostavnije i jasnije formulacije: (3) Dugoročni energetske bilans donosi se za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda, najkasnije do 01. jula godine koja prethodi prvoj godini narednog regulatornog perioda; U st. 4 i 5 brišu se riječi: „uključujući i slučaj ažuriranja bilansa.....“ jer je to nepotrebno i podrazumjeva se.	15	16	Primjedba prihvaćena
RAE	U stavu 4 precizirati na šta se odnosi obračun. Količine ili nešto drugo?	17	18	Primjedba prihvaćena
COTEE	U članu 23 stav 1 preformulisati tako glasi: “Krajnji kupac svih energenata dužan je da plaća naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, kao dodatak na cijenu energenata”.	23	24	Primjedba djelimično prihvaćena
UIP	U članu 23 st. 1 i 2 treba problematizovati pristup koji je određen za „naknade za podsticanje ...“ jer je isti, po našoj ocjeni, diskutabilan i kosi se sa osnovnim principom zaštite klijenata od nametnutih troškova u korist profita trećih subjekata (nijesu posljedica opravdanih troškova vezanih za uslugu i robu koju klijent dobija).	23		Primjedba nije prihvaćena  Direktiva 2009/28/EC zahtijeva da se podstiču obnovljivi izvori energije i time prouzrokuje dodatne troškove
Jovan Pavićević,dipl	Stav 1 mijenja se i glasi:	23	24	Primjedba djelimično prihvaćena

<p>el.inž. COTEE</p>	<p><i>“Krajnji kupci svih energenata dužni su da plaćaju naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije kao dodatak na cijenu energenata.”</i></p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Strategija razvoja energetike Crne Gore predviđa veće korišćenje obnovljivih izvora energije a takodje,i nacionalni cilj od 33% učešća u proizvodnji iz obnovljivih izvora energije u odnosu na finalnu porošnju energije do 2020 godine je preuzeta obaveza sa Ministarskog sastanka Energetske zajednice. U obrazloženju, Uredbe o naknadi za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije kaže se da „pravni osnov za donošenje ove uredbe sadržan je u odredbi člana 21 stav 5 Zakona o energetici kojom je propisano da Vlada utvrđuje način određivanja visine naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije,„U istom obrazloženju kasnije se navodi da „Strategija razvoja energetike Crne Gore do 2025. godine i Energetska politika Crne Gore do 2030. godine prepoznaju razvoj obnovljivih izvora energije kao jedan od glavnih prioriteta energetskog razvoja Crne Gore.</p> <p>Bilo bi mnogo efikasnije i elegantnije, pa i pravednije, trošak za podsticanje proizvodnje električne energije od strane povlašćenih proizvođača podmirivati kao naknadu iz cijene svih energenata. Državna strategija razvoja energetike i ostvarenje nacionalnog cilja, na ovaj način bili bi sveobuhvatniji a sami podsticaj proizvodnje električne energije od strane povlašćenih proizvođača efikasniji.Ukoliko ostane kao do sada, značilo bi da promet energentima , izuzimajući električnu energiju,ne utiče na ostvarenje strateških energetskih državnih ciljeva .Ili rečeno još preciznije i otvorenije ,u borbi za povećanja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora ne učestvuju direktni potrošači fosilnih goriva,što je pomalo i paradoks.</p> <p>Mnogo je logičnije da se auto-gorivo, plin namijenjen industriji i domaćinstvu kao i ostali energenti opterete naknadom za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije.Izmjenu Zakona o energetici u ovom dijelu, čl. 21stav (1) (važeći Zakon), treba uraditi znajući da će se uskoro pojaviti novi veći proizvođači iz obnovljivih izvora i da je mnogo prihvatljivije teret troška za podsticaj prenijeti i na ostale energente.U slučaju završetka samo vjetroelektrana na Krnovu, snage 72 MW,kao što je najavila Vlada Crne Gore,sa prosječnom planiranom godišnjom proizvodnjom od 216 000 MWh i garantovanom cijenom za vjetroelektrane od 96 €/MWh , naknada za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora postala bi znatno veća.Samo ovaj podatak trebao bi biti presudan za blagovremenu intervenciju u Zakonu o energetici, u dijelu koji određuje način prikupljanja sredstava za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora.Sa prosječnom mjesečnom proizvodnjom na Krnovu naknada za podsticaj bi bila uvećana sa sadašnje vrijednosti</p>			
--------------------------	---	--	--	--

	0,00652 c€/kWh na 0,8294 c€/kWh t.j oko130 puta.			
UP	<p>Nejasan, saglasno našoj opštoj primjedbi pod 2. Posebno da li je, ako ostaje ovaj član, njemu mjesto u ovom odjeljku.</p> <p>2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinih nejasnoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.</p>	24		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Odredba je posljedica usaglašavanja sa Direktivom 2009/28/EZ</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>Dodaje se novi stav 2 koji glasi:</p> <p>“Informacije iz stava 1 ovog člana sastavni su dio izvještaja koji priprema Regulatorna Agencija za energetiku.”</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Nije precizirano na koji načini i u kojoj formi će ministarstvo učiniti dostupnim informacije o koristima i specifičnostima korišćenja obnovljivih izvora energije.</p> <p>Predlažemo da ova informacija bude obavezni sastavni dio izvještaja koji priprema Regulatorna agencija za energetiku.</p>	25		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Izvještaj predviđen članom 25 priprema drugi nadležni organ (Ministarstvo) i čini ga javno dostupnim, pa nije neophodno da bude sastavni dio izvještaja Agencije.</p> <p>Način objavljivanja ovih podataka preciziran je članom 19.</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>Iza člana 25 daje se novo poglavlje IV „Konflikt interesa“ i novi član 26 koji glasi:</p> <p>„Rukovodilac ili zaposleni u organu državne ili lokalne uprave koji je u vezi sa radom energetske subjekata ne može biti član organa upravljanja u energetskom subjektu.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Do sada smo u praksi imali situacije da se u upravljačkoj strukturi energetskog subjekta nađu predstavnici državnih organa koji su u direktnoj vezi sa energetskim subjektima i tada se postavljalo pitanje konflikta interesa. Ukoliko je u upravljačkom organu energetskog subjekta predstavnik državnog organa, moguće je da prvo odlučuje o sadržaju izvještaja energetskog subjekta a da kasnije kao službenik državnog organa kreira javnu politiku na osnovu dostavljene dokumentacije bez bilo kakve distance. Učešće u radu upravljačkog organa energetskog subjekta može imati uticaj i na kreiranje javnih politika u ovoj oblasti u korist energetskih subjekata. Potreba za izdvajanjem oglavlja, odnosno posebnog člana postoji bez obzira na činjenicu da je član 35 regulisao sukob interesa samo za članove organa i zaposlene u Agenciji što po našem mišljenju nije dovoljno.</p>	25		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Pitanje konflikta interesa uređuje se posebnim zakonom.</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>U članu 26 Nacrta dodaje se stav 5 koji glasi:</p> <p>„Osnivač Agencije je Država Crna Gora.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Po našem mišljenju ovaj regulatorni organ, kao i mnogi drugi, treba da bude povezani sa Skupštinom koja mu prenosi činom izbora Odbora</p>	26		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Agencija je već osnovana Zakonom o energetici iz 2003. godine.</p> <p>Ovim Zakonom nije potrebno konstatovati</p>

	<p>Agencije i legitimitet za rad u javnom interesu. Postupak i izbor članova Odbora treba vezati za Administrativni odbor i Skupštinu. U članu 27 Nacrta Zakona se kaže:</p> <p>„ Agencija svoje nadležnosti sprovodi nepristrasno i transparentno. Prilikom sprovođenja obaveza utvrđenih ovim zakonom, Agencija:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) djeluje nezavisno od bilo kakvog tržišnog interesa;</li> <li>2) ne traži niti preuzima direktne instrukcije od nekog vladinog ili drugog javnog ili privatnog organa kod sprovođenja regulatornih poslova;“ <p>S obzirom na činjenicu da je Vlada akcionar u EPCG i da ima svoje interese u ostvarivanju prihoda ali i zaštiti javnih interesa, nepotrebno je izlagati Vladu ovakvoj dvojnoj ulozi. Procedura u kojoj Vlada predlaže kandidate za Odbor Agencije je podložna uticajima koji se upravo žele spriječiti. Zbog toga je najčistije rješenje da Skupština dobije vodeću ulogu u uspostavljanju što većeg stepena nezavisnosti Agencije.</p> </li></ol>			postojeće stanje.
RAE	<p>Članove 26, 27 i 28 presložiti da budu jasniji a u novi član 28 dodati »Agencija ima zamjenika izvršnog direktora«. Predložimo sljedeći tekst: »Nezavisni regulator energetskog sektora</p> <p style="text-align: center;"><b>Član 26</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Regulatorna agencija za energetiku (u daljem tekstu: Agencija) je samostalna, neprofitna organizacija, funkcionalno nezavisna od državnih organa i energetskih subjekata, koja vrši javna ovlašćenja u oblasti energetike utvrđena ovim zakonom.</li> <li>(2) U vršenju javnih ovlašćenja iz stava 1 ovog člana Agencija: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) je dužna da postupa nepristrasno i transparentno.</li> <li>2) djeluje nezavisno od bilo kakvog tržišnog interesa;</li> <li>3) ne smije primati ili tražiti uputstva od državnih ili drugih organa i organizacija ili drugih lica u pogledu sprovođenja svojih poslova utvrđenih ovim zakonom;</li> <li>(3) Ograničenja iz stava 2 tačka 3 ovog člana ne odnose se na saradnju sa drugim relevantnim nacionalnim tijelima ili uvažavanje opštih političkih smjernica koje Vlada utvrđuje a koje se ne odnose na ovlašćenja i obaveze Agencije.</li> </ol> </li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>Status</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Član 27</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Agencija ima svojstvo pravnog lica.</li> <li>(2) Agencija se upisuje u Centralni registar privrednih subjekata</li> <li>(3) Agencija posluje pod nazivom Regulatorna agencija za energetiku.</li> <li>(4) Sjedište Agencije je u Podgorici.</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>Organi Agencije</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Član 28</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Organi Agencije su:</li> </ol>	26 27 28	27 28 29	Primjedba prihvaćena

	<p>1) Odbor Agencije;  2) izvršni direktor Agencije.  (2) Odbor Agencije se sastoji od predsjednika i dva člana koji funkciju vrše profesionalno.  (3) Odbor Agencije donosi odluke većinom glasova.  (4) Agencija ima zamjenika izvršnog direktora. «</p>			
UP	<p>nejasan, saglasno našoj opštoj primjedbi pod 2  2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinih nejasnoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.</p>	27.2 tč.1 i tč.4		Primjedba prihvaćena Odredba preformulisana
MANS	<p>5. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NE OBEZBJEĐUJE DOVOLJNU NEZAVISNOST REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU U ODNOSU NA VLADU CRNE GORE.  U Poglavlju IV, koje se odnosi na „Regulatornu agenciju za energetiku“, član 27, na način kako je definisan, ne garantuje potpunu nezavisnost regulatora u odnosu na Vladu Crne Gore. Naime, pomenutim članom, stavom 1., definisano je da „Agencija svoje nadležnosti sprovodi nepristrasno i transparentno“, stav 2. navodi da „prilikom sprovođenja obaveza utvrđenih ovim zakonom Agencija 1) djeluje nezavisno od bilo kakvog tržišnog interesa, 2) ne traži niti preuzima direktne instrukcije od nekog vladinog ili drugog javnog ili privatnog organa kod sprovođenja regulatornih poslova“, dok stav 3. definiše da „ograničenja iz stava 2 tačka 2 ovog člana ne odnose se na saradnju sa drugim relevantnim nacionalnim tijelima ili uvažavanje opštih političkih smjernica koje Vlada utvrđuje, a koje se ne odnose na regulatorne nadležnosti i obaveze Agencije.“  S obzirom da je osnovna djelatnost Regulatorne agencije za energetiku upravo regulatorna nadležnost, te da je nejasno o kakvim se drugim nadležnostima Regulatorne agencije za energetiku može raditi, to se u prednje definisanom stavu 3. krije opasnost uticaja Vlade na rad Agencije. Stoga je stav 3. u potpunosti nepotreban i potrebno ga je izbrisati.</p>	27		Primjedba nije prihvaćena Obezbjedeđen je adekvatan nivo nezavisnosti Agencije, dok je članom 37 Nacrta jasno propisana mogućnost smjene od strane Skupštine.
M. Škopelja	<p>Imena organa Agencije ne treba mijenjati jer je prema stvarnim ovlaštenjima direktor Agencije izvršni organ samo u dijelu organizacije rada Agencije i njenog poslovanja, dok je u mnogo važnijem dijelu, a to su ovlaštenja Agencije prema Zakonu o energetici, izvršni organ Agencije je Odbor. Zato zvanje Izvršnog direktora ne odgovara direktorovim stvarnim ovlaštenjima.  Zvanje predsjedavajućeg Odbora ne treba mijenjati u predsjednik jer se prema kriterijumima za izbor (jednaki za sve članove Odbora) i načinu odlučivanja u Odboru (većinski), zaključuje da se radi o organu</p>	28		Primjedba nije prihvaćena

	<p>sastavljenom od ravnopravnih članova, a da bi neko bio predsjednik, morao bi da ima veća ovlaštenja od ostalih članova. Osim toga, pošto se članovi Odbora biraju pojedinačno, izbor predsjednika (jer ga bira Skupština) bi zavisio ne od njegovih kvaliteta nego od toga u kojem je izbornom ciklusu konkurisao na to mjesto.</p> <p>Mislim da bi u ovaj član trebalo unijeti odredbu člana 7 stav 1 zakona iz 2003 prema kojem Odbor donosi odluke iz nadležnosti Agencije jer u predloženoj verziji nema ni naznaka podjele nadležnosti između Odbora i direktora. Prema predloženom, podjela nadležnosti između Odbora i direktora bi mogla da bude i potpuno obrnuta od sadašnje, i opet bi to bilo zakonito.</p>			
UP	<p>Preispitati, saglasno našoj opštoj primjedbi pod 5</p> <p>5. Visoko cijeneći „misiju“ Agencija za energetiku ne možemo, a da ne primjetimo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ostalo je nejasno kako se ista konstituiše budući da je Skupština CG samo imenuje, ukoliko to nije i akt konstituisanja</li> <li>- u vezi rješenja iz čl.30 st.2 tč.4, da jednog člana u Agenciji imenuje Privredna komora Crne Gore, iz prostog razloga što je članstvo privrednih subjekata u toj instituciji obavezno, te da ista ima prerogative državnog organa, neophodno je propisati/omogućiti da jednog člana imenuje i UPCG, u svojstvu nezavisnog predstavnika realnog sektora privrede.</li> </ul>	29		Primjedba nije prihvaćena postojeće rješenje obezbjeđuje najširu zastupljenost predstavnika privrednih subjekata
M. Škopelja	<p>Član 29 stav 2 treba dodati: ”i traje 30 dana”, jer ako ovo nebi bilo definisano, rok bi mogao da bude suviše kratak, nedovoljan za pisanje rada o regulatornom procesu,</p>	29	30	Primjedba prihvaćena
Uljarević Muk Đurović	<p>Član 29 mijenja se i glasi:</p> <p>„ (1) Predsjednika i članove Odbora Agencije imenuje Skupština Crne Gore (u daljem tekstu: Skupština) na predlog radnog tijela Skupštine nadležnog za izbor i imenovanja.</p> <p>(2) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije biraju se u postupku sprovedenom po javnom konkursu, koji se objavljuje u najmanje jednom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji Crne Gore.</p> <p>(3) Jedan član Odbora Agencije imenuje se na prijedlog nevladinih organizacija iz oblasti zaštite potrošača a koje su registrovane kod ministarstva nadležnog za ekonomiju.</p> <p>(4) Konkurs za izbor predsjednika i članova Odbora Agencije raspisuje radno tijelo Skupštine nadležno za izbor i imenovanja.</p> <p>(5) Konkurs za izbor izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora raspisuje Agencija u skladu sa statutom Agencije.</p> <p>(6) Uz prijavu na konkurs kandidati za predsjednika i članove Odbora Agencije, izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora, u pisanoj</p>	29		Primjedba nije prihvaćena Izmjene predložene Nacrtom, zadržavaju potreban nivo transparentnosti, a postupak imenovanja organa agencije obezbjeđuje nediskriminatoran tretman kandidata.

	<p>formi, pored dokaza o ispunjavanju uslova utvrđenih ovim zakonom, prilažu i sopstveno viđenje stanja i razvoja regulatornog procesa u energetskom sektoru.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Predloženim izmjenama u ovom članu odvaja se postupak izbora predsjednika i članova Odbora Agencije i izvršnog direktora i zamjenika. Za raspisivanje konkursa i izbor predsjednika i članova Odbora Agencije nadležna je u cjelosti Skupština čije radno tijelo raspisuje konkurs i predlaže Skupštini kandidate. Sa druge strane se izbor izvršnog direktora i zamjenika ostavlja Agenciji i samom Odboru. Na ovaj način se ključna upravljačka struktura Odbor Agencije povezuje sa Skupštinom koja je nadležna za izbor i razrješenje dok je sam izbor operativnog organa tj. Izvršnog direktora, ostavljen upravljačkom tijelu Agencije. Ovaj prijedlog uključuje i novinu u sastavu Odbora Agencije jer predviđa da jedan član Odbora Agencije obavezno treba da bude predložen od strane nevladinih organizacija iz oblasti zaštite potrošača a koje su registrovane kod ministarstva nadležnog za ekonomiju. Ovo rješenje treba da doprinese da se u Odboru Agencije štiti adekvatnije interes potrošača. Nevladine organizacije iz oblasti zaštite potrošača vodiće računa o kvalifikacijama svog kandidata vodeći računa o svom kredibilitetu. Kandidat nevladinih organizacija će morati takođe da ispuni uslove kao i drugi kandidati koji će se prijaviti na konkurs a koji su određeni u članu 34. Jedan kandidat koji bude izabran na prijedlog NVO ne može dominantno uticati na donošenje odluka a sa druge strane može doprinijeti da se bolje sagledava interes potrošača i izbjegnu sudski postupci koji ne idu u prilog kako Agenciji tako ni građanima.</p>			
UP	<p>Tč.4 izmjeniti da glasi „4) jednog člana Unija poslodavaca Crne Gore“. Ovo sa razlogasaopštenih u našoj opštoj primjedbi pod 5. al.2. Visoko cijeneći „misiju“ Agencija za energetiku ne možemo, a da ne primjetimo:</p> <p>-u vezi rješenja iz čl.30 st.2 tč.4, da jednog člana u Agenciji imenuje Privredna komora Crne Gore, iz prostog razloga što je članstvo privrednih subjekata u toj instituciji obavezno, te da ista ima prerogative državnog organa, neophodno je propisati/omogućiti da jednog člana imenuje i UPCG, u svojstvu nezavisnog predstavnika realnog sektora privrede.</p>	30.2	31.2	<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Obzirom da je članstvo privrednih subjekata u Privrednoj komori Crne Gore, prema navodima predlagača, obavezno, to podrazumijeva stoprocentnu zastupljenost predstavnika realnog sektora privrede u ovoj instituciji, za razliku od ostalih udruženja, u kojima je ta zastupljenost manja.</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>Član 30 mijenja se i glasi:</p> <p>„ (1) Rangiranje kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije, na osnovu javnog konkursa, sprovodi radno tijelo Skupštine nadležno za izbor i imenovanja.</p> <p>(2) U postupku rangiranja kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije obavezno se organizuje saslušanje kandidata na zajedničkoj sjednici radnih tijela Skupštine nadležnih za ekonomiju i izbor i</p>	30		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Izmjene predložene Nacrtom, zadržavaju potreban nivo transparentnosti, a postupak imenovanja organa agencije obezbjeđuje nediskriminatoran tretman kandidata.</p>

	<p>imenovanja.</p> <p>(3) Za člana Odbora Agencije radno tijelo Skupštine nadležno za izbor i imenovanja predložće usaglašeni prijedlog nevladinih organizacija iz oblasti zaštite potrošača iz stava 3 člana 29 ovog zakona.</p> <p>(4) Ukoliko nevladine organizacije iz oblasti zaštite potrošača nemaju usaglašen prijedlog, odnosno imaju više od jednog kandidata, radno tijelo Skupštine nadležno za izbor i imenovanja predložće kandidata nevladinih organizacija za člana Odbora Agencije po sopstvenom izboru.“</p> <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> <p>Postupak rangiranja kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije vrši Administrativni odbor Skupštine uz učešće Odbora za ekonomiju koji obavljaju zajedničko saslušanje kandidata. Mišljenje Odbora za ekonomiju nije obavezujuće ali može pomoći u boljem sagledavanju kvaliteta kandidata. Iz ovog postupka potpuno je izuzeta Vlada, državni organi i paradržavne organizacije kako bi se smanjio uticaj na izbor članova Odbora. Predloženim rješenjima se precizira obaveza Administrativnog odbora da kao jednog od tri člana Odbora mora predložiti kandidata NVO iz oblasti zaštite potrošača. Takođe, predviđena je i mogućnost da se nevladine organizacije (u ovom trenutku su dvije NVO iz oblasti zaštite potrošača registrovane kod Ministarstva ekonomije u skladu sa Zakonom o zaštiti potrošača) ne uspiju dogovoriti oko zajedničkog kandidata. U tom slučaju Administrativni dobro predložiće kandidata iz nevladinih organizacija po sopstvenom izboru. Na ovaj način se obezbjeđuje da nevladine organizacije iz oblasti zaštite potrošača imaju uticaj na izbor jednog člana Odbora Agencije.</p>			
MBA	<p>U članu 30. Nacrta zakona o energetici – Postupak izbora Odbora Agencije – stav 2, tacka 4., predviđeno je da je jedan član komisije za izbor Predsjednika i Odbora Agencije iz Privredne komore.</p> <p>Ovo smatramo diskriminatornim, jer u Crnoj Gori postoje četiri udruženja poslodavaca, koji imaju istu funkciju i cilj, kao Privredna komora. Mišljena smo da je potrebno umjesto člana iz privredne komore predvidjeti - člana, predstavnika Poslodavaca. Na taj način bi se obezbjedila zahtjevana transparentnost i nezavisnost Komisije za izbor Predsjednika i Odbora Agencije.</p>	30		<p>Primjedba nije prihvaćena postojeće rješenje obezbjeđuje najširu zastupljenost predstavnika privrednih subjekata</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>Član 31 mijenja se i glasi:</p> <p>„ (1) Radno tijelo Skupštine nadležno za izbor i imenovanja dužno je da, najkasnije u roku od 30 dana od dana isteka konkursa, dostavi Skupštini obrazloženi predlog rang liste kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije.</p>	31		<p>Primjedba nije prihvaćena Izmjene predložene Nacrtom, zadržavaju potreban nivo transparentnosti, a postupak imenovanja organa agencije obezbjeđuje nediskriminatoran tretman kandidata.</p>

	<p>(2) Skupština, najkasnije u roku od 30 dana od prijema predloga rang liste od strane radnog tijela Skupštine nadležnog za izbor i imenovanja donosi odluku o izboru predsjednika i članova Odbora Agencije.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Ovim predloženim izmjenama usaglašava se pristup u kojem se kompletan proces izbora predsjednika i članova Odbora Agencije povjerava Skupštini i njenim radnim tijelima. Preizira se i rok do kojeg Skupština treba da donese odluku o izboru predsjednika i članova Odbora Agencije.</p>			
Uljarević Muk Đurović	<p>Član 32 mijenja se i glasi:</p> <p>„ (1) Izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, u postupku sprovedenom po javnom konkursu, bira Odbor Agencije, uz prethodno mišljenje radnog tijela Skupštine nadležnog za ekonomiju.“</p> <p>(2) Odluka o izboru izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Predloženom izmjenom se u postupak izbora izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, u postupku davanja mišljenja, umjesto Vlade uvodi Skupština i njen Odbor za ekonomiju. Predloženim rješenjem se zadržava pristup da Skupština ima vodeću ulogu u izboru organa Agencije.</p>	32		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Izmjene predložene Nacrtom, zadržavaju potreban nivo transparentnosti, a postupak imenovanja organa agencije obezbjeđuje nediskriminatoran tretman kandidata.</p>
MANS	<p>6. MANDAT PREDSEDNIKA I ČLANOVA ODBORA REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU, KAO I IZVRŠNOG DIREKTORA I ZAMJENIKA IZVRŠNOG DIREKTORA, TREBA OGRANIČITI NA TRI GODINE, UMJESTO NA PET KAKO JE DO SADA BIO SLUČAJ.</p> <p>U cilju povećanja zakonitosti rada predstavnika Regulatorne agencije za energetiku, čije su odluke o cijenama struje u prethodnim godinama redovno obarane od strane Upravnog suda, njihov mandat treba ograničiti na tri godine, kako bi se na taj način uticalo na češće preispitivanje zakonitosti njihovog rada.</p>	33		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Direktivom 2009/72 je utvrđeno da mandate članovi Odbora regulatornog tijela traju 5 do 7 godina.</p>
Uljarević Muk Đurović	<p>U članu 34 , u stavu 4 dodaje se nova tačka 3 koja glasi:</p> <p>„je imalo zasnovan radni odnos u energetsom subjektu u periodu od godinu dana prije raspisivanja konkursa.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Predloženim rješenjem se želi smanjiti prostor za konflikt interesa koji može nastati ukoliko se na ključna upravljačka i rukovodeća mjesta u Agenciji nađu ljudi koji su radili u energetsom subjektu. Zbog toga se postavlja ograničenje da osoba koja se kandiduje za najodgovornije funkcije u Agenciji mora biti van energetske subjekta najmanje godinu dana prije raspisivanja konkursa. Tada je veća vjerovatnoća da neće postojati jak uticaj energetske subjekta na donošenje odluka u Agenciji.</p>	34		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Predloženim rješenjem predviđena su ograničenja koja obezbjeđuju dovoljan nivo nezavisnosti organa Agencije u odnosu na energetske subjekte.</p>

UP	<p>Čl.34 st.1 Pojasniti razloge uslijed kojih se za predsjednika ili člana Odbora Agencije traži, najmanje 7 godina rada u struci. Bilo bi korisno saobraziti predmetno sa nekim standardom koji se traži u pogledu radnog iskustva, ako takav postoji.</p>	34		Rješenje je usklađeno sa uporednom praksom regulatornih tijela u EU i regionu
RAE	<p>U naslovu člana poslije riječi "poslova" dodati riječ "organa". Dodati novi stav koji glasi: „(4) Članovi Odbora Agencije, izvršni direktor, zamjenik izvršnog direktora i zaposleni u Agenciji prava i obaveze iz radnog odnosa ostvaruju u skladu sa opštim propisima o radu, ovim zakonom i opštim aktima Agencije.“</p>	34	35	Primjedba prihvaćena
MANS	<p>7. KRITERIJUMI ZA IZBOR ČLANOVA REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU, KAO I ODREDBE O SUKOBU INTERESA, NIJESU DOVOLJNO OSNAŽENE.</p> <p>U članu 34., koji se odnosi na uslove za obavljanje poslova Odbora Agencije, treba posebno normirati stav da za predsjednika, člana Odbora Agencije ne može biti izabrano lice, koje je u poslednjih 10 godina, bilo zaposleno u energetsom subjektu, ili subjektu koje se bavi trgovinom struje.</p> <p>Takođe, u članu 35., koji se odnosi na sukob interesa, stav 5 treba izmijeniti na način da glasi: „predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, ne smiju zasnovati radni odnos ili primati naknadu po drugom osnovu od energetske subjekata za vrijeme trajanja mandata i u roku od pet godina od isteka mandata ili razrešenja.“</p> <p>Na ovaj način biće osnažena funkcija nezavisnosti izabranih članova Regulatorne agencije za energetiku, tim prije što je do sada bio slučaj da su članovi Agencije birani na funkcije u tom regulatornom tijelu, nakon poslova koje su obavljali u energetske subjektima.</p>	34 35		<p>Primjedba nije prihvaćena.</p> <p>Uslovi za izbor i obezbjeđenje nezavisnosti članova Odbora, direktora i zamjenika direktora su adekvatno propisani.</p>
Muk Uljarević Djurović	<p>Dodaje se novi stav: Dodaje se novi stav 3 koji glasi: <i>„Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora razriješavaju se prije isteka mandata ako se u Skupštini ne usvoji godišnji izvještaj o radu Agencije.“</i> Obrazloženje: U aktuelnom Zakonu postoji ova odredba koja je mogla da doprinese odgovornijem radu Odbora Agencije. U novom Zakonu takođe treba povećati stepen odgovornosti Odbora Agencije. Predloženim rješenjem vezuje se odgovornost i razrješenje Odbora Agencije ako se ne usvoji godišnji izvještaj o radu Agencije koji se podnosi i razmatra zajedno sa izvještajem o stanju energetske sektora Crne Gore. Na ovaj način se omogućava da se izvještaj o stanju energetske sektora Crne Gore na sjednici Skupštine prihvati a da zbog loših rezultata Odbor Agencije</p>	36		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Procjenjuje se da je neusvajanje izvještaja neodovoljan razlog za razrješenje. Umjesto toga utvrđen je postupak po kojem se član odbora može razriješiti.</p> <p>Postojeće zakonsko rješenje predviđa dovoljan broj razloga zbog kojih predsjednik, član Odbora, izvršni direktor i zamjenik mogu biti razriješeni prije isteka mandata. Slučaj kada se ne usvaja godišnji izvještaj o radu Agencije u suštini je obuhvaćen tačkom 1 stava 1 ovog člana.</p> <p>Osim toga, ovaj predlog predviđa kolektivnu</p>

	bude razriješen. Sam izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore je informacija koja kao takva može da bude prihvaćena/usvojena što ne znači da su podaci i pokazatelji u tom dokumentu dobri ili zadovoljavajući. Stanje u energetskom sektoru ne zavisi samo od Agencije i bilo bi neprimjereno da Odbor Agencije bude razriješen ukoliko drugi organi ne rade svoj posao kako treba. Sa druge strane, ako je finansijsko poslovanje Agencije i realizacija ciljeva utvrđenih Zakonom bila loša, onda to treba da bude razog za razriješenje Odbora Agencije. Detaljnije smo opisali sadržaj izvještaja u prijedlogu izmjena člana 51 Zakona. Razrješenjem Odbora Agencije zbog loših poslovnih rezultata šalje se jasna poruka da je odgovornost za rezultate rada ključni princip na kojem se temelji rad i razvoj institucija u Crnoj Gori.			smjenu, što je prilično neuobičajeno rješenje, i nije u skladu sa Direktivom 2009/72/EZ.
RAE	Predlažemo da se doda novi stav koji glasi: (3) Odluka o razrješenju može biti donijeta samo na osnovu obrazloženog predloga, posle sprovedenog postupka u kome su utvrđene sve relevantne okolnosti i u kome je predsjedniku, odnosno članu Odbora Agencije protiv koga je pokrenut postupak omogućeno da se izjasni o svim okolnostima.	36	37	Primjedba prihvaćena
UP	Preispitati u cijelosti u kontekstu naše opšte primjedbe pod 6. i dati novo, drugačije, rješenje za ovaj član. Nezavisno od činjenice što čl. Odbora, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora nemaju atribute državnog, odnosno javnog funkcionera, jer tako nešto ne propisuje Zakon o zaradama državnih i javnih funkcionera koji jedino utvrđuje njihov status (Sl. List CG br.33/08, 76/09, 7/10) jasno je da ne može takav status i na njih biti proširen, odnosno da se smatraju bilo državnim bilo javnim funkcionerima iz čega bi proizašla i zaštitna mjera 3 u povodu prestanka funkcije na lični zahtjev ili isteka mandata, a koji se odnosi na naknadu zarade u visini njegove zarade iz mjeseca koji predhodi mjesecu u kojem je došlo do prestanka funkcije i to za period od jedne godine. Ovim Zakonom se ne mogu „proizvoditi“ novi državni ili javni funkcioneri izvan onih utvrđenih Zakonom o zaradama državnih i javnih funkcionera. Uostalom u čl.27 Nacrta ovog zakona je propisano da se na članove Odbora Agencije, izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora, kao i na zaposlene u Agenciji u povodu prava i obaveza iz radnog odnosa ista ostvaraju u skladu sa opštim propisima o radu ukoliko ovim Zakonom nije drukčije uređeno. Podsjećamo da čl.3 Zakona o državnim službenicima i namještenicima ne propisuje da se isti „prostire“ i na ovu Agenciju.	37		Primjedba nije prihvaćena Zbog ograničenja u zapošljavanju nakon isteka mandata, koja su propisana ovim Zakonom opravdano je propisati benefite ovim licima, pri čemu je isto rješenje sadržano i u uporednom zakonodavstvu.
RAE	Stav 1 mijenja se i glasi: “(1) Agencija u realizaciji poslova koji spadaju u njene nadležnost utvrđenih ovim zakonom ispunjava sljedeće ciljeve:”	39	41	Primjedba djelimično prihvaćena Odredba preformulisana

UIP	U dijelu nadležnosti Agencije (čl. 40 – 45) ocjenjujemo da su iste preširoko postavljene te da su Agenciji date nadležnosti koje su imanentne inspekcijskom nadzoru. Posebno problematizujemo član 41 stav 4 tač. 1. Naime, Agencija ne može utvrđivati standarde (to je ndležnost ISME). Takođe, akt o utvrđivanju kriterijuma kvaliteta, način kontrole i ovlašćenja organa koji će vršiti kontrolu treba da donosi Ministarstvo nadležno za oblast energetike. U kontekstu naprijed navedenog potrebno je svobuhvatnije urediti nadzor Agencije, budući da ovako postavljen sistem nadzora podrazumijeva angažovanje Elektroenergetske inspekcije za potrebe postupka koji vodi Agencija. Po ocjeni Uprave, nadzor treba da podrazumijeva da jedan organ u okviru svojih ovlašćenja vodi postupak do kraja. U vezi sa prethodnim ističemo da je potrebno nadležnosti Agencije upodobiti njenoj ulozi regulatora na tržištu, a ne ulozi inspekcijskog organa, Ministarstva ili drugog organa.	40 41 42 43 44 45		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Direktiva eksplicitno daje Regulatoru pravo na istrage. Nadzor agencije se odnosi na pitanja o kojima Agencija odlučuje i koja propisuje.</p> <p>Agencija nije samo regulator na tržištu.</p> <p>Standardi kvaliteta u smislu ovog zakona odnose se na kvalitet usluge a ne pitanja standardizacije, kojima se bavi ISME.</p> <p>Sugestija se prihvata, u smislu peimenovanja "standarda kvaliteta" u "pravila o minimumu kvaliteta"</p> <p>Primjedba vezana za sprovođenje odredbi o angažovanju inspekcije za potrebe postupaka koje vodi agencija nema utemeljenja u dosadašnjoj praksi.</p> <p>Za potrebe pojedinih segmenata postupaka koje vodi agencija, neophodno je angažovanje nadležne inspekcije, zbog utvrđivanja stanja kje je u nadležnosti inspekcije</p>
RAE	Ispred člana 40 dodaje se naslov: <i>"Primjena odluka Zajednice i regionalna saradnja"</i>	40		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Postojeća formulacija je adekvatnija</p>
UP	Učiniti ga jasnijim saglasnoj našoj opštoj primjedbi pod 2. 2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinihnejsanoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.	41		<p>Primjedba prihvaćena</p> <p>otklonjene su sve uočene nejasnoće i nepreciznosti pojedinih odredbi</p>
EPCG	Komentar i predlog: Članom 41 stav 3 tačka 4 definisano je da: (3) Agencija utvrđuje pravila: 4) za utvrđivanje naknade za snabdijevača koji obavlja poslove javnog snabdjevača; Agencija je po trenutno važećem Zakonu utvrđivala „Metodologiju za utvrđivanje regulatornog prihoda javnog snabdjevača i regulisanih tarifa za snabdijevanje električnom energijom“. Predmetnom Metodologijom definisan je način transponovanja odobrenog regulatornog prihoda Javnog snabdjevača u naknade za snabdijevanje koju plaćaju svi kupci koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama. Nacrtom novog Zakona	41		<p>Primjedba djelimično prihvaćena</p> <p>izmjenama članova 247-250</p>

	predviđeno je da Agencija utvrđuje Pravila za utvrđivanje naknade za Javnog snabdjevača. Kako Zakon ne definiše principe na osnovu kojih se utvrđuje pomenuta naknada ostaje nejasno da li će se utvrđivanju iste vršiti na osnovu planiranih troškova organizacione cjeline koja obavlja djelatnost Javnog snabdjevača. Imajući u vidu da djelatnost Javnog snabdjevanja predstavlja javnu uslugu kao i činjenicu da ovu uslugu mogu koristiti svi kupci priključeni na niskom naponu, smatramo neophodnim da se razmotri mogućnost utvrđivanja Metodologije od strane Agencije kojom definiše postupak i način utvrđivanja regulatorno odobrenog prihoda i način njegovog transponovanja u naknade za snabdjevanje. U slučaju da to nije moguće smatramo neophodnim da Zakon definiše principe na osnovu kojih će se utvrđivati naknada za Javnog snabdjevača. Ovo smatramo neophodnim jer se samo na osnovu unaprijed poznatih principa i očekivanog prihoda može pristupiti formiranju nove organizacione cjeline koja će obavljati djelatnost javnog snabdjevača.			
RAE	Predlažemo dodavanje 3 nova stava na početku člana: (1) Agencija izdaje, mijenja i oduzima licence za obavljanje energetske djelatnosti i vodi registre izdatih, izmijenjenih i oduzetih licenci. (2) Agencija izdaje garancije porijekla. (3) Agencija utvrđuje status povlašćenog proizvođača.	41	43	Primjedba djelimično prihvaćena novi st. 2 i 3 su riješeni u drugim djelovima zakona.
RAE	Predlažemo da se u stavu 3: 1) U tački 3 izvrši razdvajanje licence i sertifikata 2) Doda nova tačka: 12) za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema električne energije. Predlažemo da se u stavu 4 doda nova tačka: 6) Početak i trajanje regulatornog perioda	41	43	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 3 tačka 3 razdvaja se na tačke 3 i 4	41	43	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 4 premješta se na mjesto stava 1, stav 2 premješta se u član 14 na početku i glasi: “(1) Agencija izdaje, mijenja i oduzima licence za obavljanje energetske djelatnosti i vodi registre izdatih, izmijenjenih i oduzetih licenci. .”	41	43	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 3 tačka 3 razdvaja se na tačke 3 i 4	41	43	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 3, dodaje se nova tačka 12, koja glasi: “12) za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema električne energije.”	41	43	Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 4, dodaje se nova tačka koja glasi: “ 6) Početak i trajanje regulatornog perioda ”	41	43	Primjedba prihvaćena
Uljarević Muk Đurović	U članu 41 stav 1 u tački 1 dodaje se nova prva alineja koja glasi: „proizvodnju električne energije za javno snabdjevanje“	41		Primjedba nije prihvaćena Regulacija proizvodnih djelatnosti nije predviđena Direktivom 2009/72/EZ

	<p>U stavu 5 istog člana dodaje se nova tačka jedan koja glasi:  „proizvodnje električne energije za javno snabdijevanje“</p> <p>Dodaje se novi član 6 koji glasi:  „ (6) Na postupak izrade akata iz člana 41 Agencija je dužna da primijeni odredbe akta koji donosi Vlada Crne Gore a kojim je uređen način i postupak organizovanja javne rasprave u pripremi zakona.“</p> <p>Obrazloženje:  Postojećim rješenjem u Nacrtu Zakona nije dovoljno prepoznata funkcija Agencije u regulisanju proizvodnje električne energije za javno snabdijevanje, odnosno funkcija javnog snabdjevača. Ukoliko nam je potreban javni snabdjevač, onda je potrebno da Agencija kao regulator utvrđuje i proizvodnju električne energije za javno snabdijevanje. Preciziranje je potrebno jer se članom 170 ne definišu precizno nadležnosti Agencije. Kako su članom 222 definisani rokovi do kojih će Agencija vršiti regulisanje cijena, onda je tim prije potrebno izvršiti preciziranje. Predloženim rješenjima se stvara obaveza da se za sve akte iz člana 41 koje utvrđuje odnosno donosi Agencija, sprovede postupak javne rasprave. Ovaj akt donijela je Vlada Crne Gore (“Sl. Crne Gore” br. 12/12).</p>			
Uljarević Muk Đurović	<p>U članu 42, dodaje se novi stav 5 koji glasi:  „ (5) Na postupak izrade akata iz člana 42 Agencija je dužna da primijeni odredbe akta koji donosi Vlada Crne Gore a kojim je uređen način i postupak organizovanja javne rasprave u pripremi zakona.“</p> <p>Obrazloženje:  Predloženim rješenjima se stvara obaveza da se za sve akte iz člana 42 koje odobrava odnosno donosi Agencija, sprovedu postupak javne rasprave. Na ovaj način se napređuje javnost rada Agencije a svim zainteresovanim stranama daje mogućnost da saopšte svoje stavove u vezi sa pojedinim aktima.</p>	42		Primjedba nije prihvaćena Postupak je uređen članom 53 Predloga zakona
RAE	Briše se tačka 4 stava 1	42	44	Primjedba prihvaćena
RAE	U stavu 2 dodaje se nova tačka, koja glasi: <i>“utvrđivanje cijene električne energije koju primjenjuje snabdjevač posljednjeg izbora.”</i>	42	43.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>Da se u članu 43 brišu stavovi 1, 4, 6 i 7.</p> <p>Obrazloženje:  Ova problematika već je regulisana članom 158 Nacrta Zakona o energetici.</p>	43		Primjedba nije prihvaćena zbog zahtjeva iz Direktive 2009/28/EC.
EPCG	Kako su stav 2 člana 43 i stav 5 člana 54 u koliziji, a tačku 3 stava 1 člana 41 slijedi tačka 5 to se član 55 stav 5 tačka 5 poziva na nepostojeću tačku člana 41, to je ova tri člana potrebno usaglasiti. Naime, ukoliko je opredeljenje da Agencija ne utvrđuje Metodologiju za utvrđivanje regulatornog prihoda Javnog snabdjevača i regulisanih tarifa	43	45	Primjedba prihvaćena

	<p>za snabdijevanje električnom energijom, što se može zaključiti iz člana 41, onda nema osnova da regulisane tarife za snabdijevanje električnom energijom ili gasom utvrđuje Javni snabdjevač, kako je to predviđeno članom 54 stav 5 nacrtu Zakona.</p> <p>Ukoliko je pak određivanje da Agencija utvrđuje Metodologiju Javnog snabdjevača onda je istu potrebno unijeti kao tačku 4 u stavu 1 člana 41 a brisati odredbu tačke 1 stava 2 člana 43.</p>			
EPCG	<p>U članu 43 stav 2 stoji:          „(2) Agencija utvrđuje:          1) regulisane tarife za snabdijevanje električnom energijom ili gasom kupaca koje snabdijeva snabdjevač koji obavlja poslove javnog snabdjevača, a koje i drugi snabdjevači mogu ponuditi kvalifikovanim kupcima;“          dok u članu 55 stav 5 stoji:          „(5) Regulisane tarife za snabdijevanje električnom energijom ili gasom utvrđuje snabdjevač koji obavlja poslove javnog snabdjevača, na osnovu metodologija iz člana 41 stav 1 tačka 4 ovog zakona.“          U članu 41 stav (1) ne postoji tačka 4 već u istom stavu tačku 3. slijedi tačka 5 a ni jedna od njih se ne odnosi na djelatnost Javnog snabdjevača.          Komentar:          Kako su stav 2 člana 43 i stav 5 člana 54 u koliziji, a tačku 3 stava 1 člana 41 slijedi tačka 5 to se član 55 stav 5 tačka 5 poziva na nepostojeću tačku člana 41, to je ova tri člana potrebno usaglasiti. Naime, ukoliko je opredeljenje da Agencija ne utvrđuje Metodologiju za utvrđivanje regulatornog prihoda Javnog snabdjevača i regulisanih tarifa za snabdijevanje električnom energijom, što se može zaključiti iz člana 41, onda nema osnova da regulisane tarife za snabdijevanje električnom energijom ili gasom utvrđuje Javni snabdjevač, kako je to predviđeno članom 54 stav 5 nacrtu Zakona.          Ukoliko je pak određivanje da Agencija utvrđuje Metodologiju Javnog snabdjevača onda je istu potrebno unijeti kao tačku 4 u stavu 1 člana 41 a brisati odredbu tačke 1 stava 2 člana 43.</p>	43 55 41	45	Primjedba prihvaćena na način što je izvršeno usaglašavanje navedenih članova.
EPCG	<p>u članu 43 stav 2 brisati tačka 5          Obrazloženje: Članom 41 stav 5 definisano je da:          (5) Agencija rješavajući po zahtjevu energetskih subjekata utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod, cijene ili naknade:          ...          4) za rad operatora tržišta.          Dok je članom 43 stav 2 tačka 5 definisano:          (2) Agencija utvrđuje:          ...          5) naknadu za rad operatora tržišta.          Kako je članom 41 stav 1 tačka 5 definisano da Agencija utvrđuje metodologiju za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade</p>	43	45	Primjedba prihvaćena

	za rad operatora tržišta, pa shodno istoj Agencija rješavajući po zahtjevu utvrđuje naknadu za rad operatora tržišta definisanu članom 41 stav 5 tačka 4. Samim tim treba brisati tačku 5 stava 2 člana 43.			
EPCG	U članu 43 stavovi 4, 5 i 7 pozivaju se na stav 1 istog člana što smatramo pogrešnim. Obrazloženje: Pošto se 43 stavovi 4, 5 i 7 ovog člana pozivaju na cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema, a stav 1 istog člana se odnose na troškove priključenja na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gasa to ovo smatramo pogrešnim. Navedeni stavovi 4, 5 i 7 člana 43 mogu se odnositi na član 41 stav 5 tačka 1 ili eventualno neki drugi.	43	45	Primjedba prihvaćena na način što je ispravljen poziv
EPCG	U članu 43 stav 2 stoji: (2) Agencija utvrđuje: 2) tarife koje primjenjuje snabdjevač poslednjeg izbora; dok u članu 171 stav 3 stoji: (3) Metodologiju iz člana 42 stav 1 tačka 4 ovog zakona i tarife za snabdijevanje iz stava 1 ovog člana utvrđuje javni snabdjevač i dostavlja ih Agenciji na odobravanje. Komentar: Iz navedenog je očigledna kolizija ova dva člana pa je neophodno iste usaglasiti. Smatramo cjelishodnim da Snabdjevaču poslednjeg izbora pripada pravo da saglasno odobrenoj Metodologiji vrši utvrđivanje tarifa poslednjeg izbora, a da iste odobrava Agencija kao što je slučaj i po aktuelnom zakonu.	43 171		Primjedba djelimično prihvaćena kroz izmjene članova 195 i 196
RAE	Preformulisati stav 1 tako da glasi: (1) Agencija na predlog nadležnog operatora odobrava cijene priključenja na prenosne odnosno distributivne sisteme električne energije i gasa urađene na osnovu metodologija iz člana 42 stav 1 tačka 1 ovog zakona.	43	45	Primjedba prihvaćena
RAE	<i>Riječi "odobravanje ili utvrđivanje" zamijeniti sa "utvrđivanje"</i>	43	45	Primjedba prihvaćena
MANS	10. KRAJNJE JE NEODGOVORNO DA NACRT ZAKONA O ENERGETICI OSTAVLJA MOGUĆNOST REGULATORNOJ AGENCIJI ZA ENERGETIKU DA PAUŠALNO UTVRĐUJE REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ENERGETSKIM KOMPANIJAMA. Novim zakonskim rješenjem je u članu 43. dodat stav 3., koji definiše da „ukoliko u postupku odobravanja ili utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena određene fizičke ili finansijske veličine nije moguće utvrditi primjenom kriterijuma, Agencija, ili energetska subjekat uz saglasnost Agencije, će iste utvrditi procjenom“. Predloženo rješenje je, ne samo nezakonito, već i krajnje neodgovorno, jer ostavlja ogroman prostor za manipulisanje podacima u korist energetskih subjekata, a na štetu krajnjih potrošača, zbog čega ga treba brisati, naročito kada se ima u vidu da je dosadašnja praksa pokazala da Regulatorna agencija za energetiku donosi nezakonite odluke na štetu potrošača koje redovno obara Upravni sud.	43		Primjedba nije prihvaćena Postupak odobravanja regulatorno dozvoljenog prihoda propisan je ovim zakonom kroz odgovarajuće metodologije

CGES	<p>Potreban novi stav 3</p> <p>Izdavanje tehničkih i ekonomskih pravila od strane RAE o ugovornim uslovima i obavezama: aktuelni tekst Zakona ne obuhvata bilo kakva standardna tehničko-ekonomska pravila o ugovornim uslovima i obavezama, niti bilo kakvu odredbu koja nameće RAE da izda takva pravila.</p> <p>Komentar: naglasiti opet potrebu za standardnim kriterijumima koji imaju za cilj regulisanje ugovornih odnosa energetskih subjekata. Nova disciplina ugovora koju uvodi član 78 (bolje opisano niže) nije dovoljna da obaveže subjekte da potpišu energetske ugovore.</p>	44	86 112 113	Primjedba prihvaćena
UP	Utvrđiti obavezu pokretanja postupka, a ne mogućnost kako je to predloženo, jer se time postiže autoritet sistema.	45.7	48	Primjedba prihvaćena
RAE	<p>Predlažemo da se preformuliše stav 8 da glasi:</p> <p>(8) Ukoliko su Agenciji prilikom vršenja nadzora potrebni nalazi nadležnog inspekcijskog organa, može tražiti od tog organa vršenje inspekcijskog nadzora i dostavljanje izvještaja.</p>	45	223	Primjedba djelimično prihvaćena
RAE	<p>Stav 1 tačke 1-5 mijenjaju se i glase:</p> <p>“1) stvarne troškove i prihode subjekata koji obavljaju djelatnost za koju Agencija određuje utvrđuje ili odobrava metodologije, cijene, naknade ili regulisane tarife za snabdijevanje;</p> <p>2) kvalitet snabdijevanja električnom energijom, koji obuhvata kvalitet usluga, neprekidnost napajanja i kvalitet napona;</p> <p>3) kvalitet snabdijevanja gasom, u skladu sa aktom iz člana 41 stav 2 , koji obuhvata praćenje vremena koje je operaterima operatorima prenosnih i distributivnih sistema potrebno za izvođenje spajanja i popravke i praćenje prethodnog učinka po pitanju bezbjednosti mreže i pouzdanosti;</p> <p>4) primjenu tržišnih pravila i djelovanje subjekata na tržištu, koje obuhvata i efikasnost funkcionisanja tržišta i konkurencije i zaštitu prava krajnjih kupaca, pri čemu će prilikom procjenjivanja funkcionisanja tržišta i konkurencije uzeti u obzir cijene za domaćinstva, uključujući sisteme za plaćanje, broj (stopu) promjena snabdjevača, troškove za isključenje i ponovno priključenje, naknade za usluge održavanja i žalbe domaćinstava;</p> <p>5) praćenje uslova pristupa skladišnim kapacitetima gasa i pomoćnih usluga;”</p>	45	48	Primjedba prihvaćena
RAE	U stavu 5 riječ “odobranje” mijena se sa “utvrđivanje”	45	48	Primjedba prihvaćena
RAE	<p>Predlažemo da se stav 1 preformuliše da glasi:</p> <p>(1) Agencija vrši kontrolu funkcionisanja tržišta električne energije i gasa, i nalaže mjere za otklanjanje nepravilnosti namjenjene jačanju efikasne konkurencije i funkcionisanju tržišta srazmjerno utvrđenim</p>	46	49	Primjedba prihvaćena

	nedostacima.			
CGES	Na osnovu aktuelnog teksta, nacrt i dostavljanje procjene sredstava od strane energetskog subjekta još uvijek podliježe petgodišnjem periodu i može biti izvedeno od strane trećeg procjenitelja kojeg angažuje RAE po sopstvenom nahođenju, bez snošenja odnosnih troškova. Sa druge strane, napravljena je referenca na stručne uslove trećeg vještaka angažovanog od strane RAE, koji će "imati barem iste reference kao procjenitelj koji je procijenjivao vrijednost imovine i sredstava energetskog subjekta".	48		Primjedba nije prihvaćena  Smatra se da je postojeće rješenje zadovoljavajuće
RAE	Predlažemo da se ovaj član briše a da se ova materija reguliše izmjenama i dopunama člana 56	48	60	Primjedba prihvaćena
RAE	Dodati novi član 49a: <b>Član 49a</b> (1) Ako Skupština ne usvoji finansijski plan iz stava 4 člana 48, prije početka godine za koju se donosi, troškovi Agencije za svaki kvartal do usvajanja finansijskog plana ne smiju biti veći od jedne četvrtine iznosa sredstava iz finansijskog plana za prethodnu godinu. (2) U slučaju iz stava 1 ovog člana prihodi Agencije za pokrivanje rashoda obezbjeđuju se na osnovu odluke iz člana 48 stav 5 ovog zakona donijete za prethodnu kalendarsku godinu.	49a	52	Primjedba prihvaćena
UP	Preispitati u odnosu na Zakon o tajnosti podataka (Sl. List CG br.79/08, 76/09, 41/10), posebno čl.3 ovog Zakona budući da Agencija teško može imati djelokrug iz kojeg proizilazi kapacitet tajnih i povjerljivih informacija.	50.1	92	Primjedba prihvaćena Članom 92 je regulisano ovo pitanje
Uljarević Muk Đurović	U članu Član 50, stav 2 mijenja se i glasi: "Opšti akti Agencije donose se nakon javne rasprave koja se obavlja u skladu sa procedurom utvrđenom aktom koji donosi Vlada Crne Gore a kojim je uređen način i postupak organizovanja javne rasprave u pripremi zakona."  Obrazloženje: Neprihvatljivo je da pravo učešća u javnoj raspravi o opštim aktima agencije imaju samo "zainteresovana pravna i fizička lica koja imaju pravo učestvovanja na tržištu". Ova formulacija je neprecizna i umjesto ove formulacije predlažemo da se jasno propiše obaveza vođenje javne rasprave u skladu sa procedurom utvrđenom Uredbom o načinu i postupku sprovođenja javne rasprave u procesu pripreme zakona ("Sl. Crne Gore" br. 12/12).	50		Primjedba nije prihvaćena Članom 53 je regulisano ovo pitanje

RAE	Predlažemo da se stav 4 preformuliše da glasi: (4) Agencija će subjektima iz stava 2 ovog člana dostaviti nacrt opšteg akta koji je predmet javne rasprave a najkasnije u roku od 30 dana, prije dana određenog za javnu raspravu.	50	53	Primjedba prihvaćena
MANS	11. NACRT ZAKONA O ENERGETICI ONEMOGUĆAVA ZAINTERESOVANOJ JAVNOSTI DA UČESTVUJE U DONOŠENJU OPŠTIH AKATA REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU, VEĆ JE TA MOGUĆNOST REZERVISANA ISKLJUČIVO ZA ENERGETSKE SUBJEKTE.  U članu 50., koji se odnosi na transparentnost rada Regulatorne agencije za energetiku, predviđeno je da se opšti akti Agencije donose nakon javne rasprave, u kojoj mogu učestvovati zainteresovana pravna i fizička lica koja imaju pravo učestvovanja na tržištu, kao i njihovi zastupnici, te da će Agencija u postupak pripreme akata uključiti energetske subjekte na koje se direktno odnose akta u pripremi. S obzirom da se opšti akti Agencije ne odnose samo na energetske subjekte, već da pogađaju i krajnje potrošače, to je potrebno definisati poseban stav kojim se propisuje da će Agencija, u postupku donošenja opštih akata, na zahtjev nevladinih organizacija, strukovnih udruženja ili drugih zainteresovanih subjekata, tim subjektima priznati svojstvo zainteresovane javnosti.	50	53	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 51 stav 2 tačka 4 poslije riječi „poslovanje“ dodati riječ „ regulisanih“.  Obrazloženje: Postojeća formulacija daje pravo RAE da ostvaruje uvid, prati i izvještava o finansijskom poslovanju i energetskih subjekata koji u duhu ovog zakona posluju na tržišnim principima .	51		Primjedba nije prihvaćena Izveštaj treba da prikaže cjelovito stanje u energetskom sektoru, pa bi izuzimanje finansijskog dijela za neregulisane djelatnosti narušilo koncept izvještaja.
UP	Čini se da ga treba brisati budući da je suvišan, a predloženo ne predstavlja zakonsku materiju. Sam statut Agencije bliže utvrđuje pitanja zastupanja i predstavljanja iste.	51.5	54	Primjedba djelimično prihvaćena izmjenom člana 54
M. Škopelja	Član 51: Agencija bi trebalo da Skupštini podnosi izvještaj o svome radu, dok bi izvještaj o stanju u energetskom sektoru Skupštini trebalo da podnosi Ministarstvo.	51		Primjedba nije prihvaćena  Ovakav vid izvještavanja o stanju u energetskom sektoru propisan je Direktivom 2009/72 kao obaveza regulatornih tijela.
Uljarević Muk Đurović	Član 51 mijenja se i glasi:  “(1) Agencija podnosi Skupštini na usvajanje godišnji izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore i izvještaj o radu Agencije, najkasnije do 31. jula tekuće za prethodnu godinu.  (2) Izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore naročito sadrži informacije o:	51		Primjedba nije prihvaćena jer postojeće rješenje odgovara zahtjevu iz primjedbe

<p>1) energetskim resursima i kapacitetima;</p> <p>2) nalaze iz nadzora energetskih subjekata;</p> <p>3) investicije u energetskom sektoru;</p> <p>4) finansijsko poslovanje energetskih subjekata;</p> <p>5) stanje i aktivnosti na tržištu električne energije i gasa;</p> <p>6) mjere koje je Agencija preduzela iz svoje nadležnosti i ostvarene rezultate;</p> <p>7) napredak na stvaranju u potpunosti operativnog unutrašnjeg tržišta električne energije i tržišta gasa i prepreke koje ostaju u tom pogledu, uključujući i aspekte tržišne dominacije, tržišne koncentracije, monopolskog ili drugog vida nekonkurentnog ponašanja i uticaja istih u smislu narušavanja tržišta, a posebno:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sprovođenje odredbi o razdvajanju, sertifikovanju i nezavisnosti nacionalnih regulatornih tijela i primjeni ovih odredbi u praksi od strane svih članica zajednice,</li> <li>- postojanje nediskriminatornog pristupa sistemu,</li> <li>- efikasna regulacija,</li> <li>- razvoj interkonekcija i sigurnost snabdijevanja u Zajednici,</li> <li>- nivo koristi koje od otvaranja tržišta imaju mala pravna lica, u skladu sa zakonom, i domaćinstva, posebno u pogledu standarda pružanja javnih usluga i opštih usluga,</li> <li>- obim u kojem su tržišta u praksi otvorena za efikasnu konkurenciju, uključujući i aspekte tržišne dominacije, tržišne koncentracije i monopolskog ili drugog vida nekonkurentnog ponašanja,</li> <li>- obim u kojem kupci stvarno mjenjaju snabdjevača i ponovo pregovaraju o tarifama,</li> <li>- razvoj cijena, uključujući cijene snabdijevanja, u odnosu na stepen otvorenosti tržišta, i</li> <li>- iskustvo stečeno iz primjene odluka Zajednice kada je riječ o efikasnoj nezavisnosti operatora sistema.</li> </ul> <p>(3) Izvještaj iz stava 2 ovog člana će svake druge godine sadržati i informacije o svim mjerama preduzetim u posljednje dvije godine kako bi se ispunile obaveze po pitanju opštih i javnih usluga, uključujući zaštitu potrošača i zaštitu životne sredine i njihovih mogućih efekata na državnu i međunarodnu konkurenciju.</p> <p>(4) Izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore objavljuje se na internet stranici Agencije.</p> <p>(5) Izvještaj o radu Agencije sadrži podatke o:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. finansijskom poslovanju</li> <li>2. aktivnostima Agencije u donošenju opštih i pojedinačnih akata</li> <li>3. ispunjenosti zakonom utvrđenih ciljeva i nadležnosti Agencije</li> <li>4. odnosu Agencije sa građanima i zainteresovanim subjektima iz zemlje i inostranstva</li> </ol> <p>(6) Agencija utvrđuje predlog izvještaja iz stava 5 ovog člana za prethodnu godinu i određuje predstavnika koji će učestvovati u</p>			
--	--	--	--

	<p>skupštinskoj proceduri.</p> <p>(6) Predlog izvještaja i akt o određivanju predstavnika iz stava 5 ovog člana Agencija dostavlja Ministarstvu finansija, do 30. aprila tekuće godine.</p> <p>(7) Agencija je dužna da na pisani zahtjev Skupštine Crne Gore, nadležnog odbora Skupštine za energetiku, Vlade i nadležnog ministarstva pripremi i dostavi posebne izvještaje.</p> <p>(8) Agencija sačinjava i druge izvještaje u skladu sa zakonom.</p> <p>(9) Agencija na godišnjem nivou objavljuje informacije koje se odnose na cijene snabdijevanja, ocjenjuje njihovu usklađenost sa obavezama pružanja javnih usluga, odnosno dali se snabdijevanje vršilo energijom propisanog kvaliteta, po lako i jasno uporedivim, transparentnim i nediskriminativnim cijenama, i po potrebi obavještava organ nadležan za zaštitu konkurencije.</p> <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> <p>Predloženim izmjenama ovog člana stvara se obaveza da se osim izvještaja o stanju energetskega sektora Crne Gore pripremi i izvještaj o radu Agencije, najkasnije do 31. jula tekuće za prethodnu godinu. Ovom izmjenom se želi jasno odvojiti poslovanje i ispunjavanje zakonom utvrđenih ciljeva i nadležnosti Agencije od stanja u energetskega sketoru. Neusvajanje Izvještaja o radu Agencije u Skupštini povlači razrješenje Odbora Agencije. Na ovaj način se povećava odgovornost za ispunjenje utvrđenih ciljeva.</p>			
RAE	<p>Predlažemo da se stav 6 briše a stav 5 preformuliše da glasi:</p> <p>(5) Agencija utvrđuje predlog finansijskog izvještaja sa izvještajem o radu za prethodnu godinu i podnosi Skupštini na usvajanje u zakonom utvrđenoj proceduri.</p>	51	54	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>U članu 53 poslije stava 1 dodaje se novi stav 1a koji glasi:</p> <p>„(1a) Žalba na obračun neovlašćene potrošnje električne energije ne odlaže izvršenje“.</p> <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> <p>Odredbom ovog člana je predviđeno da Agencija odlučuje i po žalbama na obračun električne energije u slučaju neovlašćene potrošnje. Po pravilu žalba sprečava izvršenje osporenog akta dok po njoj ne odluči nadležni organ i svoju odluku dostavi strankama. Samo se zakonom može predvidjeti da izjavljena žalba ne zadržava izvršenje što u konkretnom slučaju nije urađeno. Takvo suspenzivno dejstvo žalbe na obračun neovlašćene potrošnje znači pravo kupca da zahtijeva priključenje na mrežu prije plaćanja obračunate neovlašćene potrošnje, što je u suprotnosti sa odredbama zakona koji reguliše neovlašćenu potrošnju, a što bi kupcima ostavljalo mogućnost zloupotrebe da žalbom odugovlače postupak izmirenja duga.</p>	53		Primjedba nije prihvaćena Zahtjev nije u skladu sa Zakonom o zaštiti potrošača
M. Škopelja	<p>Članom 53 nadležnosti Agencije treba definisati šire, jer prema</p>	53		Primjedba nije prihvaćena

	predloženom kupci nemaju kome da se obrate čak ni u najbanalnijim slučajevima pogrešnog očitavanja ili pogrešnog obračuna utrošene električne energije. Zato nadležnosti Agencije treba definisati na način iz člana 17 stav 1 Zakona iz 2003. god. Napominjem da ta definicija ne uključuje tarife.			Zakonom je utvrđen mehanizam zaštite kupaca
EPCG	U članu 53 poslije stava 1 dodaje se novi stav 1a koji glasi: „(1a) Žalba na obračun neovlašćene potrošnje električne energije ne odlaže izvršenje“.	53		Primjedba nije prihvaćena Zahtjev nije u skladu sa Zakonom o zaštiti potrošača
RAE	Predlažemo da se član 53 izmijeni tako da glasi: Član 53 (1) Agencija odlučuje po žalbama: 1) na akt operatora prenosnog ili distributivnog sistema iz čl. 113 i 114 ovog zakona o odbijanju pristupa na prenosni, odnosno distributivni sistem; 2) na uslove izdate u saglasnosti za priključenje iz čl. 153, 154 i 155 ovog zakona; 3) na akt operatora prenosnog ili distributivnog sistema iz čl. 156 stav 1 ovog zakona o utvrđivanju ispunjenosti uslova iz saglasnosti za priključenje na prenosni, odnosno distributivni sistem; 4) na akt o utvrđivanju postojanja neovlašćene potrošnje električne energije donesen u skladu sa članom 102 stav 1 tačka 14a ovog zakona; 5) na obračun neovlašćene potrošnje iz člana 194 stav 5 tačka 2 ovog zakona; 6) krajnjih kupaca u slučaju prekida ili ograničenja isporuke električne energije ili gasa iz člana 167 ovog zakona. (2) Odluke Agencije su konačne i protiv njih se može pokrenuti upravni spor.	53	56	Primjedba prihvaćena
EPCG	Nije precizno definisano da li korisnik sistema svoja prava po bilo kom osnovu ostvaruje preko jednog energetskog subjekta (snabdjevača), ili preko svih ( OPS, ODS ili snabdjevača), u zavisnosti od prirode zahtjeva. (Član 54 (5) i (6) a u vezi sa članom 169 (6) i (7)).	54	111 115 193	Primjedba prihvaćena
UP	U st.3 nedostaje tč.5 što treba otkloniti kako bi opstao st.8 ovog člana.	55	58	Primjedba prihvaćena
MANS	12. NEPRIHVATLJIVO JE DA NACRT ZAKONA O ENERGETICI UVODI PITANJE GUBITAKA NA DISTRIBUTIVNOJ I PRENOSNOJ MREŽI, KOJI SADA TREBA DA BUDU ZAKONSKI NORMIRANI. U poglavlju V, koje se odnosi na „Cijene, tarife i naknade“, u članu 55., stav 3. tačka 2. glasi „cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa sastoje se od cijene za angažovani kapacitet i cijene dozvoljenih gubitaka.“ Nadalje se u članu 57. pominju	55		Primjedba nije prihvaćena  Tehnički gubici u energetskom sistemu su fizička neminovnost, a predloženim nacrtom samo je preciznije utvrđen njihov tretman.

	<p>elementi i kriterijumi za utvrđivanje troškova gubitaka u prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa, dok se u dijelu člana 59. definiše način utvrđivanja gubitaka u distributivnim i prenosnim sistemima.</p> <p>Potpuno je neprihvatljivo da se tehnički gubici sada zakonski normiraju i na taj način se krajnjim potrošačima zakonski uvodi obaveza da moraju plaćati nerazumne tehničke gubitke energetske kompanije, koji nastaju dominantno zbog toga što te kompanije ne ulažu dovoljno u razvoj distributivne i prenosne mreže iako raspolažu sa milionskim sredstvima. Takođe, opravdana je bojazan da će zakonsko normiranje tehničkih gubitaka podstaći energetske kompanije da još i manje ulažu u modernizaciju distributivne i prenosne mreže.</p>			
M. Škopelja	Član 55 stav 2: tarifa bi se morala definisati na neki određeniji način	55		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Definicija je izbrisana</p>
RAE	<p>Radi preciznosti formulacija, preciznijeg razgraničenja pojmova »cijena«, »tarifa« kao i radi dosljednog prenošenja Nacrtom utvrđene koncepcije da Agencija u postupku po zahtjevu energetske kompanije utvrđuje cijene za skladištenje gasa, za pomoćne usluge i balansiranje, za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa, naknadu za rad operatora tržišta, naknadu za snabdijevanje snabdjevaču poslednjeg izbora i ugroženih kupaca i druge naknade u skladu sa zakonom, član 55 treba formulirati kako slijedi:</p> <p>„(1) Cijene električne energije i gasa se slobodno formiraju na organizovanom tržištu ili ugovorom između prodavca i kupca osim kada se radi o snabdijevanju po osnovu vršenja javne usluge.</p> <p>(2) Tarifa je skup podataka utvrđen ili odobren na propisan način, na osnovu koje se izračunava cijena:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) električne energije ili gasa za snabdijevanje krajnjih kupaca;</li> <li>2) za korišćenje sistema za skladištenje gasa ili postrojenja za TPG;</li> <li>3) pomoćnih usluga.</li> </ol> <p>(3) Cijene za snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom ili gasom, uključujući i snabdijevanje po osnovu pružanja javne usluge, obuhvataju:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) cijene električne energije ili gasa;</li> <li>2) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa koje se sastoje od cijene za angažovani kapacitet i cijene dozvoljenih gubitaka;</li> <li>3) naknadu za rad operatora tržišta;</li> <li>4) naknadu za snabdijevanje, samo u slučaju kada se snabdijevanje vrši kao javna usluga;</li> <li>5) naknadu za podsticanje proizvodnje električne</li> </ol>	55	58	Primjedba djelimično prihvaćena

	<p>energije iz obnovljivih izvora;</p> <p>6) druge naknade u skladu sa zakonom.</p> <p>(4) Cijene za skladištenje gasa predlaže operator sistema za skladištenje gasa u skladu sa metodologijom iz člana 41 stav 1 tačka 1 alineja 2.</p> <p>(5) Cijene za pomoćne usluge i balansiranje predlaže operator prenosnog sistema električne energije i operator prenosnog sistema gasa na osnovu metodologija iz člana 41 stav 1 tačka 2 ovog zakona.</p> <p>(6) Regulisane cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa predlaže operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema na osnovu metodologija iz člana 41 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona.</p> <p>(7) Naknada za rad operatora tržišta je regulisana i predlaže je operator tržišta na osnovu metodologije iz člana 41 stav 1 tačka 5 ovog zakona.</p> <p>(8) Naknada za snabdijevanje, kada se snabijevanje vrši kao javna usluga, je regulisana i predlaže je snabdjevač iz člana 170 stav 1 na osnovu metodologije iz člana 41 stav 1 tačka 4 ovog zakona.</p> <p>(9) Cijene iz st. 4, 5, 6, 7 i 8 ovog člana utvrđuje Agencija u postupku po zahtjevu energetskog subjekta.</p> <p>(10) Tabele sa cijenama i naknadama za snabdijevanje električnom energijom ili gasom po osnovu pružanja javne usluge, urađene na osnovu konačno određenih elemenata iz stava 3 ovog člana, utvrđuje snabdjevač iz člana 170 stav 1, a odobrava Agencija.</p> <p>(11) Snabdjevač iz člana 170 stava 1 dužan je da, nakon dobijanja odobrenja Agencije, tabele sa cijenama objavi u „Službenom listu Crne Gore“ i na internet stranici, najmanje 15 dana prije početka primjene.“</p>			
EPCG	<p>U Članu 55 je objašnjeno šta sve sadrži tarifa kao i kako se određuju. Između ostalog, u tarifu ulazi i cijena za korišćenje distributivnog sistema koja se određuje na osnovu Metodologije koja je dalje objašnjena. Poznato je da u ODS između ostalog ima trošak koji se odnosi na izgradnju, rekonstrukciju i modernizaciju distributivne mreže. Taj trošak predstavlja značajnu stavku u ukupnim troškovima koje ostvaruje ODS. U Zakonu o zaštiti potrošača (Sl. list CG. br. 2/14), je u Članu 39 navedeno da "Trgovac koji pruža uslugu od javnog interesa putem distributivne mreže ne smije potrošaču uračunavati u cijenu usluge troškove izgradnje, rekostrukcije i modernizacije distributivne mreže", tako da je potpuno nejasno, koji je zakon obavezujući za ODS-a i Snabdjevača (Javnog ili tržišnog), Zakon o energetici ili Zakon o zaštiti potrošača? Kao dodatak je važno i navesti o obavezu ODS-a definisanu Članom 102 stav 1 tačka 1 da "upravlja, i održava, modernizuje, poboljšava i razvija sistem za distribuciju električne energije".</p>	55		<p>Primjedba nije prihvaćena Zakon o energetici nije u suprotnosti sa Zakonom o zaštiti potrošača u odnosu na ovo pitanje.</p>

EPCG	<p>Član 56 (4) Poslije riječi „ostalih „ brisati riječi „prihoda , vanrednih i vanposlovnih“ a poslije riječi „djelatnosti“ staviti tačku .Ostali dio teksta brisati.</p> <p>Dodati novi stav (5) koji glasi:  „Prihode iz stava četiri ovog člana Regulatorna agencija za energetiku će bliže definisati Metodologijom iz člana 41 stav 1 tačka 1 ovog Zakona“.</p> <p>Obrazloženje:  MRS , Crnogorski Zakon o računovodstvu i reviziji, Pravilnik o kontnom okirviru sadržini računa u kontnom okviru, te Pravilnik o sadržini i formi finansijskih iskaza za privredna društva i druga pravna lica, ne poznaju kategoriju „varednih i vanposlovnih prihoda“. Zakon propisuje na koji način i pod kojim uslovima regulisani energetske subjekat može obavljati drugu i/ ili dopunsku djelatnost i obavezu vođenja odvojenih knjiga za te djelatnosti te nema osnova da se ti prihodi tretiraju kao odbitna stavka kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.</p>	56		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Na član je izraženo više primjedbi i sugestija tokom javne rasprve, pa je član preformulisana.</p>
CGES	<p>Stav 1  Rok za izdavanje odluke RAE o zahtjevu za odobravanjem regulatorno dozvoljenih prihoda i cijena: izdavanje odluke RAE o zahtjevu za odobravanje regulatorno dozvoljenih cijena i prihoda dostavljenih od operatora je skraćen sa 150 na 90 dana, pri čemu je smanjeno raspoloživo vrijeme za moguće integrisanje podataka i dokumenata.  Neophodno je rok vratiti na 120 dana.</p>	56		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Zadržan rok od 90 dana kako bi bio preostale aktivnosti mogle biti realizovane u potrebnom roku</p>
CGES	<p>Stav 9  Okolnosti koje dozvoljavaju korekciju dozvoljenih prihoda i cijena: trenutna formulacija odredbe omogućava korekciju regulatorno dozvoljenih prihoda i cijena tokom važećeg regulatornog perioda samo u slučaju nastanka nepredviđenih događaja i događaja na koje se nije moglo uticati.</p> <p>Komentar: Uslovi da se dobije korekcija tarifa su ograničena. Pravila za izmjenu tarifa električne energije omogućavaju korekcije čak i u slučaju (i) troškova na koje se djelimično može uticati i (ii) drugih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda. Kao posljedica, bilo bi potrebno tražiti pojašnjenje o ovom aspektu.</p>	56	61	<p>Primjedba djelimično prihvaćena</p>
CGES	<p>Stav 11  Primjena korekcija prihoda i cijena – računi kupaca: bilo koja referenca je napravljena kako bi se razjasnile i odvojile informacije koje treba uključiti na računima kupaca vezano za korekcije prihoda i cijena koje bi eventualno mogle biti primijenjene.</p> <p>Komentar: naglasiti opet potrebu da se razjasni i (i) kako ove informacije mogu biti detaljno objašnjene u računima kupaca, i (ii) koje su informacije koje treba učiniti dostupnim kupcima.</p>	56	61	<p>Primjedba djelimično prihvaćena</p>
CGES	<p>Stav 12  Dodatni kriterijumi za utvrđivanje regulatorno dozvoljenih prihoda:</p>	56		<p>Primjedba prihvaćena</p> <p>Određba je izbrisana</p>

	<p>odredba koja uslovljava RAE da odlučuje u skladu sa ekonomskom i energetsom politikom Crne Gore još uvijek je uključena u aktuelnu verziju Zakona. Ovo i uprkos postojanju principa nezavisnosti i potrebe da se odluke RAE temelje "na objektivnim kriterijumima i ustanovljenim metodologijama", kao što je naznačeno u istom Zakonu o energetici. Komentar: naglasiti opet potrebu da se osigura nezavisnot RAE.</p>			
<p>Uljarević Muk Đurović</p>	<p>U članu 56 stav 1 iza riječi „naknada“ dodaju se riječi „snabdjevača koji obavlja poslove javnog snabdjevača“</p> <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> <p>Stav 2 istog člana upućuje na utvrđivanje naknade za snabdjevača koji obavlja poslove javnog snabdjevača u skladu sa članom 41 stav 3 tačka 4. Međutim, ova norma samo posredno upućuje na pravila koja donosi Agencija ali bez bilo kakvih detalja. U članu 170 Nacrta se objašnjava funkcija javnog snabdjevača ali je treba povezati sa ovom normom koja utvrđuje rok odgovora na zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenih prihoda i cijena ili naknada. Ovu normu treba dopuniti u skladu sa našim prijedlogom tim prije jer je članom 222 određen rok do kojeg se Agencija dirkeno miješa u regulisanje cijena.</p>	56	247-250	<p>Primjedba djelimično prihvaćena</p> <p>Na osnovu ove i drugih sugestija istaknutih u javnoj raspravi, predlogom zakona utvrđen je snabdjevač posljednjeg izbora i ugroženih kupaca.</p>
RAE	<p>Potrebno je precizirati pojam »regulatorno dozvoljeni prihod«, kao i njegovu strukturu zavisno od toga za koju se djelatnost utvrđuje. Potrebno je i preciziranije odredbi o uslovima za utvrđivanje iznosa korekcije cijene u toku i odredbi koje se odnose na iznose korekcije cijena na kraju regulatornog perioda.</p> <p>Takođe ovim članom treba riješiti materiju koja je u nacrtu propisana članom 48 (procjena imovine) koji predlažemo da se briše. Ovo iz razloga što je utvrđivanje fer vrijednosti imovine stalna godišnja obaveza energetske subjekata propisana MRS i crnogorskim zakonom kojim je uređeno računovodstvo i revizija. Predlažemo zato novi tekst člana 56 kako slijedi:</p> <p style="text-align: center;">Član 56</p> <p>(1) Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema i operatora tržišta podnosi se najkasnije 120 dana prije isteka perioda važenja akta o utvrđivanju cijena i tarifa.</p> <p>(2) Agencija odlučuje po zahtjevu iz stava 1 ovog člana za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema i operatora tržišta najkasnije u roku od 90 dana od dana prijema zahtjeva.</p> <p>(3) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog i operatora distributivnog sistema je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i povrata na sredstva, uz primjenu</p>	56	59 60 61	Primjedba djelimično prihvaćena

odgovarajuće korekcije za prethodni regulatorni period i po osnovu promjene relevantnih veličina koje se nijesu mogle predvideti u postupku odobravanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za tekući regulatorni period.

(4) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora tržišta električne energije je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i razumne dobiti, uz primjenu odgovarajuće korekcije za prethodni regulatorni period i po osnovu promjene relevantnih veličina koje se nijesu mogle predvideti u postupku odobravanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za tekući regulatorni period.

(5) Sredstva iz stava 3 ovog člana su osnovna sredstva koja se koriste za obavljanje energetske djelatnosti evidentirana u poslovnim knjigama energetskog subjekta u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo i revizija, međunarodnim računovodstvenim standardima i ovim zakonom.

(6) Vrijednost sredstava iz stava 5 ovog člana, sa stanjem na poslednji dan godine koja prethodi godini u kojoj se donosi odluka o regulatorno dozvoljenom prihodu za naredni regulatorni period, je osnovica za utvrđivanje povrata na sredstva za prvu godinu narednog regulatornog perioda.

(7) Agencija može angažovanjem nezavisnog procjenitelja da izvrši kontrolu, i po potrebi, utvrditi strukturu i vrijednost sredstava iz stava 5 ovog člana.

(7a) Vrijednost sredstava utvrđena u skladu sa stavom 7 ovog člana predstavlja osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva za prvu godinu narednog regulatornog perioda.

(8) U tarife i naknade po kojima korisnici sistema plaćaju električnu energiju i usluge transponuje se regulatorno dozvoljeni prihod iz st. 3 i 4 ovog člana, umanjeno za odgovarajući iznos ostalih prihoda, koji će se utvrditi metodologijama .

(9) Ako energetski subjekat zahtjev ne podnese u roku iz stava 1 ovog člana, ili ako se početak novog regulatornog perioda ne podudara sa istekom prethodnog u skladu sa zakonom, ili u već započetom postupku dođe do kašnjenja u utvrđivanju cijena i tarifa, Agencija će utvrditi privremene cijene, naknade i tarife i prilikom konačnog utvrđivanja uzeti u obzir odstupanja konačnih cijena, naknada ili tarifa od privremenih.

(10) Ukoliko tokom perioda primjene utvrđenih cijena i tarifa, usljed dejstva okolnosti koje se nijesu mogle predvidjeti, dođe do povećanja/smanjenja regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog na godišnjem nivou za više od 10% zbog promjene troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati i kapitalnih troškova, kumulativno, Agencija je dužna je da po sopstvenoj ili na inicijativu

	<p>subjekta utvrdi korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.</p> <p>(11) Korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena iz stava 10 ovog člana utvrđuje se posebnom odlukom, u skladu sa pravilima iz člana 41 stav 6 tačka 2 ovog zakona, na osnovu koje će se utvrditi tabele sa iznosima cijena korekcija koje će biti odvojeno prikazane na računu kupca.</p> <p>(12) Agencija, prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda da ograniči rast cijena i tarifa iz njene nadležnosti radi ostvarivanja ekonomske i energetske politike Crne Gore.</p> <p>(13) Pravilima iz člana 41 stav 6 tačka 2 ovog zakona bliže se uređuju način i postupak utvrđivanja cijena korekcija iz stava 10 ovog člana.</p> <p>(14) Odluke o cijenama, naknadama i cijenama korekcija Agencija objavljuje u „Službenom listu Crne Gore“ i na svojoj internet stranici.</p>			
UP	<p>Razmotriti saglasno našoj opštoj primjedbi pod 10.</p> <p>10. Fenomenom gubitaka u korišćenju prenosnih i distributivnih sistema, naročito el. energije i dalje je, čini se nedodirljiv – dogma. Ostaje i dalje nejasno zašto kupac el. energije, pored stvarno isporučenih i potrošenih količina el. energije treba da plati i gubitke na prenosnoj i distributivnoj mreži. Znači li ovo da prodavac, kao profitni subjekat, uvijek prebacuje problem svog razvoja (izgleda u cijelini) na kupce – korisnike el. energije koja je samo roba, istina roba „sui generis“. Trebalo je, s toga, obrazloženjem uz Nacrt ponuditi dobru argumentaciju, što je izostalo. Da se to desilo ova nedoumica bi bila manja ili bi bila eliminisana.</p>	57		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Tehnički gubici u energetskom sistemu su fizička neminovnost, a predloženim nacrtom samo je preciznije utvrđen njihov tretman.</p>
CGES	<p>Stav 4</p> <p>Preispitivanje prihoda i troškova od strane RAE tokom primjenjivog regulatornog perioda: detaljno određivanje kriterijuma koje RAE treba da uzme u obzir prilikom preispitivanja prihoda i cijena tokom trenutnog regulatornog perioda nije uključeno u aktuelnu verziju Zakona. Član se generalno poziva na Metodologije koje mogu sadržati detaljne propise primjenjivih kriterijuma.</p> <p>Neophodno je da se odrede opšti kriterijumi u slučajevima neprimjenjivosti Metodologija ili slučajeva koji nisu regulisani (ili nisu jasno regulisani) istim Metodologijama, kao i potrebu da se odredi rok u okviru kojeg bi Agencija mogla izdati izmijenjene Metodologije ili akt koji pojašnjava kriterijume koje treba primijeniti.</p>	57		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Regulatoru se mora ostaviti sloboda utvrđivanja metodologija, koju koristi da prilagođava stvarnom stanju i uslovima u sistemu u ostvarivanju zakonom jasno definisanih ciljeva.</p>
COTEE	<p>Dodaje se novi stav 2 , koji glasi</p> <p>Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije, naročito sadrži:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) metod regulacije prihoda i naknade;</li> <li>2) kriterijume i elemente za utvrđivanje ukupnih opravdanih troškova poslovanja operatora tržišta neophodnih za funkcionisanje</li> </ol>	57	62.2	<p>Primjedba djelimično prihvaćena</p>

	<p>tržišta i razvoj konkurencije;</p> <p>3) kriterijume i elemente za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda u skladu sa članom 109 Stav 1, 3 i 4.</p> <p>4) kriterijume za alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda na ostale učesnike na tržištu električne energije;</p> <p>5) elemente na osnovu kojih se vrši obračun i plaćanje naknade radi obezbjeđenja adekvatnog prihoda operatora tržišta;</p> <p>6) elemente za utvrđivanje korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade;</p> <p>7) elemente za podsticanje povećanja finansijske efikasnosti obavljanja djelatnosti, smanjenja troškova tih djelatnosti i poboljšanja kvaliteta usluga;</p> <p>8) kriterijume i elemente za utvrđivanje ostalih prihoda.</p>			
RAE	Predlažemo da se u stavu 4 i 5 ovog člana brišu riječi "jednogodišnjeg ili višegodišnjeg".	57		Primjedba nije prihvaćena Definisano je članom 59 stav 7 Predloga zakona o eneregtici
RAE	Predlažemo dodavanje novog člana nakon člana 57 kojim treba definisati sadržaj metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade operatora tržišta.	57a	62	Primjedba prihvaćena
CGES	<p>Stav 1 tačka 1 mijenja se i glasi:</p> <p>1) vrste i pružaoce pomoćnih usluga regulacije, frekvencije i snage razmjene sistema, regulacije napona, kupoprodaje električne energije za kompenzaciju neželjenih odstupanja sistema, isporuku reaktivne električne energije i ponovnog uspostavljanja elektroenergetskog sistema nakon raspada;</p>	58	63	Primjedba prihvaćena
CGES	<p>Stav 7:</p> <p>Korekcija energetske vrijednosti koje se odnose na gubitke: Shodno ovom članu, u postupku odobravanja regulatornog prihoda i cijena, RAE može korigovati vrijednosti eneretskog bilansa u slučaju kada se gubici u prenosnom sistemu ne poklapaju sa vrijednostima koje se odnose na nivo gubitaka utvrđenih kroz studiju gubitaka koju su operatori u obavezi da pripreme i dostave RAE. Ova procedura bi mogla uzeti u obzir i nivo gubitaka koji se odnose na tranzit električne energije ili neuspjeh Operatora prenosnog sistema da pripremi i dostavi studiju gubitaka. Potrebno je pojasniti mehanizme koji će biti primijenjeni u proceduri korekcija</p> <p>Stav 8:</p> <p>OPS i ODS su dužni da, uz zahtjev za odobrenje regulatornog prihoda i cijena za naredni regulatorni period, dostave RAE studije gubitaka, zasnovane na podacima prikupljenih u godini koja prethodi tekućoj regulatornoj godini a koje će pripremiti nadležne institucije i usvojiti nadležni organi energetske subjekta.</p> <p>Provjeriti da li se ova nova disciplina o gubicima podudara sa</p>	58		Primjedba nije prihvaćena Agencija mora zadržati pravo provjere dostavljenih podataka

	ograničenjima slučajeva koji omogućavaju dobijanje korekcija tarifa (kao što je navedeno gore).			
RAE	Stav 3: Dodati korišćenje principa "odgovor potrošnje"	58	63.3	Primjedba prihvaćena
EPCG	Preispitati sa aspekta opravdanosti predloženo rješenje da se Studiju gubitaka radi svake treće godine relevantna institucija.	59		Primjedba nije prihvaćena  Zbog neophodnosti uvažavanja stručnog mišljenja i minimalnog uticaja na troškove, neophodno je zadržati predloženo rješenje.
Uljarević Muk Đurović	Iza člana 59 dodaje se novi član 60 koji glasi: „Akti koje Agencija donosi u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena, tarifa, su upravni akti protiv kojih se može pokrenuti upravni spor.”  Obrazloženje: Ovim prijedlogom se želi otkolniti sumnja u karakter pravnih akata koje donosi Agencija u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena, tarifa a na osnovu metodologija I drugih opštih akata. Umjesto našeg obrazloženja dostavljamo vam presudu Vrhovnog suda Crne Gore od 3. jula 2012. godine uvjereni da ćete prihvatiti argumente i unijeti ovaj prijedlog u tekst nacrtu Zakona.	59		Primjedba nije prihvaćena Ovakav predlog je u suprotnosti sa Zakonom o opštem upravnom postupku.
UP	Razmotriti sagalsno našoj opštoj primjedbi pod 2. 2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinih nejasnoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.	60.3 tč. 4 i 6		Primjedba prihvaćena otklonjene su sve uočene nejasnoće i nepreciznosti pojedinih odredbi
RAE	Predlažemo da se stav 13 preformuliše da glasi: (13) Bliži uslovi iz stava 3 ovog člana, vrste licenci, sadržaj i izgled licenci, postupak i rok izdavanja, izmjena, mirovanja, produženja i oduzimanja licenci, način podnošenja zahtjeva za izdavanje licence, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, način kontrole ispunjavanja uslova utvrđenih licencom, razmjene informacija sa energetske subjektima, kao i način plaćanja naknada za licence i sadržaj registra izdatih licenci, uređuju se pravilima iz člana 41 stav 3 tačka 3 ovog zakona.	60	67.4	Primjedba prihvaćena
	Stav 2 Procedura izdavanja licenci : ova odredba propisuje da se aktiviranje procedure u cilju izdavanja primjenjljive licence vrši po zahtjevu energetskog subjekta. Treba naglasiti da će se nasuprot tome,aktiviranje procedure vršiti na inicijativu RAE.	61		Primjedba nije prihvaćena U pitanju je upravni postupak, a u crnogorskom zakonodastvu u ovakvoj vrsti postupaka potreban je zahtjev stranke
RAE	Razdvojiti pravila za izdavanje licence i sertifikata	61	43.4	Primjedba prihvaćena

RAE	Predlažemo da se briše stav 4 jer je isti definisan pojmovnikom.	61	65	Primjedba prihvaćena Brisano iz pojmovnika
EPCG	Predlog EPCG (usmeno iznijeta) Prilikom prelaska krajnjeg kupca od tržišnog snabdjevača ka snabdjevaču krajnjeg izbora I ranjivih kupaca, na novog snabdjevača se prenosi I dug koji je imao kupac			Primjedba nije prihvaćena Prethodni snabdjevač ima sistemski uređen način za naplatu duga
EPCG	U članu 65 stav 1 riječi „tehničkog nadzora i rukovodjenja“ zamijeniti sa riječima „upravljanja procesima organizacije rada i tehničkog nadzora u eksploataciji energetskih objekata“.	65	73	Primjedba djelimično prihvaćena Član je preformulisao
UP	- razmotriti u kontekstu Zakona o nacionalnom okviru klasifikacija (Sl. List CG br.80/10) - st.5 preformulisati kako bi se jasno znalo da članovi komisije moraju imati najmanje isti stepen stručne spreme kao i oni koji pred istom treba da polažu stručni ispit.	65		Primjedba prihvaćena Potrebne kvalifikacije su usaglašene sa Zakonom o o nacionalnom okviru klasifikacija.  Primjedba nije prihvaćena Sastav i kvalifikacije koje trebaju da posjeduju članovi Komisije za polaganje stručnog ispita, utvrđuje se propisom Ministarstva.
UIP	U članu 65 poslije stava 2 dodati stav 3 koji glasi: “Izuzetno za obavljanje poslova rukovanja postrojenjima snage do 2 MW i gasnim instalacijama kapaciteta do 50 m <sup>3</sup> potreban uslov je III stepen stručne spreme odgovarajućeg energetskog smjera i položen stručni ispit radne osposobljenosti“.	65	73	Primjedba djelimično prihvaćena
Terna Crna Gora	Poslije Člana 65 nacrtu Zakona o energetici, dodaje se rubrum Člana 66: “Izuzetno od pribavljanja licence” i Član 66 se mijenja i dopunjava stavom 2. kako slijedi: “Izuzetno od pribavljanja licence” Član 66 (1) Bez licence se mogu obavljati sljedeće energetske djelatnosti: 1) proizvodnja električne energije za sopstvene potrebe; 2) proizvodnja električne energije u objektima ukupne instalisane snage do 1 MW; 3) skladištenje nafte i derivata nafte za sopstvene potrebe; 4) trgovina na malo tečnim naftnim gasom u bocama; 5) proizvodnja toplote za sopstvene potrebe; 6) distribucija toplote za daljinsko grijanje i/ili hlađenje 7) snabdijevanje toplotom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje 8) proizvodnja toplote u objektima instalisane snage do 1 MW; 9) trgovina električnom <i>energijom</i> i prirodnim gasom za dalju prodaju koja ne uključuje prodaju krajnjem kupcu koji nije balansno odgovoran,	66	74.2	Primjedba djelimično prihvaćena

	<p>posredovanje i zastupanje na tržištu energije;</p> <p>10) trgovina na veliko i malo naftnim derivatima koji se ne koriste u procesu sagorijevanja (bitumen, ulja, maziva, plastika, kaučuk, guma, kozmetički proizvodi i dr.) i</p> <p>11) upravljanje zatvorenim distributivnim sistemom.</p> <p>(2) Na prenos električne energije novoizgrađenim infrastrukturnim objektima izgrađenim na osnovu ratifikovanih međunarodnih sporazuma između Crne Gore i drugih država, shodno kojim je infrastrukturni objekat u svojini trećih lica i čini sastavni dio prenosnih mreža druge zemlje (kao javna infrastruktura), ne primjenjuju se pravila pribavljanja licence utvrđena ovim zakonom pod uslovom ispunjenja sledećih uslova:</p> <p>1) pribavljanja licence u zemlji u kojoj se novoizgrađeni infrastrukturni objekat smatra javnom infrastrukturom;</p> <p>2) zaključenja ugovora o priključenju novoizgrađenog infrastrukturnog objekta sa Operaterom prenosnog sistema u skladu sa stavom 1 i 2 (izuzev tačke 14) člana 156 ovog zakona;</p> <p>3) novoizgrađeni infrastrukturni objekat je u svojini pravnog lica (bilo neposredno ili posredno preko povezanog domaćeg ili stranog pravnog lica) kako je predviđeno ratifikovanim međunarodnim sporazumom između Crne Gore i druge zemlje;</p> <p>4) izuzeće ne narušava konkurenciju i efikasno funkcionisanje internog tržišta električne energije i efikasno funkcionisanje sistema na koji je infrastruktura priključena.</p> <p>(3) Odredba stava 1 ovog člana primjenjuje se i u slučaju rekonstrukcije postojeće infrastrukture sa značajno povećanim kapacitetom.</p>			
RAE	Predlažemo da se brišu tačke 5-8 s obzirom da je u poglavlju koje se odnosi na toplotu utvrđeno da dozvole za obavljanje ovih djelatnosti izdaje nadležni organ lokalne uprave.	66	74	Primjedba prihvaćena
UIP	U članu 66 brisati tač. 4 s obzirom na moguće akcidentne situacije kojih je bilo, a po kojima Elektroenergetska inspekcija nije imala pravnog osnova za postupanjenje moguće reagovati. Tačka 11 je problematizovana kod člana 104.	66	74.1	Primjedba djelimično prihvaćena
UP	Razmotriti saglasno našoj opštoj primjedbi pod.2 2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinih nejasnoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.	67.2		Primjedba prihvaćena otklonjene su sve uočene nejasnoće i nepreciznosti pojedinih odredbi

UP	Razmotriti saglasno našoj opštoj primjedbi pod 2. 2. I pored evidentnog napora, čini se da i dalje postoji potreba za otklanjanjem pojedinih nejasnoća, dvosmislenosti i sl. odnosno nerazumljivih odredaba kao što su: čl.5 tč.19 i 29, čl.24, 26, čl.27 st.2 tč.1 i st.3, čl.41 st.4 tč.5, čl.60 st.3 tč.4 i 6, čl.67 st.2, čl.68 st.1 tč.2 i 3 i neke druge.	68.1 tč.2 i 3		Primjedba prihvaćena otklonjene su sve uočene nejasnoće i nepreciznosti pojedinih odredbi
RAE	Predlažemo brisanje stavova 5-7 jer je ta materija definisana odredbama poglavlja o razdvajanju operatora.	69	137	Primjedba prihvaćena
UP	- st.1 preispitati budući da isti ne treba da bude predmet ovog Zakona - st.6 takođe preispitati pravo korišćenja obzirom na Zakon o državnoj imovini, kao i na Zakon o koncesijama	70	78	Primjedba djelimično prihvaćena
MBA	Energetska dozvola – tačka 3, gdje se kaže da Energetsku dozvolu izdaje Ministarstvo. Smatramo da je korisno razmisliti da <u>dozvole koje se odnose na "mini elektrane", odnosno objekte instalisane snage do 1 MW izdaje lokalna uprava</u> , obzirom da su već u Nacrtu zakona posebno izdvojene: (clan70.) „Proizvodni objekti instalisane snage do 1 MW mogu se graditi u skladu sa zakonom kojim je uređena izgradnja objekata i uređenje prostora, tehničkim i drugim propisima, po prethodno pribavljenoj energetskej dozvoli i bez sprovođenja postupka javnog nadmetanja“; Takođe, mišljenja smo da je u članu 70. potrebno dodati još jedan stav, koji kaže: "Proizvodni objekti instalisane snage do 100 kW, odnosno "mikro hidroelektrane" mogu se graditi u skladu sa zakonom kojim je uređena izgradnja objekata i uređenje prostora, i to na osnovu građevinske dozvole izdate na osnovu idjenog projekta.	70		Primjedba nije prihvaćena Dato rješenje se smatra odgovarajućim
EPCG	Ova tačka je neprecizna. Poslije riječi emisije treba definisati čega.	71	79	Primjedba prihvaćena
MANS	15. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NIJE PRECIZNO REGULISAO PITANJE KRITERIJUMA ZA IZDAVANJE ENERGETSKE DOZVOLE U KONTEKSTU OBAVEZE DOPRINOSU SMANJENJA EMISIJA GASOVA. U članu 71., koji se odnosi na kriterijume za izdavanje dozvole, kao jedan od kriterijuma navodi se „doprinos smanjenju emisija.“ Predloženo rješenje nije dovoljno precizno i potrebno ga je upodobiti na način da se jasno propiše da je jedan od kriterijuma „doprinos smanjenju emisija gasova staklene bašte i ostalih gasova“ , posebno iz razloga što je zahtjev za smanjenjem emisija koje proizvode gasovi staklene bašte jedan od zahtjeva na kojima insistira Evropska Unija, a Crna Gora je pretendent na članstvo u Evropskoj zajednici.	71	79	Primjedba prihvaćena

MBA	Izdavanje građevinske dozvole – „Period važenja energetske dozvole može se produžiti na zahtjev imao ca energetske dozvole, najduže za godinu dana“. <u>Smatramo da rok za koji se izdaje energetska dozvola od dvije godine, sa rokom produženja od najviše jednu godinu, treba dodatno razmotriti i produžiti.</u> Šta se dešava ako investicija u neki elekto-energetski objekat traje dvije godine ili tri? Onaj ko je dobio energetska dozvolu ne može koristiti ergetsku dozvolu nakon roka od tri godine?	73		Primjedba nije prihvaćena Smatra se da su određeni rokovi odgovarajući i da je predviđeni period važenja energetske dozvole dovoljno dug da omogućujući investitoru stavljanje svih predušlova za početak radova
M. Škopelja	Članom 74 se pitanje javnog oglasa za izgranju objekata definiše na potpuno nejasan i netransparentan način. Potpuno je nejasno o čemu se radi. Nejasno je kakva je svrha ovoga oglasa i čemu objavljivanje nekakvog novog oglasa ako tender za koncesije nije dao rezultate. S obzirom da se radi o ozbiljnoj problematici, ako se već insistira na nekom ovakvom "ad hoc" rješenju koje u potpunosti ruši dosadašnja sistemska rješenja, onda bi to moralo da se riješi na mnogo ozbiljniji način nego što je jedan jedini član Zakona o energetici,	74	82	Primjedba djelimično prihvaćena Član je redefinisani
M. Škopelja	Član 75 stav 5 tačka 2: nejasno je o kakvim se geološkim skladištima ugljendioksida radi. Ako se radi o tehnologijama odlaganja ugljendioksida iz termoelektrana (koje se ponegdje spominje u svijetu), nejasno je kakve to veze ima sa stavovima 1, 2 i 3,	75		Primjedba nije prihvaćena Mogućnost izuzeća je predviđena Direktivom 2012/27/EU
EPCG	(1) Energetske djelatnosti od javnog interesa su: 1) proizvodnja električne energije; ... Komentar: Proizvodnja je definisana kao djelatnost od javnog interesa da bi kasnije u istom članu bilo navedeno da u cilju ostvarivanja istog, energetski subjekti moraju dati prioritete u obezbjeđenju energije i to po redosledu: gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži, za potrošnju građana (domaćinstva) i za potrošnju privrednih subjekata. U Članu 3. je navedeno da je „Javni interes“ obezbjeđivanje dovoljnih količina električne energije po „realnim cijenama“. Iz ovoga nije jasno šta su to realne cijene? Ko će utvrđivati to da li je neka cijena realna ili ne i čija je to nadležnost da odlučuje o tome. Da li u ovom slučaju dolazimo opet u situaciju da zbog Javnog interesa u slučaju deficita električne energije u Crnoj Gori proizvođač mora prodavati električnu energiju kupcima po cijenama koje su „realne“ a nijesu tržišne? Ovdje bih dodao i to da je u Članu 55. navedeno da se cijene električne energije slobodno formiraju na organizovanom tržištu ili ugovorom između prodavca i kupca osim kada su sastavni dio regulisanih tarifa za snabdijevanje, pa je pitanje da li proizvođač može prodati energiju tržišnom snabdjevaču i po kojoj cijeni a da tržišni snabdjevač može iste uklopiti u tarifu koja je ovim	77	5	Primjedba prihvaćena  Izraz „realne cijene“ zamijenjen je izrazom „tržišne cijene“ ili „cijene koje odražavaju troškove“

	predlogom Zakona regulisana i to ne samo do 31.12.2016. godine nego i dalje (Član 221.)?			
UP	<p>Preispitati saglasno našoj opštoj primjedbi pod 4.</p> <p>4. Zakon u osnovnim odredbama „ne poznaje“ kao energetske djelatnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sunčevu (solarnu) energiju</li> <li>- energiju vjetra kao energetske resurse, mada je nešto od toga „promaklo“ u čl.69 st.1 Nacrta zakona.</li> </ul> <p>Podsjećamo, takođe da je Vlada Crne Gore donijela Uredbu o vjetroelektranama (Sl. List CG br.69/09), a Ministarstvo ekonomije Pravilnik o vrstama i klasifikaciji potrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije (Sl. List br.28/11) što treba prevasohtno u čl.2 dopuniti. Sve ovo, utoliko prije, što je dobro poznat interes privatnog sektora za ulaganje u ove resurse energetskih djelatnosti (primjer: Krnovo, primorje i dr.). To sve znači da bi na primjerenom mjestu u Zakonu trebalo „pokriti“ normama odrednice o odnosnim energetskim resursima. Jer, ovo je „matični zakon“ o energetici.</p>	77		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Nacrt zakona o energetici sadrži djelatnost proizvodnja električne energije koja obuhvata sve izvore energije. U ovom Nacrtu je u potpunosti transportovana Direktiva o promovisanju upotrebe energije iz obnovljivih izvora.</p>
MANS	<p>13. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NESHVATLJIVO DAJE PRIMAT NABAVCI ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA POKRIVANJE TEHNIČKIH GUBITAKA U DISTRIBUTIVNOJ I PRENOSNOJ MREŽI U ODNOSU NA ENERGIJU KOJA JE POTREBNA ZA ŽIVOT I RAD GRAĐANA, KAO I PRIVREDNIH SUBJEKATA.</p> <p>U poglavlju VII, koji se odnosi na „Obavljanje energetske djelatnost“i, članom 77., stav 4 je definisano da su energetski subjekti, koji obavljaju djelatnosti od javnog interesa, dužni da, u cilju ostvarivanja javnog interesa i radi snabdijevanja na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način, daju prioritet po sledećem rasporedu: 1) obezbjeđenju energije za pokrivanje gubitaka u prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa, 2) obezbjeđenju dovoljnih količina energije koje su potrebne za život i rad građana, 3) obezbjeđenju dovoljnih količina energije koje su potrebne za poslovanje i razvoj privrednih subjekata.</p> <p>Predloženo rješenje treba brisati, jer je suprotno javnom interesu i potpuno je neshvatljivo da prednost u nabavci energije treba da ima energija kojom će se pokriti gubici u distributivnoj i prenosnoj mreži, pa tek onda energija za život i rad građana, i privrednih subjekata.</p>	77	85	Primjedba prihvaćena
RAE	<p>Predlažemo da se stav 2 izmijeni tako da glasi:</p> <p>(2) Djelatnosti iz stava 1 tač. 7 i 10 ovog člana obavljaju energetski subjekti koji obavljaju poslove javnog snabdijevanja električnom energijom, odnosno prirodnim gasom.</p>	77		<p>Primjedba nije prihvaćena</p> <p>Predlogom zakona nije predviđeno postojanje javnog snabdjevača</p>
RAE	<p>Predlažemo da član 78 glasi:</p> <p style="text-align: center;">Član 78</p> <p>(1) Energetski subjekti su dužni da međusobne ugovore, čija je obaveza</p>	78	86	Primjedba prihvaćena

	<p>zaključivanja propisana ovim zakonom, zakluče najkasnije:</p> <p>1) do 01. decembra tekuće za narednu godinu, odnosno</p> <p>2) 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane nadležnog energetskeg subjekta.</p> <p>(2) Nadležni energetski subjekat je dužan da predlog ugovora iz stava 1 ovog člana dostavi drugoj ugovornoj strani najkasnije:</p> <p>1) do 15. novembra tekuće za narednu godinu, odnosno</p> <p>2)15 dana prije početka primjene ugovora.</p> <p>(3) Energetski subjekat, osim ugovora iz stava 1 ovog člana mogu zaključivati i druge ugovore u cilju regulisanja međusobnih odnosa u izvršavanju obaveza utvrđenih ovim zakonom.</p>			
EPCG	<p>U članu 81 stav 1 stoji:</p> <p>(1) Energetske djelatnosti koje se ne obavljaju kao javne usluge vrše se prema tržišnim principima.</p> <p>Komentar: Obzirom da Proizvodnja nije definisana kao javna usluga a u Članu 78 a u Članu 81 je navedeno da se energetske djelatnosti koje se ne obavljaju kao javne usluge vrše prema tržišnim principima, kako je moguće regulisati cijenu električne energije koju proizvođač prodaje operatorima sistema i snabdjevaču?</p>	78 81	91.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>U članu 82 stav 5 stoji:</p> <p>(4) Proizvođač je dužan da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu i distributivnom sistemu.</p> <p>Komentar: Ovdje je navedeno da je proizvođač dužan da ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u PS-u i DS-u, a onda se dalje navodi u Članu 221. Stav 9 (Prelazne i završne odredbe) po cijenama koje se trenutno primjenjuju i to sve do 31.12.2015. godine. Pitanje je šta nakon tog perioda? Članom 97. stav 4 definisano da električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu Operator prenosnog sistema električne energije kupuje na tržištu u transparentnom postupku. Da li ovo znači da će se postupiti u skladu sa Članom 221. Stav 9? Isto pitanje je i za Operatora distributivnog sistema Član 101. stav 5, s tim da je ovdje još veći problem ako znamo da su gubici u DS-u iznad dozvoljenih (odobrenih). Po kojim cijenama će proizvođač prodavati te gubitke ODS-u?</p>	82		Primjedba nije prihvaćena Predloženim rješenjem se definiše obaveza proizvođača da ponudi energija za pokrivanje gubitaka
RAE	<p>Predlažemo brisanje stavova 4 i 5, jer su isti regulisani članom 77 stav 4 i 78</p>	82	93	Primjedba djelimično prihvaćena Stav 4 je brisan a zadržan stav 5
UP	<p>Dati radnu definiciju sintagme „kupac - proizvođač“, koju locirati u čl.5 poslije tč.58.</p>	84.1	95.1	Primjedba prihvaćena
UP	<p>Poslije riječi „garanciju porijekla“ dodati riječi „kao ispravu“.</p>	86.1		Primjedba nije prihvaćena definisan je pojam"garancija porijekla" u

				skladu sa Direktivom o promovisanju upotrebe energije iz obnovljivih izvora
MBA	Garancija porijekla – stav 8. Garancija porijekla se ne izdaje energetskom subjektu koji proizvodi toplotnu energiju za daljinsko grijanje i/ili hlađenje u postrojenju instalisane snage manje od 1 MW“ Postavlja se pitanje da li se garancija porijekla izdaje za energetske subjekte koji proizvode električnu energiju u postojenju instalisane snage manje od 1 MW „mini elektrane“ i sledstveno tome za „mikroelektrane“?	86		Predlogom zakona nije zabranjeno izdavanje garancija porijekla za energetske subjekte koji proizvode električnu energiju u postojenju instalisane snage manje od 1 MW
UP	Ostaje nejasno, što treba razjasniti, da li garancija porijekla može biti prenosiva pravnim poslom.	87	99.4	Primjedba prihvaćena
MANS	9. NACRT ZAKONA O ENERGETICI IZ NADLEŽNOSTI REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU ISKLJUČUJE OBAVEZU IZDAVANJA GARANCIJE PORIJEKLA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE ILI IZ VISOKOEFIKASNE KOGENERACIJE, ŠTO SE NE ČINI DOBRIM RJEŠENJEM. Predloženim zakonskim rješenjima Regulatorna agencija za energetiku sada nije nadležna da izdaje garancije porijekla električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili iz visokoefikasne kogeneracije, te neće voditi registar izdatih garancija porijekla. Čini se opravdanim da to i dalje treba da bude u njenoj nadležnosti, tim prije što Regulatorna agencija za energetiku već definiše pitanja koja su u vezi sa proizvodnjom električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije.	89		Primjedba nije prihvaćena Regulatorna agencija za energetiku izdaje garancije porijekla električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili iz visokoefikasne kogeneracije (čl. 98 i 102)
EPCG	U članu 90 stav 1 tačka 1 poziva se na član 86 stav 1 a treba na član 85 stav 1.	90	103	Primjedba prihvaćena
MANS	4. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NEOPRAVDANO OMOGUĆAVA POVLAŠĆENIM PROIZVOĐAČIMA ELEKTRIČNE ENERGIJE STICANJE PRIVREMENOG STATUSA POVLAŠĆENOG PROIZVOĐAČA, ČIME SE DIREKTNO FAVORIZUJU. U poglavlju VIII, koje se odnosi na „Proizvodnju električne energije“, član 90. definiše status povlašćenog proizvođača, pri čemu stav 2. navodi da energetski subjekat može prije sticanja statusa povlašćenog proizvođača steći privremeni status povlašćenog proizvođača ako je pribavio pravosnažnu građevinsku dozvolu ili drugi akt u smislu zakona kojim se uređuje izgradnja objekata na osnovu kojeg se može graditi energetski objekat za koji se traži privremeni status, stav 4. definiše da	90		Primjedba nije prihvaćena Ovo je neophodna podsticajna mjera za ostvarenje nacionalnog cilja o udjelu energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije

	<p>se privremeni status utvrđuje na dvije godine, dok stav 5. kaže da proizvođač električne energije koji stekne pravo na status povlašćenog proizvođača ima pravo na izbor između podsticajnih mjera koje su važile na dan pravosnažnosti rješenja o sticanju privremenog statusa povlašćenog proizvođača i podsticajnih mjera koje važe na dan pravosnažnosti rješenja o sticanju statusa povlašćenog proizvođača.</p> <p>U obrazloženju ovih zakonskih rješenja nijednom riječju se ne objašnjava zbog čega bi se povlašćenim proizvođačima omogućavalo da mogu steći i privremeni status, a ne čini se da ima opravdanog razloga za takvo rješenje, osim dodatne favorizacije i davanja benefita. Stoga je potrebno izbrisati norme koje se tiču mogućnosti dobijanja privremenog statusa povlašćenog proizvođača, odnosno jasno definisati da jedan energetska subjekat svojstvo povlašćenog proizvođača može steći isključivo kada ispuni za to predviđene zakonske uslove.</p>			
RAE	<p>Predlažemo dodavanje stava: (4a) Tokom perioda u kojem prodaje energiju na tržištu, povlašćeni proizvođač nema pravo na podsticajnu cijenu.</p>	91	104	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>Komentar: (9) Troškove iz stava 7 ovog člana snabdjevač naplaćuje od krajnjih kupaca i dio su naknade iz člana 21 stav 1. a treba da stoji: (9) Troškove iz stava 7 ovog člana snabdjevač naplaćuje od krajnjih kupaca i dio su naknade iz člana 23 stav 1.</p>	93	106	Primjedba prihvaćena
MBA	<p>Istraživanje i utvrđivanje potencijala obnovljivih izvora energije – stav 2 „Prethodna mjerenja i istraživanja potencijala obnovljivog izvora energije vrše se na osnovu dozvole Ministarstva“.</p> <p>Smatramo da je potrebno razmisliti da li je za potrebe „mini elektrane“, odnosno postrojenja za proizvodnju energije do 1 MW i „mikroelektrane“ do 100 kW, dovoljno da dozvolu za istraživanje izda lokalna uprava, da se dozvola za ova istraživanja ne mora tražiti od Ministarstva.</p>	96		Primjedba nije prihvaćena Predloženo zakonsko rješenje je odgovarajuće
EPCG	<p>Komentar: U članu 98 stav 1 tačka 28 stoji: 28) objavi na svojoj internet stranici bitne elemente iz planova iz tač. 20 i 21 ovog stava a treba da stoji: 28) objavi na svojoj internet stranici bitne elemente iz planova iz tač. 25 i 26 ovog stava.</p>	98	111	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>U članu 98 stav 25 poslije riječi „obzir“ dodaju se riječi „potrebe Operatora distributivnog sistema“.</p> <p>U članu 98 stav 26 poslije riječi „korisnika sistema“ dodaju se riječi „ i potreba Operatora distributivnog sistema.</p>	98	111.1	Primjedba prihvaćena

RAE	Predlažemo da se u stavu 1 tačka 21 briše, smatramo da je riješeno aukcijskim pravilima SEE CAO (kancelarija za koordinirane aukcije)	98		Primjedba nije prihvaćena Smatramo da u Predlogu zakona ova odredba treba da stoji kao obaveza operatora sistema
RAE	Predlažemo da se stavovi 2 i 3 brišu jer je ta materija regulisana članom 78	98	86	Primjedba prihvaćena Materija je regulisana članom 86 Predloga zakona
MANS	16. NACRT ZAKONA O ENERGETICI RELATIVIZUJE POSTOJEĆU OBAVEZU ENERGETSKOG SUBJEKTA PRENOSNOG SISTEMA DA NA INTERNET STRANICI OBJAVI PLAN RAZVOJA. Postojeći Zakon o energetici propisuje da je operator prenosnog sistema električne energije obavezan da na internet stranici objavi kompletne planove razvoja mreže. Međutim, Nacrt zakona o energetici u članu 98., koji se odnosi na prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije, stavom 1. tačka 28. definiše njegovu obavezu da objavi na internet stranici „bitne elemente“ iz planova. Na ovaj način je relativizovana obaveza operatora prenosnog sistema električne energije da objavi kompletne planove razvoja, zbog čega je potrebno riječi „bitne elemente“ izbrisati.	98	111.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	Komentar: U članu 99 stav 3 tačka 2 stoji: 2) utvrđuje uslove za priključenje korisnika na prenosni sistem u skladu sa metodologijom iz člana 39 stav 1 tačka 1 ovog zakona; a treba da stoji: 2) utvrđuje uslove za priključenje korisnika na prenosni sistem u skladu sa metodologijom iz člana 42 stav 1 tačka 1 ovog zakona;	99	44.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 102 stav 1 tačka 11 riječ „brojilo“ zamijeni sa riječima „mjerni sistem“.	102	115.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 102 stav 1 tačka 6 se poziva na član 41 stav 1 tačka 2 a treba na član 44 stav 1 tačka 2.	102	46.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 102 stav 1 tačka 13 se poziva na član 39 stav 1 tačka 1 a treba na član 42 stav 1 tačka 1.	102	44.1	Primjedba prihvaćena
RAE	Predlažemo da se u stavu 1 tačka 5 poslije riječi „Akcionim planom“ dodaju riječi „kao i lokalnim energetske planovima iz člana 11 stav 2“	102	115.1	Primjedba prihvaćena
RAE	Predlažemo da se doda nova tačka: 14a) utvrdi postojanje neovlašćenog preuzimanja električne energije;	102	115.1	Primjedba prihvaćena
COTEE	Potrebno je definisati pitanje učešća Operatora zatvorenog distributivnog sistema na tržištu električne energije. Po našem mišljenju Operator zatvorenog distributivnog sistema je svakako učesnik na tržištu električne energije, dakle, on preuzima-kupuje električnu energiju, tako da mora imati sopstveno primopredajno	104	123.2	Primjedba prihvaćena

	mjerno mjesto i, saglasnotoj činjenici, izvjesno je učesnik na tržištu i to kao Samosnabdjevač.			
EPCG	Nejasan pojam „prenosna i distributivna cijena“. Ako se mislilo na „cijenu korišćenja prenosne i distributivne mreže“ onda u tom smislu treba izmijeniti predmetni stav. U suprotnom u poglavlju „Značenje izraza“ dati definiciju.	104	117.8	Primjedba prihvaćena
EPCG	Član 104 definiše djelatnost Operatora zatvorenog distributivnog sistema. U stavu 1 ovog člana stoji: (1) Zatvoreni distributivni sistem električne energije, u smislu ovog zakona, mogu činiti postrojenja i vodovi 110kV napona i nižeg, kao i transformatori 110/x kV/kV i nižeg naponskog nivoa, do mjesta priključka korisnika sistema, kao i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje. Komentar: Kako je članom 101 stav 2 definisano šta čini distributivni sistem električne energije i da isti ne sadrži postrojenja i vodove 110kV napona kao i transformatore 110/x kV/kV, to se postavlja pitanje da li zatvoreni distributivni sistem kao specifičan oblik distributivnog sistema može obuhvatati postojenja koja ne obuhvata standardni distributivni sistem.	104		Primjedba nije prihvaćena  Posebnim stavom definisano da zatvoreni distributivni sistem može obuhvatati i postrojenja, transformatore i vodove viših naponskih nivoa od propisanih u članu koji definiše distributivni sistem. Razlog za ovako opredeljenje su moguće specifičnosti dispozicije priljučka zatvorenog distributivnog sistema u odnosu na ostale sisteme.
UP	Nejasan uslijed čega treba učiniti napor na otklanjanju nejasnoća. - st.1 razmotriti opciju po kojoj definiciju „zatvorenog distributivnog sistema ne treba vezivati za naponske nivoe“. Ovo sa razloga što se čl.28 EU Direktive 2009/72/EC ne poziva na naponske nivoe - st.4 bilo bi primjerenije formulisati da glasi: „Operator zatvorenog distributivnog sistema je jedini operator sistema i jedini subjekat koji, u skladu sa ugovorom sa korisnikom, korisniku tog sistema izdaje račun i naplaćuje naknadu na korišćenje mreže u tom sistemu i naplaćuje utrošenu el. energiju na osnovu ugovora koji operator zatvorenog distributivnog sistema ima sa snabdjevačem“. Bitno je da ovakvom preraspodjelom operator ne ostvaruje profit. - st.8 izmjeniti da glasi: „Pored iznosa iz st.7 ovog člana korisnik plaća korišćenje sistema na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, odnosno korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema u skladu sa naponskim nivoom, kao i druge naknade propisane ovim Zakonom“. Ovim se precizira da korisnik zatvorenog distributivnog sistema operatoru takvog sistema plaća naknadu za njegove korišćenje. - u istom članu ima osnova dodati nove stavove 18 i 19 koji bi trebalo da glas: „Čl.19 Operator zatvorenog distributivnog sistema je dužan da zaključi ugovore kojima reguliše: - priključenje na sistem sa operatorom sistema na koji se priključuje - korišćenje sistema sa operatorom sistema na koji se priključuje u	104	116 117 118 119 120	Sve primjedbe su u principu prihvaćene i zajedno sa ostalim primjedbama iz Javne rasprave ugrađene u članove 116,117,118,119 i 120 Predloga zakona.

	<p>slučaju da bar jedan od korisnika sistema ima drugog snadbjevača u odnosu na snadbjevača zatvorenog distributivnog sistema</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- snadbjevanje električnom energijom sa licenciranim snadbjevačem.</li> </ul> <p>Čl.20</p> <p>Opretar zatvorenog distributivnog sistema je dužan da utvrdi standardne obrasce i zaključi ugovore kojima se:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sa korisnicima sistema uređuje priključenje na zatvoreni distributivni sistem</li> <li>- uređuje korišćenje zatvorenog distributivnog sistema sa korisnicima sistema koji se odluče da u pogledu snadbjevanja ne koriste usluge snadbjevača zatvorenog distributivnog sistema već drugog licenciranog snadbjevača.“</li> </ul>			
M. Škopelja	<p>Član 104: pitanje zatvorenog distributivnog sistema je uređeno na prekomplikovan način koji štiti interese investitora, a ne kupaca. S obzirom da se radi o javnoj usluzi, ovakvu mogućnost treba isključiti. Na ovaj način investitor svake zgrade može da postane vlasnik zatvorenog distributivnog sistema iako je prodao stanove, a onda od kupaca tih istih stanova da naplaćuje uslugu distribucije po cijenama koje niko ne kontroliše. Suprotno predloženom, treba propisati obavezu svakog investitora da mora prije izgradnje objekta predvidi na kojim naponskim nivoima će se snabdijevati objekti koje gradi i da od EPCG zatraži obezbjeđivanje odgovarajućih priključaka, a da u suprotnom sve naknadne promjene padaju na njegov teret. Za postojeće ovakve slučajeve treba predvidjeti obavezu da EPCG-u predaju kapacitete koji predstavljaju zatvoreni distributivni sistem uz naknadu koja odgovara cijenama infrastrukture koje za opremu iste vrste i starosti EPCG obračunava prilikom podnošenja zahtjeva za tarife.</p> <p>Alternativno: Ako se insistira na ostanku zatvorenih distributivnih mreža, cijenu usluga distribucije treba ograničiti na tarifu EPCG za taj nivo transformacije, s tim da je Agencija obavezna da tu cijenu ispita ako kupci smatraju da je previsoka i smanji ako se utvrdi da je stvarno tako.</p>	104		Primjedba nije prihvaćena Uvođenje statusa zatvorenog distributivnog sistema i uređenje njegovog funkcionisanja je jedan od zahtjeva Direktive 2009/72/EZ
UIP	<p>Smatramo da članom 104 nije do kraja definisan „zatvoreni distributivni sistem“, te da je izostalo utvrđivanje procedure za pribavljanje tog statusa. S tim u vezi, predlažemo da se propišu uslovi za dobijanje statusa »zatvorenog distributivnog sistema«, o čemu bi se donosilo odgovarajuće odobrenje. Takođe, diskutabilno je da »distributivni« sistem može obuhvatati 110 kV postrojenja ako znamo kako je izvršena podjela objekata prenosa i distribucije.</p>	104	116	Primjedba djelimično prihvaćena
Porto Montenegro	<p>Stav 1 mijenja se i glasi: “Zatvoreni distributivni sistem je sistem preko koga se distribuira električna energija na geografski ograničenoj zoni a čine ga postrojenja, vodovi i transformatori od mjesta priključka na prenosni ili distributivni sistem do mjesta priključka korisnika sistema, kao i objekti,</p>	104	116.1	Primjedba prihvaćena

	telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje.”			
Porto Montenegro	Stav 4 mijenja se i glasi: “Operator zatvorenog distributivnog sistema je jedini operator sistema i jedini subjekat koji, u skladu sa ugovorom sa korisnikom, korisniku tog sistema izdaje račun i naplaćuje naknadu za korišćenje mreže u tom sistemu i naplacuje utrosenu elektricnu energiju na osnovu ugovora koji operator zatvorenog distributivnog sistema ima sa snabdjevačem.”	104	117	Primjedba djelimično prihvaćena  Operator zatvorenog distributivnog sistema može naplaćivati energiju i naknade samo u slučaju kada je i snabdjevač. Ne može mu se dati ekskluzivno pravo naplate energije u slučajevima kada potrošač izabere drugog snabdjevača.
Porto Montenegro	Stav 8 mijenja se i glasi: “Pored iznosa iz stava 7 ovog člana korisnik plaća korišćenje sistema na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, odnosno korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema u skladu sa naponskim nivoom kao i druge naknade propisane ovim zakonom.”	104	117	Primjedba prihvaćena
Porto Montenegro	Dodaje se novi stav koji glasi: “Operator zatvorenog distributivnog sistema je dužan da zaključi ugovore kojima reguliše: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Priključenje na sistem sa operatorom sistema na koji se priključuje.</li> <li>• Korišćenje sistema sa operatorom sistema na koji se priključuje (u slučaju da bar jedan od korisnika sistema ima drugog snabdjevača u odnosu na snabdjevača zatvorenog distributivnog sistema).</li> <li>• Snabdijevanje električnom energijom sa licenciranim snabdjevačem;”</li> </ul>	104	120.1	Prihvaćeno uz dodatak.  Primjedba je uvažena, ali je data mogućnost nabavke energije putem samosnabdjevanja, a ne samo od licenciranog snabdjevača.
Porto Montenegro	Dodaje se novi stav koji glasi: “Operator zatvorenog distributivnog sistema je dužan da utvrdi standardne obrasce i zaključi ugovore kojima se: <ul style="list-style-type: none"> <li>• sa korisnicima sistema uređuje priključenje na zatvoreni distributivni sistem;</li> <li>• uređuje korišćenje zatvorenog distributivnog sistema sa korisnicima sistema koji se odluče da u pogledu snabdijevanja ne koriste usluge snabdjevača zatvorenog distributivnog sistema, već drugog licenciranog snabdjevača;”</li> </ul>	104	120	Prihvaćeno uz modifikaciju.  Isključeno je ograničenje potpisivanja ugovora o korišćenju samo sa kupcima koji izaberu drugog snabdjevača, jer svi kupci moraju imati iste uslove korišćenja sistema.
RAE	Predlažemo da se doda novi stav: (3) Status zatvorenog distributivnog sistema utvrđuje se na zahtjev vlasnika sistema iz stava 2 ovog člana, i dokaže da: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) je registrovan za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije;</li> <li>2) posjeduje energetske objekte, i ostale uređaje, instalacije ili postrojenja neophodna za obavljanje energetske djelatnosti koja ispunjavaju uslove i zahtjeve utvrđene tehničkim propisima, propisima o</li> </ol>	104	116	Primjedba prihvaćena

	energetskoj efikasnosti, propisima o zaštiti od požara i eksplozija, kao i propisima o zaštiti životne sredine; 3) ima zaposlena lica za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima sa položenim stručnim ispitom, 4) ispunjava ostale uslove za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema utvrđene pravilima iz člana 41 stav 6 tačka 12 ovog zakona.			
RAE	U stavu 12 brisati riječi: "osim ako korisnik ovakvog sistema ne zahtjeva da se to uradi. "	104	118.1	Primjedba prihvaćena
RAE	U stavu 12, nakon riječi "Agencije preispita" dodati "metodologije ili"	104	118.2	Primjedba prihvaćena
UP	Sugerišemo da se odnosni član dopuni sa tri nova stava koja bi trebalo da glase:  „Operator zatvorenog distributivnog sistema je dužan da se pridržava pravila za funkcionisanje sistema na koje je priključen. Operator zatvorenog distributivnog sistema može zbog specifičnosti istog u svom djelokrugu da samostalno pravilima uredi funkcionisanje istog u pogledu: - bezbjednosti pogona - tehničkih uslova na priključenja na zatvoreni distributivni sistem - pristupa zatvorenom distributivnom sistema - mjerenju električne energije - korišćenja i održavanja objekata - postupaka u slučaju poremećaja u radu - drugih pitanja neophodnih za rad zatvorenog distributivnog sistema“. Na zahtjev korisnika zatvorenog distributivnog sistema, Agencija će preispitati pravila o radu zatvorenog distributivnog sistema i u slučaju da utvrdi da ista nijesu donijeta u skladu sa ovim Zakonom obustaviće primjenu istih ili naložiti izmjenu pravila operatoru zatvorenog distributivnog sistema.	105	116 117 118 119 120	Primjedba prihvaćena u skladu sa primjedbama formulisane su odredbe članovima 116, 117, 118, 119 i 120
Porto Montenegro	U član 105 dodati novi stav kako slijedi:  “(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema je dužan da se pridržava pravila za funkcionisanje sistema na koji je priključen.”	105	120	Primjedba prihvaćena
Porto Montenegro	U član 105 dodati novi stav kako slijedi:  “(6) Operator zatvorenog distributivnog sistema može zbog specifičnosti distributivnog sistema u svojoj nadležnosti da samostalno uredi pravila o funkcionisanju sistema u pogledu: 1) bezbjednosti pogona; 2) tehničkih uslova na priključenje na zatvoreni distributivni sistem; 3) pristupa zatvorenom distributivnom sistemu;	105	116 117 118 119 120	Primjedba prihvaćena u skladu sa primjedbama formulisane su odredbe članovima 116, 117, 118, 119 i 120

	<p>4) mjerenju električne energije;  5) korišćenja i održavanja objekata;  6) postupaka u slučaju poremećaja u radu;  7) drugih pitanja neophodnih za rad zatvorenog distributivnog sistema.”</p>			
Porto Montenegro	<p>U član 105 dodati novi stav kako slijedi:  “(7) Na zahtjev korisnika zatvorenog distributivnog sistema, Agencija će preispitati pravila o radu zatvorenog distributivnog sistema iz stava 7 ovog člana i u slučaju da utvrdi da ista nijesu donijeta u skladu sa ovim zakonom naložiće izmjenu pravila operatoru zatvorenog distributivnog sistema.”</p>	105	118	Primjedba djelimično prihvaćena
COTEE	<p>U članu 107 stav 4 Zakona umjesto "njihovog korektnog obračuna" trebalo da stoji "njihovih korektnih obračuna", s obzirom da se isto odnosi na transakcije koje predstavljaju imenicu ženskog roda.</p>	107	124.1	Primjedba prihvaćena Odredba je preformulisana kroz član 124 Predloga zakona
COTEE	<p>U članu 107 stav 13 riječ "razrađuju", brisati.</p>	107		Izbrisan je stav 13 člana 107
COTEE	<p>U članu 107 stav 2 tačku 4 preformulisati, tako da glasi: "Trgovac, kao lice koje kupuje i prodaje električnu energiju u svoje ime i za svoj račun, isključujući prodaju električne energije krajnjim kupcima i ne posjeduje sopstveno primopredajno mjesto”.</p>	107	123.2	Primjedba prihvaćena
COTEE	<p>Član 107, stav 3 Zakona, treba da glasi: "Učesnici na tržištu dužni su da zaključe Ugovor o učestvovanju na tržištu sa Operatorom tržišta, u roku od 15 dana od dana dostavljanja istog odstrane Operatora tržišta."</p>	107	123.5	Primjedba prihvaćena
COTEE	<p>U članu 107 poslije stave 5 dodaje se novi stav /5a/ i glasi: "Balansno odgovorni subjekti dužni su da zaključe ugovor o balansnoj odgovornosti sa Operatorom tržišta i mrežnim operatorom, u roku od 15 dana od dana dostavljanja istog od strane Operatora tržišta, čime stiču (dobijaju) status balansno odgovornog subjekta.  Balansno odgovorni subjekti dužni su da zaključe ugovor o finansijskom poravnanju sa Operatorom tržišta, u roku od 15 dana od dana dostavljanja istog odstrane Operatora tržišta”.</p>	107	124.5	Primjedba prihvaćena
COTEE	<p>U članu 107 stav 8 treba se pozvati na član 110, a ne na član 96 Zakona.</p>	107	129	Primjedba prihvaćena
COTEE	<p>U članu 107 stav 9 treba se pozvati na stav 6, a ne na stav 5 ovog člana, u kojem se samo navodi da učesnici moraju biti izbalansirani.</p>	107	129	Primjedba prihvaćena
COTEE	<p>Član 107 stav 12 treba da glasi : "Dio viška prihoda iznad rashoda od finansijskog poravnanja, nastao po osnovu primjene stava 11, izdvaja se da se osigura likvidnost i pokriju rizici poslovanja Operatora tržišta, na poseban račun".  - stav 14 istog člana (107) treba da glasi "Sredstva koja preostanu nakon izdvajanja sredstava iz stava 12 ovog člana, Operator tržišta raspoređuje između učesnika poravnanja debalansa u odnosu na stvarne troškove balansiranja koji su nastali od strane Operatora prenosnog sistema u relevantnoj godini."</p>	107	124 129	Primjedba prihvaćena kroz određene modifikacije čl. 124 i 129 Predloga zakona

COTEE	U členu 107 stavu 16 treba se pozvati na stav 2 umjesto na stav 6 ovog člana i stav 16 treba da glasi:" Učesnici na tržištu električne energije iz stava 2 ovog člana, osim Operatora tržišta, dužni su da izvrše plaćanja po finansijskom poravnanju u skladu sa Ugovorom o finansijskom poravnanju."	107	124 129	Primjedba prihvaćena kroz određene modifikacije čl. 124 i 129 Predloga zakona
COTEE	U členu 107 Nacrta zakona, u tački 6, na kraju postojećeg teksta dodaju se riječi: "i posjeduje sopstveno primopredajno mjesto";  U istom členu, u tački 7, na kraju postojećeg teksta dodaju se riječi:"i posjeduje sopstveno primopredajno mjesto".	107		Primjedba nije prihvaćena. Suvišno je navoditi da operatori sistema moraju posjedovati sopstvena primopredajna mjesta, kada je to činjenica, jer su oni vlasnici i upravljači prenosnog, odnosno distributivnog sistema, čiji dio su i sopstvena primopredajna mjesta opremljena odgovarajućim mjernim sistemima.
EPCG	Nije precizno i dovoljno jasno definisana pozicija Operatora tržišta. Naime, u členu 108 (1) propisana je djelatnost operatora tržišta, u členu 107 (2)8 rečeno je da Operator tržišta učesnik na tržištu, kao lice koje kupuje energiju od povlašćenih proizvođača, dok je u stavu 3 istog člana propisana obaveza učesnika na tržištu da sa Operatorom tržišta zakluče odgovarajući ugovor. Operator tržišta u skladu sa članom 165(2)7 dužan je sa snabdjevačima zaključiti ugovor „o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača“ dok je članom 168(5) uvedena obaveza snabdjevača da tu energiju kupe od operatora tržišta.  Nije jasno kako će Operator tržišta obavljati svoju funkciju i ostvarivati svoja prava obaveze i odgovornosti definisane članom 109 ovog Zakona, kako će i sa kim zaključiti ugovor iz stava 3 člana 107.  U členu 5(1)75 data je definicija „operatora tržišta“ koja ne uključuje radnje iz člana 165(2)7 (prodaju snabdjevačima), otkupljene energije od povlašćenih proizvođača.	107 108 109		Primjedba nije prihvaćena Predlogom zakona jasno su definisana prava i obaveze operatora tržišta
Predsjednik Odbora EPCG	Raspored viška prihoda po osnovu finansijskog poravnanja primjene balansnog obračuna  Komentar: Predloženim nacrtom Zakona predviđeno je da: „višak prihoda iznad rashoda od finansijskog poravnanja, nastao po osnovu primjene stava 11, izdvaja se da se osiguraju i pokriju rizici operatora tržišta, na poseban račun“. Ovakvim predlogom Operatoru tržišta dodjeljuju se dodatna sredstva na ime pokrivanja rizika poslovanja. Imajući u vidu da je obavljanje svih regulisanih djelatnosti vezano sa pojavama određenih rizika, kao i činjenicu da se OT kao i drugim regulisanim subjektima odobrava regulatorno dozvoljeni prihod ovakvim rješenjem se Operator tržišta favorizuje u odnosu na ostale regulisane subjekte. Smatramo da iznos sredstava po osnovu rizika poslovanja kao i kriterijumi za njihovo odobravanje mogu biti definisani samo	107	124 do 129	Primjedba prihvaćena

	<p>Metodologijom o odobravanju regulatorno dozvoljeni prihod Operatoru tržišta koju saglasno članu 41 stav 1 utvrđuje Agencija. Prihod po osnovu balansiranja sistema treba da pokrije stvarne troškove balansiranja a da nijedan subjekat uključen u njihov obračun po osnovu toga ne može ostvarivati dodatni prihod. Imajući ovo u vidu dajem sledeći predlog:</p> <p style="text-align: center;">Predlog:</p> <p>U članu 107 brisati stavove 12 i 13 a stav 14 postaje stav 12 koji glasi: (12) Višak prihoda iznad rashoda od finansijskog poravnanja, nastao po osnovu primjene stava 11 raspoređuje se između učesnika poravnanja debalansa u odnosu na stvarne troškove balansiranja koji su nastali od strane operatora prenosnog sistema u relevantnoj godini.</p>			
EPCG	Član 107 stav 8 poziva se na član 96 a treba na član 110.	107	129.2	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>U članu 107 brisati stavove 12 i 13 a stav 14 postaje stav 12 koji glasi: (12) Višak prihoda iznad rashoda od finansijskog poravnanja, nastao po osnovu primjene stava 11 raspoređuje se između učesnika poravnanja debalansa u odnosu na stvarne troškove balansiranja koji su nastali od strane operatora prenosnog sistema u relevantnoj godini.</p> <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> <p>Predloženim nacrtom Zakona predviđeno je da: „višak prihoda iznad rashoda od finansijskog poravnanja, nastao po osnovu primjene stava 11, izdvaja se da se osiguraju i pokriju rizici operatora tržišta, na poseban račun“. Ovakvim predlogom Operatoru tržišta dodjeljuju se dodatna sredstva na ime pokrivanja rizika poslovanja. Imajući u vidu da je obavljanje svih regulisanih djelatnosti vezano sa pojavama određenih rizika, kao i činjenicu da se OT kao i drugim regulisanim subjektima odobrava regulatorno dozvoljeni prihod ovakvim rješenjem se Operator tržišta favorizuje u odnosu na ostale regulisane subjekte. Smatramo da iznos sredstava po osnovu rizika poslovanja kao i kriterijumi za njihovo odobravanje mogu biti definisani samo Metodologijom o odobravanju regulatorno dozvoljeni prihod Operatoru tržišta koju saglasno članu 41 stav 1 utvrđuje Agencija. Prihod po osnovu balansiranja sistema treba da pokrije stvarne troškove balansiranja a da nijedan subjekat uključen u njihov obračun po osnovu toga ne može ostvarivati dodatni prihod.</p>	107		Izbrisan je st. 12 i 13 člana 107
RAE	<p>Predlažemo da se u stavu 2 tačka 8 briše jer OT ne može biti učesnik tržišta. OT ne kupuje energiju od povlašćenih proizvođača na tržištu, jer ovi proizvođači nijesu učesnici tržišta, već direktno - po povlašćenim (regulisanim) cijenama. (Kada povlašćeni proizvođač učestvuje na tržištu, OT ne može da kupuje energiju od njega).</p>	107		<p>Primjedba nije prihvaćena Obaveza utvrđena Predlogom zakona da operator tržišta zaključuje ugovor o otkupu električne energije sa povlašćenim proizvođačem, kada nije na tržištu, stvara potrebu da se operator tržišta smatra učesnikom na tržištu, a što potvrđuje praksa u okruženju</p>
COTEE	U članu 109 stav 1 tačka 10, poziv je na član 22 stav 3, član 85 stav 2,	109	128.1.9	Primjedba prihvaćena

	umjesto na član 79 i 73.			
COTEE	<p>U članu 109 stav 1 dodati nove tačke, i to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Sugerije se da se u dijelu nadležnosti Regulatorne agencije za energetiku prenese Direktiva 2009/72 EC član 37 stav 1 tačka k: <ul style="list-style-type: none"> <li>“Regulatorni organ je dužan da vrši: <ul style="list-style-type: none"> <li>k) monitoring pojavljivanja restriktivnih ugovornih praksi, uključujući i klauzule o isključivosti (klauzule ekskluzivnosti) koje trebaju da spriječe velike potrošače koji nijesu domaćinstva da istovremeno sklapaju ugovore sa više od jednog snabdjevača ili ograniče njihov izbor, i prema potrebi, obavijesti nacionalni nadležni organ za tržišnu konkurenciju o takvim praksama”.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	109	48.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	Član 109 stav 1 tačka 10 poziva se na član 79 stav 1 i član 73 stav 2 a treba na član 93 stav 1 i član 85 stav 2.	109	128.1.9	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>Predlog: U članu 109 brisati stav (3)</p> <p>Obrazloženje: Navedenim stavom definisana je obaveza plaćanja naknade po osnovu evidencije bilateralnih ugovora. Smatramo da za ovakav predlog ne postoje pravni, ekonomski, ni tehnički osnov. Ako posao evidentiranja bilateralnih ugovora predstavlja kontinuiranu svakodnevnu aktivnost Operatora tržišta za što je shodno odredbama Metodologije za odobravanje regulatorno odobrenog prihoda Operatoru tržišta priznat određeni trtošak na ime angažovanja ljudskih i materijalnih resursa, smatramo da za uvođenje plaćanja naknade po ovom osnovu ne postoji jasna argumentacija te da je naplata iste u suprotnosti sa čitavom legislativom i duhom tržišta električne energije uopšte. Dodatno, uvođenjem takse na evidenciju, Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić, kao ključni učesnik na tržištu, biće izvjesno dovedena u situaciju u kojoj kompanije-stalni partneri neće imati interes da posluju sa njom.</p> <p>Sve navedeno je i u skladu sa članom 14. stavom 5. EU Regulative 714/2009, gdje se decidno navodi da ne smije biti posebnih mrežnih naknada za pojedine transakcije za prijavljene tranzite električne energije.</p>	109	128.6	Primjedba je djelimično prihvaćena na način što je umjesto imperativne obaveze naplate usluga evidentiranja bilateralnih ugovora od strane Operatora tržišta, sada ostavljena mogućnost naplate u skladu sa cjenovnikom koji odobrava Agencija
RAE	<p>Predlažemo da stav 2 glasi:</p> <p>(2) Pravila iz člana 42 stav 2 tačka 8 ovog zakona usvaja operator prenosnog sistema električne energije, usaglašeno sa drugim operatorima prenosnog sistema u regionu, a odobrava ih Agencija.</p>	111	130	Primjedba prihvaćena kroz modifikaciju člana 130
M. Škopelja	Član 117: Definicije su neprecizne i nejasne. Ako se misli na fizička lica (a svuda u svijetu se na njih misli), onda se to ne definiše kao "sprovodi kontrolu" nego "član je organa upravljanja ili predstavnik vlasnika kapitala" i sl.	117		Primjedba nije prihvaćena iz razloga što se navedeni član prvenstveno odnosi na pravno lice, ali može se odnositi i na fizičko lice

UP	- nejasan naziv iznad samog člana - čini se da je greška u stavu 1, te da umjesto „120“ treba dati naznaku „118“	120	138	Primjedba prihvaćena
EPCG	Član 120 stav 1 poziva se na član 120 a treba na član 118.	120	138	Primjedba prihvaćena
RAE	Predlažemo dodavanje novog stava: (3) Operator prenosnog sistema gasa ne može da kupuje i prodaje gas osim u slučaju obezbjeđivanja sopstvene potrošnje gasa, balansiranja sistema i pokrivanja tehničkih gubitakau prenosnom sistemu. Kao u članu 97 operator prenosnog sistema električne energije.	123	141.1	Primjedba prihvaćena
UP	Treba dodatno reći ko utvrđuje pravila za funkcionisanje prenosnog sistema gasa, jer se čl.141 to izričito ne pominje kao djelokrug Agencije.	124		Primjedba nije prihvaćena, jer je u navednom članu propisano da operator prenosnog sistema gasa donosi pomenuta pravila
UP	Razmotriti u kontekstu važećih propisa Crne Gore.	150.1.1		Primjedba prihvaćena
Terna Crna Gora	Poslije člana 152 nacrtu Zakona o energetici, član 153 stav 1 se mijenja kako slijedi:  Član 153 (1) Priklučenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa vrši se na osnovu saglasnosti za priključenje koju izdaje operator prenosnog ili distributivnog sistema <i>ako ovim zakonom nije drukčije određeno</i> .	153	174.1	Primjedba prihvaćena
Terna Crna Gora	Poslije člana 153 stav 2 nacrtu Zakona o energetici, dodaje se novi stav 3 koji glasi: (3) Na novoizgrađene infrastrukturne objekte izgrađene na osnovu ratifikovanih međunarodnih sporazuma između Crne Gore i drugih država, shodno kojim je infrastrukturni objekat u svojini trećih lica i čini sastavni dio prenosnih mreža druge zemlje (kao javna infrastruktura), ne primjenjuju se pravila pribavljanja saglasnosti za priključenje iz stava 1 ovog člana pod uslovom zaključenja ugovora o priključenju novoizgrađenog infrastrukturnog objekta sa Operaterom prenosnog sistema u skladu sa stavom 1 i 2 (izuzev tačke 14) člana 156 ovog zakona.	153	177.3	Primjedba djelimično prihvaćena, uz modifikaciju člana 177 Predloga zakona.
UP	Razmotriti u kontekstu odredaba čl.91 i 121 Zakona o uređenju prostora i izgradnji objekata kako bi se izbjegla moguća nekonzistentnost ova dva zakona.	153		Primjedba prihvaćena Nijesmo uočili vezu između člana 153 Nacrta zakona i navedenih članova Zakona o uređenju prostora i izgradnji objekata.

UP	St.3 razmotriti sa aspekta da li predloženi podzakonski propisi „pripadaju“ djelokrugu Ministarstva ekonomije.	155	176.3	Primjedba prihvaćena
RAE	Predlažemo da se stav 1 preformuliše da glasi: (1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti uslova od strane podnosioca zahtjeva iz člana 154 stav 1, donosi rješenje o ispunjenosti uslova iz saglasnosti za priključenje i, ukoliko su uslovi ispunjeni, zaključuje ugovor o priključenju sa korisnikom sistema.	156	177.1	Primjedba prihvaćena
RAE	Predlažemo da se stav 3 briše jer je ta materija regulisana članom 78	156		Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 158 stav 3 brišu se riječi „ i odražavati stvarne prosječne troškove priključenja potrošača te snage na prenosni ili distributivni sistem“.	158	179	Primjedba prihvaćena pitanje naknade za priključenje uređeno je u članu 179 Predloga zakona
EPCG	U članu 159 stav 1 stoji: 1) Energetski subjekat koji snabdijeva energijom objekat tarifnog ili kvalifikovanog kupca i krajnji kupac energije mogu zaključiti ugovor o prodaji električne energije, gasa ili toplote prije priključenja objekta kupca na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ili sistem za distribuciju toplote, ako je kupac ispunio obaveze utvrđene saglasnošću za priključenje i ako objekat kupca ispunjava sve tehničke i druge propisane uslove. Komentar: Potrebno je dodati i na osnovu kog dokumenta proizvođač ili snabjevač mogu zaključiti ugovor o prodaji električne energije tarifnom ili kvalifikovanom kupcu. Da li je to EE Saglasnost ili Ugovor o priključenju?	159	181.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 160 stav 1 stoji: (1) Zabranjeno je priključenje na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ili na sistem za distribuciju toplote objekata za čiju izgradnju, odnosno korišćenje nije pribavljena građevinska dozvola u skladu sa zakonom. Komentar: Šta sa trenutno priključenih oko 55.000 nelegalnih potrošača koji su kao takvi registrovani kao potrošači kod snabjevača? Kako će snabjevač snabdjevati iste ako nijesu pribavili svu zakonom definisanu dokumentaciju i obezbjedili utvrđene saglasnosti odnosno ugovor o priključenju. Ovo je definisano i u članovima 165. i 166. Dodao bih i to, kako potpisati ugovore o snabdijevanju sa legalnim potrošačima koji nemaju EE saglasnost (cca 200.000) a koji su svoj status stekli (legalno registrovani) prije više decenija u skladu sa tada važećim zakonima? Možda je bilo potrebno kroz prelazne i završe odredbe Zakona definisati i rokove odnosno do kada su u obavezi ovi potrošači (nelegalni i legalni	160	245	Primjedba prihvaćena Status nelegalno priključenih kupaca je uređen u članu 245 Predloga zakona

	bez EE saglasnosti) da pribave nedostajuću dokumentaciju ili da li je uopšte moraju imati da bi sklopili ugovor o snabdjevanju. Jedan od razloga zašto je na ovo potrebno skrenuti pažnju jer je EPCG – FC Snabdjevanje u prethodnom periodu u više navrata kontrolisano i opominjano od strane Regulatorne agencije za energetiku zbog ne potpisivanja ugovora o snabdjevanju sa potrošačima.			
PKCG	<p>Član 161, mijenja se i glasi:</p> <p>(1) U slučaju da energetske objekti, odnosno infrastruktura za priključenje nije izgrađena u skladu sa planskim dokumentom donijetim na osnovu Zakona o uređenju prostora i izgradnji objekata, usled čega nije moguće priključenje objekata korisnika sistema na prenosni ili distributivni sistem, investitor može o svom trošku da izgradi infrastrukturu za priključenje.</p> <p>(2) Izgradnja infrastrukture iz stava 1 ovog člana može se vršiti po pribavljenoj saglasnosti za priključenje koju izdaje operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema, koja je sastavni dio građevinske dozvole izdate od strane nadležnog organa uprave, odnosno organa lokalne uprave u skladu sa Zakonom o uređenju prostora i izgradnji objekata.</p> <p>(3) Saglasnost iz stava 2 ovog člana, pored elemenata iz člana 155 stav 1 ovog zakona, sadrži obavezu preuzimanja infrastrukture iz stava 1 ovog člana od strane operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema, u skladu sa uslovima i rokovima iz ovog zakona, radi obezbjeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti funkcionisanja sistema, obezbjeđenja sigurnosti snabdjevanja i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentom.</p> <p>(4) Infrastruktura iz stava 1 ovog člana, izgrađena u skladu sa uslovima iz saglasnosti koju izdaje operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema, za koju je izdata upotrebna dozvola, postaje priključak ili dio prenosnog ili distributivnog sistema, koju investitor predaje u svojini i na korišćenje operatoru prenosnog, odnosno distributivnog sistema ugovorom, uz naknadu.</p> <p>(5) Investitor se obavezuje da u roku od 30 dana od dana izdavanja upotrebne dozvole za infrastrukturu iz stava 4 ovog člana, podnese zahtjev-inicijativu operatoru prenosnog, odnosno distributivnog sistema za preuzimanje infrastrukture, uz naknadu.</p> <p>(6) Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema u obavezi je da u roku od 30 dana od dana podnošenja zahtjeva-inicijative iz stava 5 ovog člana, zaključi sa investitorom ugovor o preuzimanju infrastrukture u formi notarskog zapisa, koji sadrži opis predmeta ugovora, iznos naknade, dan ulaska u posjed, rok plaćanja i saglasnost za prenos prava svojine, kao i da preda investitoru bankarsku garanciju ili drugo odgovarajuće sredstvo obezbjeđenja naplate potraživanja.</p> <p>(7) Danom zaključivanja ugovora iz stava 6 ovog člana, infrastruktura iz</p>	161	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186

	<p>stava 4 ovog člana evidentira se kao osnovno sredstvo operatora sistema i počinje otplata naknade investitoru.</p> <p>(8) Iznos naknade koju operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema plaća investitoru u skladu sa ugovorom iz stava 6 ovog člana, utvrđuje se izvještajem o procjeni realne tržišne vrijednosti investicije na dan zaključivanja ugovora, izrađenog od strane ovlaštenog procjenitelja odgovarajuće struke sa liste stalnih sudskih vještaka, a koja tržišna vrijednost u načelu obuhvata vrijednost: zemljišta i/ili objekta na/u kojem je smještena infrastruktura, izrade i revizije projekta, opreme i materijala, izvođenja radova i drugih troškova investicije.</p> <p>(9) Naknadu iz stava 8 ovog člana, operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema u obavezi je da isplati investitoru u roku od 5 godina od dana zaključivanja ugovora, u 60 jednakih mjesečnih rata sa redovnom godišnjom kamatom na dospjela potraživanja, po prosječnoj kamatnoj stopi koju banke u Crnoj Gori obračunavaju na poslovne – investicione kredite u kalendarскоj godini u kojoj se zaključuje ugovor.</p> <p>(10) Investitor, koji u skladu sa stavom 5 ovog člana ne podnese zahtjev-inicijativu operatoru prenosnog, odnosno distributivnog sistema za preuzimanje infrastrukture, dužan je da pribavi licencu za obavljanje djelatnosti operatora sistema ako se odnosna infrastruktura koristi za snabdijevanje drugih kupaca, kao i da, do pribavljanja licence, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije, operatorima sistema omogućiti korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema, kao i korišćenje slobodnih kapaciteta bez naknade i održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju.</p> <p>(11) Prava i obaveze korisnika sistema u pogledu priključka uređuju se ugovorom o priključenju iz člana 156 ovog zakona.</p>			
RAE	<p>Brisati član. Ovu mogućnost ne treba predviđati novim zakonom jer je zbog nedosljedne primjene postojećeg zakonskog rješenja od strane ODS i investitora, problem narastao do mjere da je neophodno tražiti hitno rješenje zatrčenog stanja putem što boljeg uređenja materije iz člana 162, a zaustaviti svaku gradnju koja se ne zasniva na prostorno planskoj dokumentaciji i na energetske planskoj dokumentaciji.</p> <p>Međutim ukoliko Sektor energetike MIE i energetski subjekti smatraju da je neophodno nastaviti sa takvom izgradnjom djelova mrežnih sistama, neophodno je postaviti veoma stroge uslove za izdavanje takvih saglasnosti i precizirati postupke i obaveze uključenih činilaca a ojačatu ulogu RAE.</p> <p>Jedno od mogućih rješenja dajemo kao Član 161a.</p> <p style="padding-left: 40px;">»Član 161a</p> <p>(1) Ako zbog tehničkih ograničenja nije moguće priključenje objekata korisnika sistema na prenosni ili distributivni sistem a u slučaju:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- da planom razvoja sistema nije predviđena izgradnja potrebne infrastrukture ili je planirana za kasniji period,</li> </ul>	161	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186

	<p>- da operator prenosnog ili operator distributivnog sistema prethodno ne dobije saglasnost Agencije da izgradnju te infrastrukture riješi ažuriranjem desetogodišnjih planova razvoja ili izmjenom i dopunom investicionih planova u skladu sa odredbama ovog zakona,</p> <p>- da sa izgradnjom te infrastrukture ne može ostvariti status operatora zatvorenog distributivnog sistema, operator prenosnog sistema ili distributivnog sistema će dati saglasnost korisniku sistema-investitoru, prethodno odobrenu od strane Agencije, da o svom trošku izgradi infrastrukturu radi priključenja njegovih objekata na sistem sa ciljem predaje nadležnom operatoru sistema bez naknade ili uz naknadu u skladu sa ovim zakonom.</p> <p>(2) Saglasnost iz stava 1 ovog člana, pored elemenata iz člana 155 stav 1 ovog zakona obavezno sadrži i način, uslove i rokove za preuzimanje infrastrukture iz stava 1 ovog člana od strane operatora prenosnog ili distributivnog sistema, radi obezbjeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti funkcionisanja sistema, obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentom.</p> <p>(3) Uz zahtjev za dobijanje saglasnosti iz stava 2 ovog člana korisnik sistema-investitor dostavlja i predmjer i predračun radova.</p> <p>(4) Prava i obaveze nadležnog operatora sistema i korisnika sistema-investitora u pogledu priključka i naknade troškova izgradnje infrastrukture uređuju se ugovorom.</p> <p>(5) Izgradnja infrastrukture ne može početi ako Agencija ne izda odobrenje nadležnom operatoru sistema na odredbe dijela ugovora o naknadi iz stava 4 ovog člana.</p> <p>(6) Korisnik sistema - investitor može izgrađenu infrastrukturu bez naknade predati u vlasništvo nadležnom operatoru sistema, što se reguliše ugovorom i o čemu operator obavještava Agenciju. «</p>			
<p>Predsjednik Odbora EPCG</p>	<p>Preuzimanje elektroenergetske infrastrukture koja je u vlasništvu korisnika sistema</p> <p>Komentar:Ovaj član definiše postupak preuzimanja mrežne infrastrukture koja je u vlasništvu korisnika sistema. Slična formulacija bila je sadržana i u postojećem Zakonu, ali je u nacrtu novog izostavljen njegov stav (stav 10 člana 49 aktuelnog Zakona) u kojem stoji da će:“ Troškovi naknade, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja infrastrukturom nakon predaje na upravljanje i korišćenje uračunavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema.“ Kako nacrtom Zakona nije definisan sadržaj Pravila za preuzimanje koja donosi Agencija to je u ovaj član neophodno dopuniti sa navedenim stavom kako bi se stvorili uslovi da iznos naknade za korišćenje navedene infrastrukture kao i troškovi njenog održavanja budu obuhvaćeni opravdanim troškovima mrežnih operatora</p>	<p>162</p>	<p>183 do 186</p>	<p>Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186</p>

	koje odobrava Agencija. Zbog navedenog dajem sledeći Predlog:U članu 162 Nacrta Zakona o energetici poslije stava 15 doda novi stav 15a koji glasi: „Naknada za preuzetu infrastrukturu iz člana 161 i stava 1 člana 162, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja ovom infrastrukturom, nakon predaje na upravljanje i korišćenje, računavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema, a u toku perioda trajanja ugovora ne obračunava se povrat na sredstva“			
PKCG	Član 162, briše se	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
EPCG	Predlog: U članu 162 Nacrta Zakona o energetici poslije stava 15 doda novi stav 16 koji glasi: „(16) naknada za preuzetu infrastrukturu iz člana 161 i stava 1 člana 162, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja ovom infrastrukturom, nakon predaje na upravljanje i korišćenje, računavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema, a u toku perioda trajanja ugovora ne obračunava se povrat na sredstva“.  Dosadašnji stavovi 16 i 17 postaju stavovi 18 i 19 Obrazloženje: U formulacije ovog člana izostavljen je stav (10) člana 149 aktuelnog Zakona u kojem stoji da će:“ Troškovi naknade, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja infrastrukturom nakon predaje na upravljanje i korišćenje računavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema.“ Kako nactom Zakona nije definisan sadržaj Pravila za preuzimanje koja donosi Agencija to je u ovaj član neophodno dopuniti sa navedenim stavom kako bi se stvorili uslovi da iznos naknade za korišćenje navedene infrastrukture kao i troškovi njenog održavanja budu obuhvaćeni opravdanim troškovima mrežnih operatora koje odobrava Agencija.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
EPCG	Član 162 stav 8 poziva se na član 42 a treba na član 41 stav 4 tačka 5.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
EPCG	Član 162 stav 15 poziva se na stav 6 a treba na stav 5.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186

M. Škopelja	<p>Član 162: Ovaj član je nerihvatljiv iz nekoliko razloga:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Neprihvatljivo je da se nekim vlasnicima zatvorenih distributivnih mreža omogućava naplata njihovog korišćenja po nekontrolisanim cijenama (član 104)</li> <li>- Suprotan je članu 1 (čini mi se) Evropske povelje o ljudskim pravima kojim se garantuje pravo na slobodno uživanje svojeg vlasništva. To što se bune pojedini investitori je bez zakonskog osnova jer su instalacije koje su oni postavljali u zgradama koje su gradili kupovinom stanova postale etažna svojina stanara kao i zemljište ispod i oko zgrade.</li> <li>- Plaćanje otkupa te infrastrukture bi moglo da se obezbijedi samo iz tarifa za distribuciju, čime bismo došli u situaciju da građani svojim novcem otkupljuju svoje vlasništvo i predaju ga u ruke EPCG, a da im na osnovu odredbe (stav 14) o evidentiranju vlasništva nad tom infrastrukturom EPCG istovremeno na tu njihovu imovinu naplaćuje amortizaciju i povrat na investicije.</li> <li>- Protivpravna i protivustavna (u stvari mnogo gora) je odredba stava 6 da se u slučaju izostanka odgovora smatra da je odgovor na predlog za ustupanje pozitivan i to bez naknade.</li> <li>- Stavom 14 propisuje se da se infrastruktura "evidentira kao osnovno sredstvo operatora sistema" prije nego što ga operator plati što je protivustavno, a moglo bi da posluži kao osnov za naplatu amortizacije i povrata na investicije na nešto što nije vlasništvo operatora. Evidentiranje u osnovno sredstvo prije plaćanja i sticanja vlasništva je suprotno važećim propisima o finansijskom poslovanju i ruši osnove finansijskog poslovanja u Crnoj Gori.</li> <li>- Prema stavu 1 odobrenje za preuzimanje infrastrukture će davati Agencija. Kako nema kriterijuma propisanih zakonom prema kojima će Agencija to raditi, to postaje jedan krajnje netransparentan proces pri čemu će Agencija u svakom pojedinačnom slučaju biti pod pritiskom i kritikom javnosti čak i kad bude u pravu,</li> <li>- Vlasnici velikog dijela ovakve infrastrukture su etažni vlasnici stanova u zgradama. Nije uređeno na koji način oni mogu da podnesu zahtjev za izdavanje licence iz stava 7, što im se daje za pravo. Navešću i konkretan primjer: moju i još dvije susjedne zgrade je gradio isti investitor, pri čemu je sagradio i TS 10/0,4 kV. Po ovakvom rješenju možemo da podnesemo zahtjev za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema i postanemo potrošači na 10 kV, čime bismo smanjili tarifu za barem 2 centa/ kWh, a sami od sebe ne naplaćujemo naknadu za 0,4 kV, ali je nejasna procedura po kojoj bi to uradili.</li> <li>- Iz navedenog je jasno da se predloženim rješenjem otvara Pandorina kutija koju niko neće moći da zatvori, pa zato ne treba zabijati trn u uglavnom zdravu nogu, tj. ne treba dirati sadašnje stanje jer ono, iako pomalo neregularno, u praksi ne stvara probleme.</li> </ul> <p>Zato ovaj član treba brisati.</p>	162	183 do 186	<p>Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186</p>
EPCG	u članu 162 Nacrta Zakona o energetici poslije stava 15 doda novi stav	162	183	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se

	<p>16 koji glasi:          „(16) naknada za preuzetu infrastrukturu iz člana 161 i stava 1 člana 162, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja ovom infrastrukturom, nakon predaje na upravljanje i korišćenje, uračunavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema, a u toku perioda trajanja ugovora ne obračunava se povrat na sredstva“.          Dosadašnji stavovi 16 i 17 postaju stavovi 18 i 19          Obrazloženje:          U formulacije ovog člana izostavljen je stav (10) člana 149 aktuelnog Zakona u kojem stoji da će:“ Troškovi naknade, troškovi održavanja, razvoja i upravljanja infrastrukturom nakon predaje na upravljanje i korišćenje uračunavaju se u opravdane troškove djelatnosti operatora prenosnog ili distributivnog sistema.“ Kako nacrtom Zakona nije definisan sadržaj Pravila za preuzimanje koja donosi Agencija to je u ovaj član neophodno dopuniti sa navedenim stavom kako bi se stvorili uslovi da iznos naknade za korišćenje navedene infrastrukture kao i troškovi njenog održavanja budu obuhvaćeni opravdanim troškovima mrežnih operatora koje odobrava Agencija.</p>		do 186	uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
UIP	Po ocjeni Uprave, otkup objekata drugih investitora, kako je predloženo u članu 162, neprihvatljiv je, prije svega zbog toga što stvara obavezu za sve potrošače električne energije da preko priznatih opravdanih troškova plaćaju izgradnju objekata koji služe za isporuku električne energije konkretnom objektu na konkretnom lokalitetu. Na taj način potrošači na teritoriji cijele Crne Gore plaćaju razvoj lokalne infrastukture jedne katastarske parcele, ili u nmanju ruku jednog opštinskog područja.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
RAE	Predlažemo da se stav 6 briše, smatramo da isti nije u skladu sa Ustavom.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186
RAE	Predlažemo da se stavovi 1, 2 i 13 izmijene tako da glase: (1) Postojeća infrastruktura na dan stupanja na snagu ovog Zakona koja služi za prenos ili distribuciju električne energije, a u vlasništvu je korisnika sistema ili drugih lica (vlasnik infrastrukture), radi obezbjeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti funkcionisanja sistema, obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentom, po odredbama ovog zakona će se, na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema i uz odobrenje Agencije, prenijeti ugovorom na upravljanje i korišćenje a potom i u vlasništvo nadležnog operatora sistema, uz plaćanje naknade ili bez naknade. (2) Operator sistema je dužan da u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona utvrdi Program preuzimanja infrastrukture iz stave 1 ovog člana i podnese na odobravanje Agenciji.	162	183 do 186	Članovi Nacrta zakona (161 i 162) kojim se uređuje izgradnja i otkup infrastrukture koju je izgradio investitor su modifikovani, tako da je u Predlogu zakona ovo pitanje uređeno čl. 183 -186

	(13) Agencija može, angažovanjem nezavisnog procjenitelja, izvršiti kontrolu, odnosno utvrditi strukturu i vrijednost sredstava iz stava 12 ovog člana.			
RAE	Predlažemo da se stav 2 tačka 3 izmijeni tako da glasi: 3) zaključi ugovor o balansnoj odgovornosti ako je balansno odgovorna strana sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema odnosno, ukoliko nije balansno odgovorna strana, dokaz o pripadnosti balansnoj grupi;	165	189.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	Komentar: Ovim Članom je definisana procedura oko isključenja krajnjeg kupca sa mreže usled ne ispunjavanja obaveza utvrđenih ugovorom za isporučenu električnu energiju. U Zakonu o zaštiti potrošača (Sl. list CG. br. 2/14), je u Članu 41 navedeno, parafraziram, da ukoliko se račun osporava u sudskom, vansudskom ili pravnom postupku a potrošač redovno plaća nesporne iznose trgovac (snabdjevač) ne smije obustaviti pružanje usluge kao i kada trgovac(snabdjevač) pokrene postupak prinudne naplate protiv potrošača. Saglasno tome postavlja pitanje, da li je Zakon o energetici LEX SPECIALIS u odnosu na Zakonu o zaštiti potrošača (Sl. list CG. br. 2/14)? Što se tiče isključenja potrebno je naglasiti i slučaj kada je kupac, po nalogu snabdjevača a od strane operatera, isključen sa mreže međutim taj kupac se samovoljno priključi na mrežu ,i tom prilikom dođe do potrošnje električne energije koju registruje mjerni uređaj. Da li se u ovom slučaju radi o neovlašćenoj potrošnji? Takođe je potrebno objasniti, šta ukoliko se izda nalog za isključenje i ukoliko isti nije realizovan od strane operatera a snabdjevač obavjesti kupca da sa davanjem naloga raskida ugovor o snabdjevanju, da li se u tom slučaju sva potrošnja registrovana kod krajnjeg kupca smatra kao neovlašćena? Na ovo treba dobro obratiti pažnju imajući u vidu dosadašnja iskustva u radu i u odnosima između ODS-a, snabdjevača i krajnjih kupaca.	167	190	Ovi komentari su uzeti u obzir prilikom formulisanja odredaba Predloga zakona kojim se uređuju ova pitanja.
EPCG	Komentar: Kako Snabdjevač može kroz program mjera podsticati upotrebu obnovljivih izvora energije i kogeneracije kao i energetske efikasnost kada je ovaj dio u nadležnosti Vlade Crne Gore. Zar nije bolje formulirati da kroz određene informacije i komunikaciju sa kupcima snabdjevač može podizati svijest kupaca o upotrebu obnovljivih izvora energije i kogeneracije kao i energetske efikasnost.	168		Primjedba nije prihvaćena.  Ovim članom se od snabdjevača zahtijeva da unapređuje u kontinuitetu odnos sa kupcima. To je primjer dobre prakse u Evropi.
MANS	17. NACRT ZAKONA O ENERGETICI RELATIVIZUJE OBAVEZU ENERGETSKIH KOMPANIJA DA U DUŽEM ROKU ČUVAJU UGOVORE O SNABDIJEVANJU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I GASOM.  U poglavlju XVI, koje se odnosi na „Snabdjevanje električnom energijom i gasom“, član 168., stav 6. definiše da su „snabdjevači električne	168	192.1	Primjedba je djelimično prihvaćena. Rok za čuvanje relevantnih podataka se utvrđuje na period od 10 godina.

	energije i gasa dužni da najmanje pet godina čuvaju relevantne podatke koji se odnose na sve transakcije iz ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili gasom i derivata električne energije ili gasa sa kupcima na veliko i operatorima prenosnih sistema, i iste dostave na zahtjev Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurencije i nadležnom organu Zajednice.“ Rok da se podaci čuvaju u petogodišnjem periodu je kratak i treba ga predvidjeti na najmanje 15 godina, jer se jedino u dužem roku može na pravi način pratiti i vršiti kontrola rada energetske subjekata.			
EPCG	U članu 169 stav 10 stoji: „(10) Kupac ima pravo na žalbu protiv odluke iz stava 5 Agenciji“ Komentar: u članu 53 rješavanje sporova po osnovu neispunjavanja standarda kvaliteta snabdijevanja nije definisano kao nadležnost Agencije.	169	56	Primjedba prihvaćena Izvršena izmjena člana 56 koji definiše nadležnost Agencije.
EPCG	Komentar: Ova novina negativno utiče na povećanju konkurencije među snabdjevačima. Snabdjevač je u obavezi da zaposli određenu grupu stručnih ljudi raznih profila koji će biti u stanju da, pravovremeno odgovore i kvalitetno na sve prigovore kupaca, a samim tim i troškovi koji će na osnovu toga postojati će sigurno biti uvećani u odnosu na sadašnje koje ostvaruje snabdjevač. Sporovi koji mogu postojati takođe mogu ugroziti rad i likvidnost snabdjevača jer je pitanje kako i na koji način će biti regulisane obaveze između operatora i snabdjevača po ovom pitanju. Ovdje se postavlja pitanje kako lica koja su ovlašćena za vođenje postupka, za odlučivanje po prigovorima i žalbama kupaca koje proizilaze iz ugovora o snabdijevanju, mogu biti nezavisna u odlučivanju kada su formirani u okviru snabdjevača i odgovorni su menadžmentu istog? Dalje se navodi, da troškove kompenzacije plaća snabdjevač a da će ti troškovi biti nadoknađeni od strane ODS-a i OPS-a, međutim u slučaju spora nigdje nije navedeno da li je Agencija ta koja može odlučivati eventualno u slučaju spora između operatora i snabdjevača a između ostalog je navedeno da kupac može na odluku izjaviti žalbu Agenciji i tužbu sudu. Takođe je ovdje potrebno dodatno još naglasiti obavezu dostavljanja tačnih i pravovremenih podataka od strane operatera kako bi se na osnovu istih donosile što kvalitetnije odluke.	169	193	Primjedba djelimično prihvaćena na način što je posebnim stavom ovog člana precizirano da operator prenosnog, operatori distributivnog sistema i snabdjevač su obavezani da na zahtjev lica, ovlašćenih za sprovođenje postupka rješavanja prigovora kupaca, dostave relevantne podatke na osnovu kojih se može precizno odlučiti o opravdanosti zahtjeva kupca. Obaveza formiranja potrošačkog servisa (single point off contact) definisana je Direktivom 2009/72/EC.
UIP	U članu 169 preispitati procedure postupanja po prigovoru- žalbi budući da je ista propisana Zakonom o zaštiti potrošača.	169		Postupanje po prigovoru uređeno je u skladu sa Direktivom 2009/72/EZ
RAE	Nejasna odredba stava 13, isti ne slijedi iz člana 168 stav 1	169	194.4	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 171 stav 5 poslije riječi „kupca o“ dodati: „ vremenskom periodu za koji može koristiti ovu vrstu snabdijevanja“. Ostalo kao u tekstu.	171		Primjedba nije prihvaćena jer je period za koji se može koristiti ova vrsta snabdijevanja propisan članom 196 stav 1 Predloga zakona
EPCG	Komentar: Potrebno je definisati šta kada usled neispunjavanja	171	195	Članovi Nacrta zakona (170 i 171) kojim se

	ugovorom definisanih obaveza snabdjevač raskine ugovor o snabdjevanju sa krajnjim kupcem. Da li će u tom slučaju kupac doći kod Snabdjevača posljednjeg izbora i šta ako posle isteka roka od tri mjeseca kupac ne pronađe novog snabdjevača? Da li će tada kupac biti snabdjevan od strane Javnog snabdjevača iako je u Zakonu navedeno da je za sve kupce snabdjevač posljednjeg izbora Javni snabdjevač?		196	uređuju pitanja javnog snabdjevača i snabdjevača posljednjeg izbora su modifikovani, tako da u Predlogu zakona ne postoji javni snabdjevač već samo snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, a uslovi snabdjevanja su definisani čl. 195 i 196
RAE	Stav 3 mijenja se i glasi: "3 Agencija na, predlog snabdjevača posljednjeg izbora, do kraja tekuće godine utvrđuje cijenu električne energije za narednu godinu za ovaj vid snabdjevanja, u skladu sa pravilima iz člana 42 stav 2 tačka 9 ovog zakona."	171	195.2	Primjedba prihvaćena uz modifikovani tekst odredbe
RAE	Stav 3 dopunjava se sa: "i vršiće se po regulisanim tarifama iz člana 55 stav 3 ovog zakona koje Agencija utvrdi za korišćenje prenosnog sistema, korišćenje distributivnog sistema i usluge operatora tržišta i cijeni električne energije iz stava 3 ovog člana."	171	195.2	Primjedba djelimično prihvaćena uz modifikovani tekst člana 195 stav 2
RAE	Stav 4 mijenja se i glasi: "Cijena električne energije iz stava 3 ovog člana može biti viša od prosječne cijene za snabdjevanje sličnih kupaca na tržištu"	171	62.3	Primjedba prihvaćena uz modifikovani tekst odredbe
UP	Definiciju „ugoženi“ (ranjivi) kupci prebaciti u čl.5, a st.1 ovog člana preformulisati.	172		Primjedba nije prihvaćena već je definicija "ranjivih kupaca" data u članu 197 stav 1 Predloga zakona
Uljarević Muk Đurović	U članu 172 u stavu 1 tačka 1 umjesto riječi „invalidi, lica sa posebnim potrebama“ dodaju se riječi „osobe sa invaliditetom“. Obrazloženje: Termin „osobe sa invaliditetom“ obuhvata sve kategorije i opšteprihvaćen je.	172	197.1	Primjedba prihvaćena
EPCG	Članom 172 definisana je djelatnost snabdjevanja električnom energijom ugroženih i ranjivih kupaca. Ovim članom je definisan način subvencioniranja ove grupe potrošača od strane Vlade i to primjenjenih na regulisane tarife koje se donose od strane Regulatorne agencije za energetiku. Kako je stavom 6 ovog člana definisano da snabdjevanje ovoj kategoriji kupaca ne može biti obustavljeno, a imajući u vidu da se radi o socijalno ugroženim kategorijama kupaca to Javni snabdjevač nije u mogućnosti da prema ovim kupcima primjenjuje prinudne mjere naplate bilo putem isključenja, bilo putem utuženja. Zbog toga je jasno da će Javni snabdjevač imati nepokrivene rashode po osnovu obavljanja snabdjevanja ove grupe kupaca. Kako je ekonomska održivost Javnog snabdjevača od presudne važnosti za pružanje javne usluge snabdjevanja električnom energijom po regulisanim tarifama, to je neophodno Zakonom definisati mehanizam koji obezbjeđuje	172		Primjedba nije prihvaćena, jer bi se narušio princip da svaki kupac plaća pripadajući dio troškova po osnovu usluge snabdjevanja.

	<p>kompenzaciju troška koje ima Javni snabdjevač po osnovu pružanja ove usluge. Model kompenzacije nepokrivenog troška koji Javni snabdjevač ima po osnovu snabdijevanja ove grupe potrošača može biti zasnovan na jednom od sledećih principa:</p> <p>1.Razliku između troškova i prihoda iz djelatnosti snabdijevanja ugroženih (ranjivih) kupaca električne energije ili gasa obezbjeđuje Vlada, ili</p> <p>2.Razliku između troškova i prihoda iz djelatnosti snabdijevanja ugroženih (ranjivih) kupaca električne energije ili gasa u tekućoj godini uzimaju se kao opravdani troškovi Javnog snabdjevača prilikom utvrđivanja naknade za snabdijevanje za narednu godinu.</p>			
EPCG	<p>U članu 173 stav 5 stoji:          „(5) Sporove nastale povodom žalbe krajnjih kupaca ili snabdjevača u vezi ovog postupka rješava Agencija.“,          Komentar: u članu 53 rješavanje ovih sporova nije definisano kao nadležnost Agencije.</p>	173	56	Primjedba prihvaćena
EPCG	<p>Komentar: Mišljenja sam da u ovom trenutku treba razmisliti o opciji da se potrošač uslovi da, ukoliko želi da raskine ugovor, mora definisati model regulisanja neplaćenih obaveza (kompletno plaćanje ili sklapanje određenog protokola). Razlog za ovo je taj što trenutno EPCG – FC Snabdijevanje ima potraživanja na nivou jednogodišnje fakturisane realizacije(oko 192 mil eura) i da će ovo predstavljati problem za budući period. Zakonodavni okviri u većini članica EU, na sličan način definišu promjenu Snabdjevača, tj. ostavljaju mogućnost potrošaču da nesmetano izabere novog snabdjevača. Međutim, ako uzmemo u obzir da od 18 (uzorak) zemalja EU u 10, snabdjevači imaju pravo žalbe u koliko potrošač zeli da promjeni snabdjevača (razlozi su višestruki), te da u 1 od njih 18, snabdjevači imaju pravo žalbe ukoliko potrošač sa dugom zeli da promijeni snabdjevača, smatramo osnovanim(zbog postojanja makar 1 slučaja) da se i crnogorskim snabdjevačima da pravo žalbe u slučajevima „potrošačke nelojalnosti“. Ovdje bih napomenuo da je ovo istraživanje predstavljeno u jednoj studiji iz 2009. tako da nijesam siguran da li je u međuvremenu sa izmjenama direktiva i ovo promijenjeno.</p>	173		Primjedba nije prihvaćena, jer prihvatanjem iste bili bi u suprotnosti sa zahtjevima iz Direktive 2009/72/EZ.
UP	<p>Zaštita kupaca, kada je u pitanju stav 3 ne smije se svesti na to da snabdjevač obavještava kupce na svojoj internet stranici. Ovo sa razloga što treba imati u vidu da značajan broj starijih ili seoskih domaćinstava nije korisnik interneta, te da značajan broj preduzetnika ili ne koristi, ili slabo koristi internet.</p>	176		Primjedba nije prihvaćena Opređeljeno je najmasovnije sredstvo informisanja.
JP Grijanje iz Pljevalja	<p>stav 5 mijenja se i glasi:          (5) Proizvođač toplote iz stava 2 ovog člana dužan je da proizvodne</p>	177		Primjedba nije prihvaćena. Obaveza održavanja podstanica i drugih

	<p>kapacitete održava u ispravnom stanju, da obezbijedi njihovu stalnu pogonsku, funkcionalnu sposobnost i bezbjedno korišćenje u skladu sa tehničkim i drugim propisima i standardima koji se odnose na uslove eksploatacije te vrste objekata i instalacija i uslove zaštite životne sredine utvrđene zakonom i drugim propisima,</p> <p>Obrazloženje: Podstanicama i drugom instalacijom, kojom se smatra unutrašnja instalacija objekata – krajnjih potrošača, ne raspolaše proizvođač toplote, u smislu vlasništva i obaveze održavanja. Takođe, podstanice i druga instalacija se posebno uređuju pravilima o radu distributivnog sistema. Pored usklađenosti sa zakonom, neophodno je dodati i druge propise, jer se njima detaljnije definišu uzajamne obaveze i odgovornosti energetskih subjekata i krajnjih potrošača. Prednje navedeno je i teorijski i praktično primijenjeno u zemljama našeg okruženja.</p>			instalacija odnosi se na proizvođače toplote koji u svom vlasništvu imaju te objekte.
UP	Izbjeći stanje, koje je sada prisutno u zbilji Crne Gore, da distributer toplote I snadbjevanja obavezuje na korišćenje iste i one subjekte koji neće da se priključe na njihov sistem. Aktom lokalne samouprave ne može se takav korisnik obavezati da bude konzument toplote na lokalnom nivou.	179 i 180		Primjedba nije prihvaćena navedeni članovi ne regulišu materiju na način kako je navedeno u primjedbi
JPK	<p>Prvo pitanje, što se egzaktno podrazumijeva pod terminom biogorivo (navedena terminologija se koristi u članu 2, članu 21 i članu 189 nacrtu zakona)?</p> <p>Molimo i za pojašnjenje stava 4 u okviru člana 189 pomenutog nacrtu zakona, odnosno da se jasno definiše što se podrazumijeva u pogledu navoda da 'Energetski subjekti koji vrše promet iz stava 3 ovog člana, mogu vršiti promet i ostalih naftnih derivata koji zadovoljavaju propisane standarde kvaliteta po tržišnim cijenama'?</p> <p>Pojašnjene prvog pitanja:</p> <p>Dakle smatramo za neophodno da se fizičko-hemijski sastav i fiskalna zahvatanja shodno namjeni za Biogoriva pomenuta u članovima 2, 21 i 189 definišu prije stupanja na snagu ovoga zakona. Podsjećanja radi, važeća Uredba o graničnim vrijednostima sadržaja zagađujućih materija u tečnim gorivima naftnog porijekla koji definiše fizičko-hemijska svojstva naftnih derivata koji se u određene svrhe mogu stavljati u promet u Crnoj Gori, podzakonski je akt Zakona o zaštiti vazduha, a ne Zakona o energetici. Sve navedeno spriječilo bi legalizaciju trenutne zloupotrebe neregulisanog stavljanja u promet ovih derivata, a zbog nedovoljno definisane legislative po ovom pitanju u kojoj se, ponavljamo zloupotrebom nanosi ogromna šteta, prije svega potrošačima i budžetu, a onda i konkurenciji.</p> <p>Drugo pitanje odnosi se na pojašnjenje stave 4 člana 189 'Energetski subjekti koji vrše promet iz stava 3 ovog člana, mogu vršiti promet i</p>	189	6 24 214	U članu 6 definisan je termin "biogoriva" u skladu sa Direktivom 2009/28/EZ. Navedeni stav 4 člana 189 je brisan kao nepotreban, dok su uslovi za trgovanje biogorivima dati u čl. 24 i 214.

	ostalih naftnih derivata koji zadovoljavaju propisane standarde kvaliteta po tržišnim cijenama'. Naš prijedlog je da ovaj stav bude detaljno razrađen u smislu postojanja ove mogućnosti ali samo u slučaju da subjekt koji stavlja u promet navedene derivate koji nisu definisani Uredbom o načinu obrazovanja maksimalnih maloprodajnih cijena naftnih derivata, uvijek u ponudi ima i komplementaran derivat definisan predmetnom uredbom.			
UIP	<p>Predlažemo da član 189 glasi:</p> <p>„(1) Energetski subjekti koji obavljaju energetske djelatnosti iz člana 2 stav 1 tač. 14, 15, 29 i 30 ovog zakona dužni su da trguju naftnim derivatima i biogorivima odnosno smješama naftnih derivata i biogoriva čiji je kvalitet u skladu sa propisanim standardima (postavljamo pitanje da li treba uključiti i biotečnosti?)</p> <p>(2)Kvalitet i način kontrole kvaliteta proizvoda iz stava 1 ovog člana uređuje se propisom Ministarstva.</p> <p>(3)Maksimalne maloprodajne cijene i način njihovog obrazovanja za određene vrste naftnih derivata i biogoriva utvrđuju se propisom Vlade.</p> <p>(4)Energetski subjekti koji obavljaju energetske djelatnosti iz stava 1 ovog člana, vrše promet naftnih derivata i biogoriva koji su predviđeni propisom Vlade iz stava 3 ovog člana, po utvrđenim maksimalnim maloprodajnim cijenama.</p> <p>(5) Energetski subjekti koji obavljaju energetske djelatnosti iz člana 2 stav 1 tačka 14 ovog zakona, dužni su da trguju naftnim derivatima na teritoriji Crne Gore, po cijeni koja nije viša od utvrđene maksimalne maloprodajne cijene“.</p>	189	214	Primjedba prihvaćena kroz modificovani član 214 Predloga zakona
MANS	<p>18. NACRTOM ZAKONA O ENERGETICI U KORIST ENERGETSKIH SUBJEKATA NARUŠAVA SE JEDAN OD OSNOVNIH USTAVNIH PRINCIPA KOJIM SE GARANTUJE PRAVO SVOJINE.</p> <p>U poglavlju XXI, koje se tiče „Zaštite energetske objekata“, članom 193. stavom 3 definisano je da je „operator sistema na čijem području se nalazi energetski objekat dužan da redovno uklanja drveće i drugo rastinje koje ugrožava rad energetske objekta, bez pribavljanja odobrenja za sječu od strane vlasnika nekretnine i bez obaveze plaćanja naknade štete po tom osnovu.“</p> <p>Predloženo rješenje je problematično, jer se njime narušava jedan od osnovnih ustavnih principa kojim se jemči pravo svojine. Naime, član 58. Ustava Crne Gore jemči pravo svojine i garantuje da niko ne može biti lišen ili ograničen prava svojine, osim kada to zahtijeva javni interes, uz pravičnu naknadu.</p>	193		<p>Primjedba prihvaćena</p> <p>Pretpostavlja se da je operator sistema riješio imovinsko-pravne odnose prilikom izgradnje vodova (eksprijacija, službenost) da je sa trase uklonjeno rastinje pa je neosnovano da operator sistema plaća naknadu za naknadno izraslo rastinje a kod ustanovljenih stvarnih prava (svojina, službenost) nepotrebno je tražiti saglasnost bivšeg vlasnika.</p>
EPCG	Bliže definisati „cijenu“ kod JS, obzirom da RAE odobrava „tarife za snabdijevanje“.	194	221	Primjedba prihvaćena ovo pitanje je uređeno u članu 221 st. 4 i 5
EPCG	Ovdje je potrebno dodati i to, da u neovlašćeno korišćenje energije	194	221	Primjedba prihvaćena

	spada i korišćenje električne enrgije bez zaključenog ugovora o snabdjevanju kao i korišćenje nakon raskida odnosno suspenzije i to sve do sklapanja novog ugovora, bilo sa drugim snabdjevačem ili sa javnim snabdjevačem.			
EPCG	U članu 194 stav 2 riječi „koje regulišu snabdijevanje energijom“ zamjenjuju se riječima „o priključenju i snabdijevanju energijom“, a u stavu 4 istog člana poslije riječi „kupaca“ stavlja se zarez i dodaju riječi „ako Metodologijom iz stava 6 ovog člana nije drugačije utvrđeno“. Obrazloženje: Ova primjedba je opravdana jer bi u suprotnom ovakva odredba isključivala pravo Operatora distributivnog sistema da obračun neovlašćenog korišćenja energije vrši na osnovu Metodologije iz člana 42 stav 1 tačka 3.	194	115.1 221	Primjedba prihvaćena
UP	Neovlašćeno korišćenje energije je vrlo aktuelan i dugotrajan fenomen koji treba svesti na najmanju moguću mjeru ili eliminisati. Usljed toga odnosne članove treba „ojačati“ na način što će se povećati u st.4 visina štete na četvorogodišnju potrošnju što će biti „visoka“ opomena onim koji neovlašćeno koriste energiju.	194 i 195		Primjedba nije prihvaćena visina štete će se utvrditi metodologijom iz člana 115 Predloga zakona
UIP	Član 196 - stav 1 preformulisati jer je nadzor u nadležnosti Ministarstva, a inspekcijski nadzor u nadležnosti organa uprave nadležnog za poslove inspekcijskog nadzora (prim. aut. koja je uloga Agencije?) Dakle, potrebno je precizno utvrditi ko sprovodi nadzor, a ko inspekcijski nadzor (Ministarstvo, Agencija – više u komentaru o čl. 40-45, Uprava za inspekcijske poslove). Predlažemo da stav 2 ovog člana glasi: „Poslove inspekcijskog nadzora iz oblasti energetike vrši organ uprave nadležan za poslove inspekcijskog nadzora preko elektroenergetskog, termoenergetskog i tržišnog inspektora“.	196	223	Primjedba prihvaćena kroz modifikovani član 223 Predloga zakona
UIP	Predlažemo da član 197 glasi: „(1)Poslove elektroenergetskog inspektora može da obavlja diplomirani inženjer elektrotehnike energetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom. (2)Poslove termoenergetskog inspektora može da obavlja diplomirani inženjer mašinstva termoenergetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom“.	197	224	Primjedba prihvaćena
UIP	Član 199 - u stavu 2 brisati tač. 1 i 2, jer su obuhvaćene u stavu 1 istog člana.	199	226	Primjedba prihvaćena
UIP	Predlažemo da član 200 glasi: „Tržišni inspektor vrši inspekcijski nadzor nad primjenom propisa kojima se utvrđuju maksimalne maloprodajne cijene naftnih derivata i biogoriva i uređuje kvalitet i način kontrole kvaliteta naftnih derivata i biogoriva“.	200	227	Primjedba prihvaćena

	(prim.aut. da li treba uvrstiti i smješe naftnih derivata i biogoriva s obzirom da je ista predviđena u članu 189 stav 1). Predlažemo da se ovim zakonom propiše da nadzor nad kvalitetom električne energije i gasa vrši Agencija.		48	
UIP	Predlažemo da se u članu 201 ovlašćenja inspekcija propišu odvojeno. U stavu 1 ovog člana poslije riječi „u vršenju inspekcijskog nadzora“ treba dodati riječi „pored ovlašćenja utvrđenih zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor“. Predlažemo da se u stavu 1 ovog člana briše tač. 1, jer je to propisano Zakonom o inspekcijskom nadzoru. Predlažemo da tač. 6 glasi: „Uzmu uzorke za provjeru kvaliteta naftnih derivata i biogoriva odnosno smješa naftnih derivata i biogoriva iz člana 189 ovog zakona;“ Predlažemo da tač. 7 glasi: „ Zabrane trgovinu naftnim derivatima i biogorivima odnosno smješama naftnih derivata i biogoriva iz člana 189 ovog zakona: - čiji kvalitet ne odgovara propisanom; - čija maloprodajna cijena nije u skladu sa propisom kojim se utvrđuje maksimalna maloprodajna cijena“. Predlažemo da se stav 2 ovog člana briše, jer je to propisano Zakonom o inspekcijskom nadzoru. Predlažemo da stav 3 ovog člana glasi: „Kada utvrdi gradnju bez odobrenja iz člana 193 stav 5 ovog zakona, elektroenergetski inspektor će o tome obavijesti nadležnu inspekciju organa uprave nadležnog za poslove inspekcijskog nadzora“.	201	228	Primjedba prihvaćena
EPCG	U članu 203 stav 1 tačka 1 brisati riječi: „ili ako svoj bilans ne usaglasi sa energetske bilansom Crne Gore (član 15 stav 4)“ Obrazloženje: Članom 15 stav 4 Zakona propisana je obaveza energetskih subjekata da u određenom roku nadležnom Ministarstvu dostave podatke za izradu energetskog bilansa. Nacrtom Zakona propisuje se kazna pravnom licu koje ne uskladi svoj bilans sa vladinim a te obaveze nema u tekstu Zakona pa shodno tome nema osnova ni za kaznu po tom osnovu.	203		Primjedba nije prihvaćena.  Izvršena je dopuna člana 15 na način što su svi energetske subjekti obavezani da svoje godišnje bilanse i međusobne ugovore usaglase sa bilansom donešenim od strane Vlade Crne Gore.
UIP	U članu 206 u stavu 1 potrebno je tač. 2 i 3 usaglasiti sa odgovarajućim stavovima člana 189.	206	230	Primjedba prihvaćena
UIP	Smatramo da su kazne u članu 207, koje se propisuju za prekršaj iz člana 206 stav 1 tač. 2, neprimjereno niske s obzirom da se radi o kvalitetu.	207	230	Primjedba prihvaćena

UP	Čini se da predloženi rok od jedne godine teško da može biti realan, te bi, realnosti radi, isti trebao povećati na dvije godine.	208.1		Primjedba nije prihvaćena. Predloženi rok je odgovarajući.
RAE	<p>Predlažemo da stav 2 i 3 člana 208 glase:</p> <p>(2) Do početka poslovanja novog pravnog lica, operator distributivnog sistema će nastaviti da obavlja djelatnost u okviru vertikalno integrisanog subjekta u organizacionom obliku i na način kako je obavljao djelatnost na dan 22.05.2010. godine.</p> <p>(3) Vertikalno inegrirani subjekat koji je na dan stupanja na snagu ovog zakona obavljao djelatnost operatora distributivnog sistema će najkasnije do 31.03.2015. godine osnovati novo pravno lice koje će nastaviti da obavlja djelatnost operatora distributivnog sistema.</p> <p>OBRAZLOŽENJE:</p> <p>Zbog neprimjenjivanja odredbi zakona iz 2003. godine koje se odnose na ovu materiju, potom zbog neprimjenjivanja zakona iz 2010. godine, EPCG nije izvršila pravno razdvajanje Operatora distributivnog sistema a u međuvremenu je izvršila bitnu organizacionu promjenu uključujući neenergetsku djelatnost izgradnje elektroenergetskih objekata u distributivnu djelatnost i na taj način povećala broj radnika i vrijednost sredstava. Kako bi oba povećanja rezultirala većim cijenama korišćenja distributivnog sistema, dakle na štetu korisnika distributivnog sistema, Agencija to nije prihvatila. Ovako predložena odredba u Nacrtu u vezi sa organizacionim oblikom bi mogla da se tumači kao legalizovanje stanja koje za posljedicu ima opisanu štetu za potrošače, pa je treba izbjeći pa predlažemo da se kao referentni datum uzme dan stupanja na snagu sada važećeg zakona. Ovo je usklađivanje sa Programom koji je usvojio Odbor direktora EPCG, a sa kojim je Agencija službeno upoznata. Ukoliko ostane predloženi rok za razdvajanje ODS, subjekat neće moći da kao nezavisno pravno lice podnese zahtjev za odobravanje RDP i cijena. Osim toga, programom koji je usvojio odbor direktora EPCG rokza razdvajanje je 31.03.2014. godine.</p>	208	241	Primjedba djelimično prihvaćena kroz preformulisani član 241.
UP	Dodatno provjeriti da li je rok od 90 dana realan rok, ili isti treba povećati.	209		Primjedba prihvaćena
UIP	Član 211 – poslije stava 1 pogrešna je numeracija stavova (umjesto stava 2 je stav 6 i dalje). U odnosu na st. 1 i 2 vidjeti komentar kod čl. 40-45.	211		Primjedba prihvaćena
RAE	Stav 2: treba bitno skratiti rokove. Agencija već ima pripremljena pravila o minimumu standarda kvaliteta, a predložila je odgovarajuće dopune u ovom zakonu koje omogućavaju donošenje tih pravila. Uspostavljen je sistem za prikupljanje podataka u Elektroprenosu i u fazi uspostavljanja je u distribuciji. Svako odlaganje, a ne treba zaboraviti da su istekli rokovi za primjenu ovog stava po sada važećem zakonu, ide direktno na štetu potrošača.	211		Primjedba nije prihvaćena. Određeni rokovi su odgovarajući.

EPCG	U členu 214 riječi „tehnički nadzor i rukovođenje“ zamijeniti sa riječima „upravljanja procesima organizacije rada i tehničkog nadzora u eksploataciji energetskih objekata“.	214		Primjedba se ne prihvata jer je postojeća formulacija adekvatnija.
UP	Razmotriti u kontekstu naše opšte primjedbe pod 3. 3. I dalje ostaje, čini se, nejasno kako će jedinice lokalne samouprave, posebno one manje i one nove, nedavno ustanovljene, uspjeti donijeti lokalne energetske planove, koji su sada čak i prošireni novim elementima u odnosu na ranije elemente takvih planova. Sve ovo imajući u vidu kadrovske resurse u tim jedinicama lokalne samouprave. Pitanje je, s toga, šta ako se takvi planovi ne donesu. Da li će slijediti i čija institucionalna odgovornost, koju za sada „ne poznaje“ odsjek kaznene odredbe.	216		Primjedba nije prihvaćena Prema Zakonu o prekršajima, organ lokalne uprave i lokalne samouprave ne mogu biti odgovorni za prekršaj.
EPCG	U členu 218 Nacrta Zakona o energetici, poslije stava 4 dodaju se novi stavovi koji glase: „(4a) Operator distributivnog sistema električne energije može zaključiti ugovore o privremenom priključenju sa vlasnicima koji su svoje objekte samovoljno priključili na distributivni sistem električne energije, a koji su kao nelegalni evidentirani u njegovoj bazi podataka na dan stupanja na snagu ovog zakona, najkasnije do 31. januara 2015 godine. (4b) Privremeni ugovori o priključenju iz stava 4a ovog člana zaključuju se sa rokom važenja najkasnije 6 mjeseci nakon isteka zakonskog roka za legalizaciju bespravno izgrađenih objekata. (4c) Vlasnici objekata iz stava 4a ovog člana nemaju pravo na naknadu štete usled grešaka ili prekida u isporuci električne energije.“ Obrazloženje: Više desetina hiljada potrošača je samovoljno bez el.en.saglasnosti priključeno na distributivni sistem električne energije od čega se većini ovih potrošača dostavljaju računi za isporučenu el.energiju. U većini slučajeva radi se o bespravno podignutim objektima koji će sasvim izvjesno biti legalizovani nakon stupanja na snagu zakona koji će regulisati legalizaciju bespravno izgrađenih objekata (postupak donošenja u toku). Kod ovakvog stanja stvari opravdano je da se sa ovakvim potrošačima zaključe ugovori o privremenom priključenju sa rokom važenja najkasnije 6 mjeseci nakon stupanja na snagu zakona koji će regulisati legalizaciju objekata.	218	245	Primjedba je djelimično prihvaćena kroz modifikovani član 245.
Predsjednik Odbora EPCG	Ugovori o priključenju sa nelegalno priključenim kupcima Komentar: Više desetina hiljada potrošača je samovoljno bez el.en.saglasnosti priključeno na distributivni sistem električne energije od čega se većini ovih potrošača dostavljaju računi za isporučenu el.energiju. U većini slučajeva radi se o bespravno podignutim objektima koji će sasvim izvjesno biti legalizovani nakon stupanja na snagu zakona koji će	218		Primjedba je djelimično prihvaćena kroz modifikovani član 245.

	<p>regulisati legalizaciju bespravno izgradjenih objekata (postupak donošenja u toku).</p> <p>Kod ovakvog stanja stvari opravdano je da se sa ovakvim potrošačima zaključe ugovori o privremenom priključenju sa rokom važenja najkasnije 6 mjeseci nakon stupanja na snagu zakona koji će regulisati legalizaciju objekata, Zaključenjem Ugovora o privremenom priključenju ovih kupaca stvaraju se uslovi da se sa ovim kupcima zaključe Ugovori o snabdijevanju električnom energijom a samim tim mogućnost promjene snabdjevača.</p> <p>U cilju definisanja Ugovornih odnosa Operatora distributivnog sistema sa ovom kategorijom kupaca dajem sledeći Predlog:</p> <p>U članu 218 Nacrta Zakona o energetici, poslije stava 4 dodaju se novi stavovi koji glase:</p> <p>„(4a) Operator distributivnog sistema električne energije može zaključiti ugovore o privremenom priključenju sa vlasnicima koji su svoje objekte samovoljno priključili na distributivni sistem električne energije, a koji su kao nelegalni evidentirani u njegovoj bazi podataka na dan stupanja na snagu ovog zakona, najkasnije do 31. januara 2015 godine.</p> <p>(4b) Privremeni ugovori o priključenju iz stava 4a ovog člana zaključuju se sa rokom važenja najkasnije 6 mjeseci nakon isteka zakonskog roka za legalizaciju bespravno izgradjenih objekata.</p> <p>(4c) Vlasnici objekata iz stava 4a ovog člana nemaju pravo na naknadu štete usled grešaka ili prekida u isporuci električne energije.</p>			
UP	Čini se da ima osnova provjeriti da li je predloženi rok – 01.01.2015.godine realni rok po kojem tarifni kupci – domaćinstva postaju kvalifikovani kupci.	218.1		Primjedba nije prihvaćena. Navedeni rok je dat Direktivom 2009/72/EZ.
Uljarević Muk Đurović	<p>U članu 219, stav 1 i 2 mijenjaju se i glase</p> <p>“(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da do 1. januara 2022. godine uvede inteligentni sistem za mjerenje električne energije uz sprovođenje analize svih troškova i koristi za tržište i kupce.</p> <p>(2)Ukoliko se u toku realizacije projekat iz stava 1 ovog člana ocijeni pozitivno u skladu sa aktom koji donosi operator distributivnog sistema a odobrava Agencija, najmanje 80% potrošača će se do 1. januara 2020. godine, opremiti sistemima za inteligentno mjerenje.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Predloženim rješenjima se propisuje jasna obaveza ua operatora da uvede inteligentni sistem za mjerenje električne energije dok se u stavu 2 precizira proces procjene uspješnosti projekta kojim se stvara obaveza da operator pripremi akt o procesu procjene uspješnosti a koji odobrava Agencija. Time Agencija zadržava kontrolu nad procesom jer metodologija procjene uspješnosti projekta ipak mora imati kvalitet koji</p>	219	246	Primjedba je prihvaćena.

	će na objektivan način pokazati stvarno stanje.			
RAE	Brisati stav 4 tačka 2 <p style="text-align: center;">Obrazloženje:</p> Ovakva aktivnost snabdjevača bi mogla da ima za posljedicu pojavu unakrsnog subvencioniranja između kategorija kupaca. Da li to treba predviđati? Mislimo da ovo treba brisati.	221	248	Primjedba je prihvaćena, osim za slučajeve poremećaja na tržištu.
UP	Čl.221 st.4 - provjeriti da li je mjesto ovoj materiji u odjeljku - Prelazne i završne odredbe - otkloniti nejasnoću o blanko pristupu – mogućnosti mjenjača cijena i tarifa ako je izvjesno da mnogi investitori (domaći i strani) za određeni period računaju na stabilnost cijena el. energija i tarifa za iste, a naročito što se učestalim izmjenama cijena i tarifa ozbiljno ugrožavaju egzistencije značajnog broja domaćinstava.	221		Primjedba nije prihvaćena. Predloženi metod je ocijenjen kao adekvatan.
RAE	Preformulisati St.4 tačka 4, tako da glasi: “Dominantni položaj na relevantnom tržištu iz tačke 3 ovog stava podrazumijeva dominantni položaj u smislu zakona kojim se uređuje konkurencija, a segment relevantno relevantnog tržišta je dio tržišta na kojem se formira cijena električne energije za svaku pojedinačnu kategoriju kupaca;”	221	248	Primjedba je prihvaćena.
Predsjednik Odbora EPCG	Član 221: Nabavka energije od strane tržišnog snabdjevača Komentar: Članom 221 stav 1 definisano je da Snabdjevač koji je imao status Javnog snabdjevača do dana stupanja na snagu ovog zakona od 1. januara 2015. godine postaje tržišni snabdjevač“, dok je stavovima 2 i 3 istog člana obavezan da nastavlja da snabdijeva sve kupce i „primjenjuje tarife koje su jednake regulisanim tarifama za iste kategorije krajnjih kupaca, do 31. decembra 2016.“ Imajući u vidu da je trenutna cijena energije koja ulazi u sastav regulisanih tarifa značajno niža od tržišne, kao i da djelatnost tržišnog snabdjevača ne spada u javne usluge, to se postavlja pitanje na koji način će novoformirani tržišni snabdjevač nabavljati energiju po prihvatljivoj cijeni kako bi je prodavao krajnjim kupcima po regulisanoj cijeni. Posebno ističemo da Zakon ne nameće obavezu domaćem proizvođaču da energiju neophodnu za isporuku krajnjim kupcima prodaje tržišnom snabdjevaču po regulisanoj cijeni. U slučaju zadržavanja ovako predloženog rješenja smatramo neophodnim da se Zakonom definiše obaveza subjekta (proizvođača) koji bi bio dužan da tržišnom snabdjevaču prodaje potrebne količine energiju po regulisanoj cijeni za snabdijevanje svojih kupaca, jer za period (2015. i 2016. godina) dok je tarifa prema krajnjim kupcima zakonom ograničena to je neophodan uslov za egzistenciju tržišnog snabdjevača. Pored toga nacrtom zakona ne definiše se utvrđivanje naknade za snabdijevanje kojom bi tržišni snabdjevač pokrio svoje troškove poslovanja (zarade zaposlenih, materijalne troškove i sl.) u	221	247-250	Primjedba je djelimično prihvaćena kroz modifikovane čl. 247-250

	<p>periodu dok su mu ograničene tarife prema krajnjim kupcima. To je dodatni razlog za definisanje obaveze domaćem proizvođaču da energiju neophodnu za isporuku krajnjim kupcima prodaje tržišnom snabdjevaču po cijeni koja je jednaka cijeni energije koja ulazi u sastav regulisanih tarifa.</p> <p>Zbog ovakvog predloženog rješenjeje evidentno je da se domaća proizvodnja, sve dok je porast cijene za krajnje kupce zakonom ograničen, neće moći valorizovati po realnim tržišnim cijenama. Ovo može negativno uticati na opredeljenje investitora za ulaganje u nove proizvodne kapacitete.</p>			
EPCG	<p>Članom 221 stav 1 definisano je da „Snabdjevač koji je imao status javnog snabdjevača do dana stupanja na snagu ovog zakona od 1. januara 2015. godine postaje tržišni snabdjevač“, dok je stavom 3 istog člana definisano „Snabdjevač iz stava 2 ovog člana dužan je da primjenjuje tarife koje su jednake regulisanim tarifama za iste kategorije krajnjih kupaca, do 31. decembra 2016.“ Imajući u vidu da je trenutna cijena energije koja ulazi u sastav regulisanih tarifa značajno niža od tržišne kao i da djelatnost tržišnog snabdjevača ne spada u javne usluge, zakon ne definiše obavezu domaćeg proizvođača da energiju neophodnu za isporuku krajnjim kupcima prodaje tržišnom snabdjevaču po regulisanoj cijeni. U slučaju zadržavanja ovako predloženog rješenja smatramo neophodnim da se Zakonom definiše obaveza subjekta (proizvođača) koji bi bio dužan da tržišnom snabdjevaču prodaje potrebne količine energiju po regulisanoj cijeni za snabdjevanje svojih kupaca, jer za period dok je tarifa prema krajnjim kupcima zakonom ograničena to je neophodan uslov za egzistenciju tržišnog snabdjevača. Pored toga nacrtom zakona ne definiše se utvrđivanje naknade za snabdjevanje kojom bi tržišni snabdjevač pokrio svoje troškove poslovanja (zarade zaposlenih, materijalne troškove i sl.) u periodu dok su mu ograničene tarife prema krajnjim kupcima. To je dodatni razlog za definisanje obaveze domaćem proizvođaču da energiju neophodnu za isporuku krajnjim kupcima prodaje tržišnom snabdjevaču po regulisanoj cijeni. Imajući u vidu da zatečeni nivo cijene električne energije u regulisanim tarifama značajno niži od tržišne, to je za EPCG neprihvatljivo predloženo dvogodišnje ograničenje (fiksiranje) cijene energije tržišnog snabdjevača. Zbog toga predlažemo da se u članu 221 stav 3 predloženi rok 31. decembar 2016. godine zamijeni rokom 31. decembar 2015. godine kao i da se promijeni stopa ograničenja rasta definisana članom 221 stav 4 tačka 1 na način što bi se umjesto 5% ista povećala na 7 %.</p>	221	248	<p>Obaveza proizvođača da tržišnom snabdjevaču isporučuje električnu energiju po regulisanim tarifama nije prihvaćena iz razloga što bi takva odredba bila u koliziji sa osnovnim konceptom Zakona da se cijena energije slobodno formira na tržištu.</p> <p>Primjedba koje se odnosi na pomjeranje roka za fiksiranje cijena tržišnog snabdjevača je prihvaćena na način da se sadašnji nivo regulisanih cijena tržišni snabdjevač primjenjuje do 31.12.2016. godine. Djelimično je prihvaćena primjedba u vezi dozvoljene stope rasta cijene za krajnje kupce na način što je za 2017. godinu ista limitirana za 7 % dok je za 2018. i ostale godine do pojave likvidnog tržišta ista ograničena na 6 %.</p>
MAN S	<p>14. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NEZAKONITO NAMEĆE TERET POTROŠAČIMA DA DO KRAJA 2015. GODINE PLAĆAJU POSTOJEĆU CIJENU GUBITAKA ELEKTRIČNE ENERGIJE U PRENOSNOM I DISTRIBUTIVNOM SISTEMU.</p> <p>U poglavlju XXV, koje definiše „Prelazne i završne odredbe“, čla 9. Član</p>	221		<p>Primjedba nije prihvaćena. Tehnički gubici u energetsom sistemu su fizička neminovnost, a predloženim nacrtom samo je preciznije utvrđen njihov tretman.</p>

	<p>221 stav 10 propisuje da će se „cijene gubitaka električne energije u prenosnom i distributivnom sistemu, koje su se primenjivale na dan stupanja na snagu ovog zakona, primenjivati do 31. decembra 2015. godine“.</p> <p>Potpuno je neopravdano, kao i nezakonito da se na teret krajnjih potrošača unaprijed, i bez bilo kakve realne procjene koja bi pokazala osnovanost plaćanja nerazumnih tehničkih gubitaka na mreži, nameće obaveza da plaćaju gubitke u prenosnom i distributivnom sistemu u postojećem iznosu. Stoga pomenuti član treba brisati.</p>			
EPCG	<p>Komentar: Ovim članovima su definisane suštinske izmjene Zakona o energetici koje određuju budući rad snabdjevača u Crnoj Gori. Mišljenja sam da se na ovaj nači pošlo u kontra smjer i da je trebalo prvenstveno da svi kupci od usvajanja Zakona budu kod Javnog snabdjevača, a da nakon toga svi kupci koji budu imali svoj interes prelaze kod tržišnog, za sada jednog a u budućem periodu možda ih bude i više.</p> <p>Za rad snabdjevača su potrebna sredstva koja se ogledaju u imovini a takođe je potreban i odgovarajući kadar. Takođe potrebno je obezbjediti i pokrivanje troškova za pružanje svih usluga kupcima koje su definisane ovim zakonom. Po ovom modelu dolazimo u situaciju da se Javni snabdjevač mora oformiti bez obzira koliki broj kupaca će imati u svom portfoliu. To znači da se može desiti da fiksni, troškovi koje nesporno mora imati, predstavljaju veliki problem i opterećenje za kupce koje snabdjeva i koje će izuzetno biti teško uklopiti u krajnju tarifu koja će biti regulisana. U ovom predlogu Zakona se samo kaže da će biti utvrđena pravila za određivanje naknade a ne metodologija koja je do sada važila i koja je u potpunosti uvažavala troškove za nesmetano funkcionisanje snabdjevača. Takođe je poznato da će kod javnog snabdjevača doći „najlošiji“ kupci u smislu ispunjavanja obaveza (ugroženi i kupci koji budu ostajali bez snabdjevača zbog raskida ugovora). Kako i na koji način je moguće omogućiti normalno funkcionisanje i održivost Javnog snabdjevača imajući u vidu imovno stanje i dosadašnje ispunjavanje obaveza odnosno plaćanje do sada utrošene električne energije od strane ove grupe kupaca? Na ovaj način će i sva potraživanja koja u ovom trenutku iznose 192 mil. eura ostati kod tržišnog i u tom slučaju, znajući da je u ovom trenutku odnos naplate, 48% naplata tekuća fakture a 52% naplata iz prethodnog perioda, dolazimo da Javni snabdjevač neće biti u situaciji da ispunjava zakonom definisane obaveze prema svim učesnicima na tržištu (operaterima, proizvođačima, kupcima). Takođe u posljednje vrijeme, EPCG AD Nkšić je svim redovnim kupcima (platišama) iz kategorije domaćinstva obezbjeđivala i popuste i povoljnosti koje su na nivou godine dostizale i 4,5 mil. eura, upravo smanjujući cijene aktivne energije koje su inače bile regulisane a sve u cilju povećavanja stepena naplate. Ovo je trebalo da bude i model za dalje, da upravo kroz ovakve i slične aktivnosti tržišni snabdjevač privuče sve lojalne kupce od javnog snabdjevača i na taj način ima svoj</p>	221 222	248 249	<p>Primjedba djelimično prihvaćena. Model je promijenjen tako da je lakše sprovodiv, produžen je prelazni period, dodat je kriterijum raspodjele troškova.</p>

	<p>kvalitetan portfolio a da javni snabdjevač bude u mogućnosti da, opet kroz zakonom definisane mogućnosti, od svojih kupaca naplaćuje pored tekuće fakture i dio prethodnog dzuga i na taj način normalno funkcionira, ispunjavajući svoje obaveze prema svim učesnicima na tržištu.</p> <p>Pored ovih komentara moram da naglasim da uvažavajuće sve ono što je definisano u ova dva člana, tržište postoji samo u nazivu „tržišni snabdjevač“. Zašto je to tako? Prvenstveno regulisane cijene električne energije u narednom periodu kroz regulisanu tarifu (cijena električne energije je sastavni dio tarife) i to ne samo do 31.12.2016. godine, nego i nakon toga, istina uz dozvoljene promjene ukupne tarife i to najviše do 5%.</p>			
M. Škopelja	<p>Članovi 221 i 222: Model uvođenaj tržišta je nejasan, netransparentan, komplikovan, neprecizno definisan i ako bude primijenjen na predloženi način dovešće do potpunog haosa u snabdijevanju.</p> <p>Što je najgore, sve se svodi na nekakvu simulaciju tržišta, vjerovatno kako bi se pokazalo da je tržište u Crnoj Gori formirano, pri čemu krajnji potrošači od svega toga neće imati nikakve koristi, pa time takvo fingirano tržište postaje samo sebi svrha.</p> <p>Koliko je model apsurdan vidi se iz toga što prema članu 221 sadašnji tarifni kupci ostaju kod snabdjevača koji se naziva tržišnim, pa će u tome momentu snabdijevanje u Crnoj Gori biti tržišno 100% i to prije svega zato jer će Crna Gora biti jedina zemlja u svijetu koja nema javnog snabdjevača!</p> <p>31. jula 2015 će se formirati novi snabdjevač koji se naziva javni. Raspored kupaca na ova dva snabdjevača zavisiće od visine tarifa koje će kod oba snabdjevača biti regulisane ili barem kontrolisane. S obzirom na predložene načine određivanja tarifa to je nemoguće predvidjeti, ali ako kod recimo tržišnog snabdjevača ostane 10% kupaca, a kod javnog pređe 90%, imaćemo 10%-tno tržišno snabdijevanje. Međutim, ako samo zamijenimo imena snabdjevača dobijamo 90%-tno tržišno snabdijevanje, što ukazuje da se radi o fingiranju tržišta što zbog netransparentnosti može da dovede do potpunog haosa.</p> <p>Prije svega, samo je javno snabdijevanje djelatnost od javnog interesa za koju se određuje tarifa. Tržišno snabdijevanje nije djelatnost od javnog interesa, pa niko nema pravo da nekom tržišnom snabdjevaču određuje tarife. Posebno je apsurdna situacija ako se pojavi neki novi tržišni snabdjevač snabdjevač, pa će Agencije jednom tržišnom snabdjevaču određivati tarife, a drugome neće, što je suprotno svim pravilima i logici.</p> <p>Član 221 stav 4 kaže da od 2017 tržišni snabdjevač može mijenjati cijene i tarife u skladu sa promjenama cijena i tarifa na tržištu uz određena ograničenja. Cijena se plaća za energiju, a tarife za prenos i distribuciju. Koje su to tarife koje se mijenjaju na tržištu? Znači li ovo najavu slobodnog formiranja tarifa za prenos i distribuciju?</p> <p>Član 221 stav 4 tačka 2 govori o slučaju kada Agencija odobrava tarife</p>	221 222	250	Primjedba djelimično prihvaćena uz modifikaciju člana 250 Predloga zakona

tržišnog snabdjevača. Ne piše na osnovu čega Agencija odobrava ili ne odobrava te tarife, zbog čega će bez svoje krivice biti izložena napadima javnosti.

Član 221 stav 4 tačka 3 govori o drugačijoj dinamici promjene tarifa (ali bez cijena, što je nonsens) i vezuje se ih uz dominantan položaj koji se (tačka 4) određuje na osnovu zakona o konkurenciji. Naši zakoni o konkurenciji to ne uređuju na način primjenjiv na električnu energiju, a njihova primjena je u nadležnosti Agencije za zaštitu konkurencije čime Regulatorna agencija za energetiku gubi nadležnost u kontroli tržišta električne energije, a što nije u skladu sa EU direktivama o unutrašnjem tržištu električne energije i o nezavisnosti i ovlaštenjima energetskih regulatora.

Član 221 stav 4 tačka 6 je praktično nesprovodiv. Ko će i na koji način saznati profit tržišnog snabdjevača? To se može utvrditi samo na osnovu kontinuiranog praćenja njegovih cijena i uvida u njegove troškove. I što to znači da će Agencija naložiti tom snabdjevaču da za iduću (valjda narednu) godinu odredi tarife (valjda cijene). A što sa profitom za tu tekuću godinu? Ostaje njemu iako je nezakonit? A što ako snabdjevač opet odredi sebi tarife sa većim profitom? Kako će se odrediti profit tržišnog snabdjevača koji se nalazi u istoj firmi sa jednim javnim snabdjevačem i sa proizvodnjom, što nastaje primjenom članova 221 i 222? Zar neće taj tržišni snabdjevač alocirati sav profit na proizvodnju preko visoke cijene energije jer tu cijenu ne određuje Agencija, tj. oni mogu u internom računovodstvu da sve parametre podešavaju kako im odgovara. Kako će se obračunavati profit za narednu godinu ako se zna da on zavisi od količine padavina? Uzima li se u obzir činjenica da je EPCG uz iste tarife ali različite padavine umjela da posluje sa gubitkom ali i da ostvari i profit od 50-60 miliona € godišnje, što priču o regulaciji na osnovu upoređivanja profita čini potpuno nerealnom?

Član 221 stav 6 propisuje da u određenoj situaciji Agencija pred nadležnim organom može pokrenuti postupak zaštite konkurencije u cilju zaštite kupaca, tj. ima ovlaštenja kao bilo koji potrošač. Drugim riječima, Agencija kojoj je osnovni zadatak zaštita kupaca može (što znači da ne mora, tj. to joj nije dužnost) to da ostvaruje tako što će pred nekim drugim organom pokrenuti postupak zaštite kupaca? Pored toga što nije u skladu sa EU regulativom u vezi ovlaštenja energetskih regulatora, ove odredbe predstavljaju ponižavanje Agencije. U tom slučaju sve ovo treba izbrisati i navesti da tržište električne energije kontrolišu organi za zaštitu konkurencije.

U članu 221 stav 7 govori se o ograničenju iz stava 6, a u stavu 6 o ograničenju iz stava 4 a u stavu 4 se govori o nekoliko ograničenja pa je nejasno na što se odnose stavovi 6 i 7.

I u članu 221 stav 7 govori se o nejasnim ograničenjima iz stava 6 a spas je da Agencija prijavi prekršitelja organima za zaštitu konkurencije. A što se milionima protivzakonito uzetim kupcima? I koja je svrha postojanja

<p>Agencije ako ona određuje tarife za prenos i distribuciju, cijene energije određuje sam snabdjevač kojeg niko ne kontroliše, a ako se on ni u čemu ne pridržava tarifa, onda će ga Agencija (ako ga ulovi u krađi) prijaviti organima za zaštitu konkurencije.</p> <p>OVIM REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU DEFINITIVNO PRESTAJE DA BUDE REGULATOR ENERGETSKOG SEKTORA JER JE OSNOVNA ULOGA SVAKOG REGULATORA DA REGULIŠE I KONTROLIŠE TRŽIŠTA ENERGIJE.</p> <p>Članom 222 stav 3 propisano je da kupaac koji ima pravo da se snabdijeva od strane javnog snabdjevača to može da ostvari tek 6 mjeseci poslije zadnje promjene snabdjevača, što ne važi za ostale snabdjevače jer nije navedeno u članu 173 (tj. za prelazak kod tržišnih snabdjevača nema vremenskog ograničenja), čime snabdjevači postaju neravnopravni.</p> <p>Članom 222 stav 4 propisuje se da će tržišni snabdjevač iz člana 221 biti snabdijevač posljednjeg izbora što je apsurdno i još nigdje nije zabilježeno. Nejasno je, osim toga koje su to tarife i za koju djelatnost su utvrđene.</p> <p>U članu 222 stav 6 propisuje se da će javni snabdjevač kupovati energiju po regulisanim cijenama. Regulisanje valeprodajnih cijena je najstrože zabranjeno prema propisima EU, a osim toga je i nesprovodivo u praksi.</p> <p>Osim toga, stavom 8 propisano je da će pod određenim uslovima (koji će sigurno biti ispunjeni) javni snabdjevač postati samostalni privredni subjekat. Ovim javni snabdjevač može da postane ekonomski neodrživ jer nijesu propisani mehanizmi koji osiguravaju njegovu održivaost, pa čak ni njegova održivost nije propisana kao načelo (osim jednokratnog formiranja), što bi moglo da znači slom javnog snabdijevanja u Crnoj Gori.</p> <p>Uopšteno govoreći, apsolutno je neprihvatljivo da prema članu 221 tržišni snabdjevač ostaje dio državnog preduzeća koje se bavi proizvodnjom energije, tj. ima prekočno zagarantovanu ne samo održivost nego i profitabilnost, a da se javni snabdjevač izdvaja u samostalni privredni subjekat.</p> <p>NA OSNOVU NAVEDENOG JASNO JE DA JE PREDLOŽENI MODEL TRŽIŠTA NEODRŽIV I POTPUNO NEPOTREBAN. NEJASNO JE ZAŠTO SE ULAZI U OVAKO KOMPLIKOVAN MODEL KAD KRAJNJI KUPCI OD TOGA NEMAJU NIKAKVE KORISTI.</p> <p>STOGA PREDLOŽENI MODEL TREBA ZAMIJENITI RJEŠENJEM PRIMIJENJENIM U SVIM ZEMLJAMA REGIONA KOJE GLASI:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- OD 01.JANUARA 2015. GODINE TRŽIŠTE ELEKTRIČNE ENERGIJE U CRNOJ GORI SE OTVARA ZA SVE KRAJNJE KUPCE, ŠTO ZNAČI DA SVAKI KRAJNJI KUPAC IMA PRAVO DA IZABERE SNABDJEVAČA, BEZ OBZIRA DALI SE RADI O JAVNOM ILI TRŽIŠNOM SNABDJEVAČU</li></ul>		
--	--	--



	Nacrtom zakona je definisano da sadašnji Javni snabdjevač od 01. januara 2015. godine postaje tržišni snabdjevač, a kako je članovima 171 stav 9 i 172 stav 11 Zakona definisano da snabdijevanje ugroženih (ranjivih kupaca) kao djelatnost snabdjevača posljednjeg izbora obavlja Javni snabdjevač, to je za prelazni period do konstituisanja organizacione jedinice koja obavlja funkciju Javnog snabdjevača neophodno definisati subjekta koji će obavljati ovu djelatnost. Kako je do sada ove djelatnost obavljao sadašnji Javni snabdjevač to se predlog da ovaj subjekat nastavlja njihovo snabdijevanje do konstituisanja novog Javnog snabdjevača nameće kao logično rješenje.			
UP	Odnosni član treba preispitati: - uslijed čega je lociran u odjeljku Prelazne i završne odredbe - sa razloga što je Crna Gora donijela odgovarajući Zakon o retifikaciji... (Sl. List RCG br.66/06) i istim se obavezala da poštuje institucije Energetske zajednice.	223		Primjedba nije prihvaćena. Prelaznim odredbama u ovom smislu se omogućava kontinuitet primjene ovog zakona I posle ulaska u EU
UP	Čini se da, budući da je za sada nema, treba dati normu za predloženi „grijeh“ operatora prenosnog sistema.	224.1		Formulacija je nejasna.
PKCG	Poslije člana 224, dodaje se novi član 224a, koji glasi: Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema u obavezi je da u roku od 1 godine od dana stupanja na snagu ovog zakona, zaključi sa investitorima iz člana 161 ovog Zakona ugovore o preuzimanju energetskih objekata - infrastrukture za priključenje, za koju je do dana stupanja na snagu ovog zakona izdata upotrebna dozvola od nadležnog organa uprave, odnosno organa lokalne uprave. Ugovori iz stava 1 ovog člana, zaključiće se u skladu sa uslovima i elementima ugovora, bliže opisanim u stavovima 6, 7, 8 i 9 člana 161 ovog Zakona.	224	183-185	Primjedba djelimično prihvaćena. Izmjenama nacrtu predloženo je novo rješenje, kojim se postiže kompromis između potrebe za prenosom vlasništva nad prenosnom i distributivnom infrastrukturom na nadležne operatore i potrebe za kontrolisanim razvojem sistema (članovi 183-185)
UIP	Predlažemo da se član 227 briše, jer je u suprotnosti sa principima evropskog potrošačkog prava.	227		Primjedba prihvaćena.
MANS	20. NACRT ZAKONA O ENERGETICI POKUŠAVA DA ISKLJUČI PRIMJENU DIJELA ZAKONA O ZAŠTITI POTROŠAČA. U poglavlju XXV, koje definiše „Prelazne i završne odredbe“, članom 227. je propisano da „do usaglašavanja zakona kojim se uređuje zaštita potrošača sa propisima Evropske unije u oblasti energetike, ne primenjuju se njegove odredbe koje se odnose na uticaj izgradnje, rekonstrukcije i modernizacije distributivnog sistema na cijenu usluge.“ Ovo problematično zakonsko rješenje treba brisati, jer se njime pokušava suspendovati primjena drugog važećeg zakonskog propisa, što je pravno nedopustivo.	227		Primjedba prihvaćena.



	Crne Gore. «			
COTEE	U tekstu Nacrta zakona o energetici imena subjekata i akata pisati početnim velikim slovom: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Operator prenosnog sistema, Operator distributivnog sistema i Operator tržišta, koji predstavljaju nezavisne energetske subjekte na tržištu električne energije,</li> <li>- Tržišna pravila, kao poseban pravni akt kojim se reguliše način organizovanja i funkcionisanja tržišta električne energije,</li> <li>- Konkretni ugovore kao što su: Ugovor o balansnoj odgovornosti, Ugovor o učestvovanju i Ugovor o finansijskom poravnanju,</li> <li>- Nazivi propisa (Zakon o energetici, Tržišna pravila, Pravila za rad balansnog tržišta električne energije itd.)</li> </ul>	generalno		
EPCG	Predlog EPCG(usmeno iznijeta) Prilikom prelaska krajnjeg kupca od tržišnog snabdjevača ka snabdjevaču krajnjeg izbora I ranjivih kupaca, na novog snabdjevača se prenosi I dug koji je imao kupac			Primjedba nije prihvaćena.  Ne može se sprovesti računovodstveno jer imovinu nije moguće prenijeti preko kupca sa tržišnog na javnog snabdjevača.  Tržišna diskriminacija (ako važi samo za EPCG) i bez ovoga mogu raditi otkup duga.
Plant. 13.Jul	U Zakon o energetici uvrstiti feed-in tarifu za proizvodnju električne energije iz solarnih izvora električne energije instalisanih na nekultiviranom poljoprivrednom zemljištu, koj ne može biti iskorišćeno u druge svrhe, kao i povećanje energetske limita koji bi se stimulisao sa 1 MW na 3 MW za krovne konstrukcije tj. na 15 MW na nekultivisanom poljoprivrednom zemljištu.	generalno		
	<b>NAČELNE PRIMJEDBE MANS</b>			
MANS	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nacrt zakona predstavlja korak unazad u odnosu na interese krajnjih potrošača i direktno favorizuje energetske kompanije, koje su imale mogućnost da učestvuju u pisanju ovog zakona, za razliku od zainteresovane javnosti, kojoj je to onemogućeno</li> <li>- Nacrt zakona sadrži niz problematičnih normi kojima se prvi put zakonski definišu tehnički gubici u energetske mreži i krajnjim potrošačima se neopravdano nameće obaveza da plaćaju ove gubitke u nerazumnom iznosu, a poseban kuriozitet predstavlja obaveza energetskim subjektima da prvo obezbijede energiju za pokrivanje tehničkih gubitaka, pa tek onda za život i rad građana i privrede</li> <li>- Nacrt Zakona ne obezbjeđuje dovoljnu nezavisnost Regulatorne agencije za energetiku, zatim neshvatljivo isključuje mogućnost smjene njenih predstavnika u Skupštini Crne Gore i istovremeno potpuno neopravdano otvara mogućnost regulatoru da paušalno utvrđuje</li> </ul>	generalno		<p>Naprotiv, nacrtom zakona prevashodno se implementira "treći paket" energetske propisa EU, kojim je posebna pažnja posvećena zaštiti potrošača (Aneks 1 Direktive 72/2009). Učešće zainteresovane javnosti obezbijedeno je na način propisan Uredbom o postupku i načinu sprovođenja javne rasprave u pripremi zakona</p> <p>Tehnički gubici u energetske mreži su fizička neminovnost, a predloženim nacrtom samo je preciznije utvrđen njihov tretman</p> <p>Naprotiv, obezbijeden je adekvatan nivo</p>

	<p>regulatorni prihod energetskim kompanijama na štetu krajnjih potrošača</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Nacrt zakona favorizuje korišćenje obnovljivih izvora energije, što će u narednim godinama uticati na povećanje cijene struje za krajnje potrošače, a isključivu korist imaće privatne firme koje će graditi male hidroelektrane, vjetroelektrane i ostale izvore energije</li> <li>- Nacrt zakona sadrži niz spornih rješenja, poput toga da se isključuje primjena dijela Zakona o zaštiti potrošača, Termoelektrana Pljevlja se izuzima od budućih zakonskih obaveza koja važe za slična postrojenja, a takođe se narušava jedan od osnovnih ustavnih principa kojim se jemči pravo svojine</li> <li>- Nacrt zakona o energetici potpuno neopravdano eliminiše kao javnu uslugu skladištenje i upravljanje strateškim rezervama nafte i naftnih derivata, čime se u potpunosti isključuje obaveza obezbjeđenja 90-todnevni rezervi tih energenata na nivou države, što je obaveza koja proizilazi iz postupka priključenja Crne Gore Evropskoj Uniji.</li> </ul>			<p>nezavisnosti Agencije, dok je članom 36 Nacrta jasno propisana mogućnost smjene od strane Skupštine.</p> <p>Podsticanje obnovljivih izvora električne energije obaveza je koja proizilazi iz primjene ratifikovanih međunarodnih ugovora sa EU.</p> <p style="text-align: center;">-----</p> <p>Prvi dio primjedbe se prihvata a predloženo izuzeće vezano za TE Pljevlja je neophodno s obzirom na realne uslove u Crnoj Gori (samo jedna termoelektrana sa jednim blokom)</p> <p>Pitanje strateških rezervi biće uređeno posebnim zakonom.</p>
MANS	<p>1. JAVNA DEBATA O NACRTU ZAKONA O ENERGETICI U DOBROJ MJERI JE OBESMIŠLJENA, JER JE DIO JAVNE RASPRAVE SPROVEDEN U VRIJEME GODIŠNJIH ODMORA.</p> <p>Ministarstvo ekonomije je 04. avgusta 2014. godine objavilo početak javne rasprave za Nacrt zakona o energetici, dok je 15. septembar 2014. godine određen kao datum njenog završetka. Dakle, znatan dio javne rasprave poklopio se sa vremenom godišnjih odmora, čime je dobrim dijelom obesmišljena javna debata na ovu izuzetno značajnu temu i domaća javnost, naročito stručna, bila je onemogućena da se aktivnije uključi u dostavljanje sugestija i komentara na predložena zakonska rješenja.</p>	generalno		<p>U pogledu trajanja javne rasprave u potpunosti su ispoštovani rokovi utvrđeni navedenom Uredbom.</p>
MANS	<p>2. MINISTARSTVO EKONOMIJE NIJE OBEZBIJEDILO TRANSPARENTNOST PRILIKOM FORMIRANJA RADNE GRUPE KOJA JE RADILA NA NACRTU ZAKONA O ENERGETICI I NIJE OMOGUĆILA SVIM ZAINTERESOVANIM SUBJEKTIMA DA SE UKLJUČE U PROCES NJEGOVE IZRADE.</p> <p>Uprkos činjenici da se Nacrt zakona o energetici odnosi na sve strukture potrošača, Ministarstvo ekonomije je zanemarilo obavezu da javnim pozivom u radnu grupu izabere predstavnika nevladinih organizacija koje se bave zaštitom potrošača ili javnim interesom, ali je sa druge strane u radnu grupu uredno pozvalo predstavnike energetskih subjekata i Regulatorne agencije za energetiku. Na ovaj način su energetski subjekti već na startu favorizovani, jer su mogli da predlažu rješenja u sopstvenom interesu, a na štetu potrošača, dok je sa druge strane dio zainteresovane javnosti bio spriječen da učestvuje u izradi zakonskih rješenja.</p>	generalno		<p>Učešće zainteresovane javnosti obezbijeđeno je sprovođenjem javne rasprave</p>

MANS	<p><b>8. NACRT ZAKONA O ENERGETICI USTANOVLJAVA PRINCIP NESMJENJIVOSTI ČLANOVA ODBORA REGULATORNE AGENCIJE ZA ENERGETIKU U SKUPŠTINI CRNE GORE, ŠTO JE NEPRIHVATLJIVO.</b></p> <p>Nacr zakona o energetici predviđa brisanje postojeće zakonske odredbe da se članovi Odbora Regulatorne agencije za energetiku mogu razriješiti, prije isteka mandata, ukoliko Skupština Crne Gore ne usvoji godišnji izvještaj Regulatorne agencije za energetiku o stanju u elektroenergetskom sektoru.</p> <p>Ovakva situacija je nedopustiva i značila bi ustanovljavanje principa nedodirljivosti članova Odbora Agencije, koji bi suštinski bili nesmenjivi, čak i u situaciji nezakonitosti svog rada. Pored toga, postavlja se pitanje zašto bi Regulatorna agencija za energetiku uopšte Skupštini Crne Gore podnosila izvještaj o stanju u elektroenergetskom sektoru, ukoliko članovi Odbora Agencije nijesu ogovorni za njegov sadržaj, a takođe se slabi kontrolna uloga parlamenta, što je neprihvatljivo. Stoga je postojeće zakonsko rješenje potrebno zadržati.</p>	generalno		Naprotiv, članom 36 Nacrta jasno je propisana mogućnost smjene od strane Skupštine Crne Gore.
MANS	<p><b>19. NACRT ZAKONA O ENERGETICI NEOPRAVDANO ELIMINIŠE POTREBU DA SE KAO JAVNA USLUGA DEFINIŠE OBAVEZA SKLADIŠTENJA I UPRAVLJANJA STRATEŠKIM REZERVAMA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA.</b></p> <p>Važeći Zakon o energetici propisuje da, u okviru „Energetskih djelatnosti“, javnu uslugu predstavlja skladištenje i upravljanje strateškim rezervama nafte i naftnih derivata, ali je Nacrtom zakona o energetici ova odredba izbrisana, čime se faktički eliminiše obaveza države da obezbijedi 90-todnevne rezerve nafte i naftnih derivata, u skladu sa direktivom Evropske Unije iz 2009. godine.</p> <p>Stoga je predloženo rješenje problematično ne samo sa aspekta javnog interesa Crne Gore, već i njenih obaveza u pristupanju Evropskoj Uniji, pa postojeće zakonsko rješenje treba zadržati.</p>	generalno		Ovo pitanje će se riješiti posebnim zakonom.
MANS	<p><b>3. NACRT ZAKONA O ENERGETICI FAVORIZUJE KORIŠĆENJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE, ŠTO ĆE U NAREDNIM GODINAMA UTICATI NA POVEĆANJE CIJENE STRUJE ZA KRAJNJE POTROŠAČE.</b></p> <p>U poglavlju III, koje se odnosi na „Obnovljive izvore energije, kogeneraciju i podsticajne mjere“, nedopustivo se definiše da je korišćenje energije iz obnovljivih izvora u interesu Crne Gore. S tim u vezi je potpuno nejasno zašto se korišćenje energije iz obnovljivih izvora proklamuje kao interes države, umjesto da to bude energetska efikasnost. Ovo tim prije, kada se zna da je struja proizvedena u malih hidroelektranama ili vjetroelektranama izuzetno skupa, te da će to uticati na povećanje cijene struje za krajnje potrošače, dok će istovremeno isključivu korist od proizvodnje energije iz obnovljivih izvora imati privatne kompanije koje će proizvoditi tu energiju.</p> <p>Pored toga, predloženim rješenjima se budućim proizvođačima energije</p>	generalno		Podsticanje obnovljivih izvora električne energije obaveza je koja proizilazi iz primjene ratifikovanih međunarodnih ugovora sa EU.

	<p>iz obnovljivih izvora i kogeneracije za proizvodnju električne energije garantuje niz povlastica: obavezni otkup električne energije, cijene po kojima se energija otkupljuje, period važenja obaveznog otkupa električne energije, oslobađanje od plaćanja usluga balansiranja sistema, prvenstvo pri preuzimanju ukupne proizvedene električne energije u sistem, kao i druge mjere u skladu sa zakonom.</p> <p>Ovdje je nesporno riječ o krajnje favorizujućim zakonskim rješenjima, od kojih su pojedini predlozi, poput stava da proizvođače energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije za proizvodnju električne energije treba osloboditi plaćanja usluga balansiranja sistema, potpuno neopravdani, zbog čega ga treba brisati.</p>			