

## PREDLOG

# ZAKON O ENERGETICI

## I. OSNOVNE ODREDBE

### Predmet Član 1

Ovim zakonom uređuju se energetske djelatnosti, uslovi i način njihovog obavljanja radi kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja krajnjih kupaca energijom, način organizovanja i upravljanja tržištem električne energije i gase, kao i druga pitanja od značaja za energetiku.

### Izuzeće od primjene Član 2

Ovaj zakon ne primjenjuje se na:

- 1) istraživanje i eksploraciju uglja, osim eksploracije za proizvodnju električne i toplotne energije;
- 2) istraživanje i eksploraciju nafte i gase, razvoj, proizvodnju ili rafiniranje sirove nafte ili gase; i
- 3) energetsku efikasnost u finalnoj potrošnji energije.

### Energetske djelatnosti Član 3

- (1) Energetske djelatnosti su:
- 1) proizvodnja električne energije;
  - 2) skladištenje električne energije;
  - 3) prenos električne energije;
  - 4) distribucija električne energije;
  - 5) snabdijevanje električnom energijom;
  - 6) trgovina električnom energijom;
  - 7) agregacija;
  - 8) organizovanje i upravljanje tržištem električne energije;
  - 9) upravljanje berzanskim tržištem električne energije;
  - 10) skladištenje gase;
  - 11) prenos gase;
  - 12) distribucija gase;
  - 13) snabdijevanje gasom;
  - 14) organizovanje i upravljanje tržištem gase;
  - 15) trgovina gasom;
  - 16) transport nafte naftovodima i drugi oblici transporta nafte koji nijesu uređeni posebnim propisom;
  - 17) transport naftnih derivata produktovodima;
  - 18) transport naftnih derivata transportnim sredstvima, osim produktovodima;
  - 19) trgovina na veliko naftnim derivatima;
  - 20) trgovina na malo naftnim derivatima;
  - 21) skladištenje nafte i naftnih derivata;

- 22) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
  - 23) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
  - 24) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
  - 25) posredovanje i zastupanje na tržištu energije koji nijesu uređeni posebnim propisom;
  - 26) transport i skladištenje tečnog prirodnog gasa (u daljem tekstu: TPG);
  - 27) upravljanje postrojenjem za TPG;
  - 28) upravljanje postrojenjem za tečni naftni gas (u daljem tekstu: TNG);
  - 29) trgovina na veliko i snabdijevanje krajnjih kupaca TPG;
  - 30) kombinovana proizvodnja električne i toplotne energije;
  - 31) proizvodnja biogoriva i biotečnosti;
  - 32) transport biogoriva i biotečnosti;
  - 33) trgovina na veliko biogorivima i biotečnostima;
  - 34) trgovina na malo biogorivima i biotečnostima;
  - 35) 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) Obezbeđivanje 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 energetskih djelatnosti iz člana 77 ovog zakona, na principima:
  - 1) efikasnog i ekonomičnog korišćenja prirodnih resursa koje zadovoljava energetske potrebe i strateške ekonomске interese Crne Gore;
  - 2) zaštite životne sredine;
  - 3) efikasnog korišćenja energije i korišćenja energije iz obnovljivih izvora;
  - 4) unapređenja konkurenčije na tržištu električne energije i uspostavljanja konkurentnog tržišta gasa;
  - 5) zaštite krajnjih kupaca električne energije i gase;
  - 6) dobitnog poslovanja;
  - 7) podsticanja učešća privatnog sektora;
  - 8) ugоварanja korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gase i drugih sistema gase, snabdijevanja električnom energijom, gasom i toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu i učestvovanja na tržištu električne energije i gase;
  - 9) usklađivanja organizacije i funkcionisanja energetskog sektora Crne Gore sa organizacijom i funkcionisanjem energetskih sektora evropskih država;
  - 10) poštovanja prava svojine.

## Funkcionisanje energetskog sektora

### Član 5

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

(2) Uređenje i funkcionisanje energetskog sektora, u skladu sa ovim zakonom, vrši se u cilju obezbjeđenja efikasnog i kvalitetnog obavljanja djelatnosti iz člana 3 ovog zakona na transparentan i nediskriminatoran način.

## Upotreba rodno osjetljivog jezika

### Član 6

Izrazi koji se u ovom zakonu koriste za fizička lica u muškom rodu podrazumijevaju iste izraze u ženskom rodu.

## Značenje izraza

### Član 7

Izrazi upotrijebljeni u ovom zakonu imaju sljedeće značenje:

1) **Agencija za saradnju energetskih regulatora Evropske unije** je tijelo za saradnju energetskih regulatora Evropske unije koje ima svoje nadležnosti i u Energetskoj zajednici u situacijama koje imaju uticaja na najmanje jednu ugovornu stranu Energetske zajednice i jednu državu članicu Evropske unije, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom;

2) **agregacija** je djelatnost koju obavlja fizičko ili pravno lice koje kombinuje potrošnju većeg broja kupaca ili proizvedenu električnu energiju sa ciljem prodaje, kupovine ili aukcije na bilo kom tržištu električne energije;

3) **aktivni kupac** je krajnji kupac, ili grupa krajnjih kupaca koji djeluju zajedno, koji troše ili skladište električnu energiju koju proizvedu u vlastitom prostoru smještenom u okviru određenih granica ili van tih granica, ili koji prodaju energiju koju sami proizvode ili učestvuju u programima fleksibilnosti ili energetske efikasnosti, pod uslovom da te aktivnosti ne predstavljaju njihovu primarnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost;

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

5) **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;

6) **balansiranje** podrazumijeva sve aktivnosti i procese, u svim vremenskim okvirima, putem kojih operator prenosnog sistema osigurava kontinuirano održavanje frekvencije sistema u okviru unaprijed utvrđenog opsega stabilnosti i usklađenost sa količinom rezervi koja je neophodna u odnosu na zahtijevani kvalitet;

7) **balansna energija** je energija koju operatori prenosnog sistema koriste za balansiranje;

8) **balansno odgovorni subjekat** je svaki učesnik na tržištu električne energije koji, kao nosilac sopstvene balansne odgovornosti, preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje, odnosno svaki učesnik na tržištu električne energije koji, kao nosilac balansne odgovornosti balansne grupe, preuzima finansijsku

odgovornost za sopstveno balansno odstupanje i balansno odstupanje članova svoje balansne grupe;

9) **balansno tržište električne energije** je skup institucionalnih, komercijalnih i operativnih aranžmana kojima se uspostavlja upravljanje balansiranjem na tržišnim principima;

10) **bilateralno tržište električne energije** je tržište na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja bez posrednika, zaključivanjem bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije između dva učesnika na tržištu;

11) **približno realno vrijeme** je u kontekstu pametnog mjerjenja, kratak vremenski period, obično od nekoliko sekundi do perioda obračuna odstupanja na nacionalnom tržištu;

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

13) **daljinsko grijanje ili daljinsko hlađenje** je distribucija toplotne energije u obliku pare, vruće vode ili rashlađenih tečnosti, od centralnih ili decentralizovanih izvora proizvodnje kroz mrežu do više zgrada ili lokacija, radi upotrebe za grijanje ili hlađenje prostora ili u tehnološkom procesu;

14) **distribucija električne energije** je prenošenje električne energije kroz srednjenačopske i niskonačopske elektroenergetske distributivne sisteme, radi isporuke krajnjim kupcima, što ne uključuje snabdijevanje električnom energijom;

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

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

17) **distributer toplotne energije** je energetski subjekat koji vrši distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;

18) **distribuirana proizvodnja električne energije** je proizvodnja električne energije u energetskom objektu koji je povezan na distributivni sistem;

19) **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;

20) **ekonomsko prvenstvo** je rangiranje ponuda prema ponuđenoj cijeni po rastućem redoslijedu;

21) **energetska efikasnost** predstavlja odnos između ostvarenog učinka, usluge, robe ili energije i utrošene energije;

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

23) **elektroenergetski subjekat** je fizičko ili pravno lice koje obavlja proizvodnju, prenos, distribuciju, agregaciju, upravljanje potrošnjom, skladištenje energije, snabdijevanje ili nabavku električne energije i koje je odgovorno za komercijalne i tehničke poslove ili poslove održavanja, ne uključujući krajnje kupce;

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

25) **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;

26) **gasni sistem** je prenosna mreža, distributivna mreža, postrojenja za TPG odnosno postrojenja za skladištenje, koja su u svojini odnosno 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;

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

28) **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;

29) **informacije o obračunu** su informacije koje su navedene na računima krajnjih kupaca, osim zahtjeva za plaćanje;

30) **integrисани energetski subjekat** je vertikalno ili horizontalno integrisani subjekat za električnu energiju ili gas;

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

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

33) **interoperabilnost** je u kontekstu pametnog sistema mjerjenja, sposobnost jedne ili više energetskih ili komunikacionih mreža, sistema, uređaja, aplikacija ili komponenata koji uzajamno funkcionišu u cilju razmjene i korišćenja informacija radi izvođenja potrebnih funkcija;

34) **infrastruktura za priključenje** je skup vodova, opreme i uređaja između postojećeg prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase i priključka;

35) **konvencionalno brojilo** je analogno ili elektronsko brojilo koje nema mogućnost da istovremeno prenosi i prima podatke;

36) **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;

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

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

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

40) **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;

41) **kupac koji ne pripada kategoriji domaćinstva** je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju ili gas, osim za korišćenje u svom domaćinstvu i uključujući proizvođače, industrijske kupce, mala i srednja preduzeća, poslovne subjekte i veleprodajne kupce;

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

43) **veleprodajni kupac** 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;

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

45) **malo pravno lice** je pravno lice koje ispunjava najmanje dva od sljedeća tri kriterijuma:

- prosječan broj zaposlenih u poslovnoj godini do 50;
- ukupan prihod na godišnjem nivou do 8.000.000,00 €;
- ukupna aktiva do 4.000.000,00 €;

46) **mikro pravno lice** je pravno lice koje ispunjava najmanje dva od sljedeća tri kriterijuma:

- prosječan broj zaposlenih do 10;
- ukupan prihod na godišnjem nivou do 700.000,00 €;
- ukupna aktiva do 350.000,00 €;

47) **stanica za punjenje** je interfejs putem kojeg je moguće u datom trenutku napuniti jedno električno vozilo ili zamijeniti bateriju jednog električnog vozila;

48) **mreža** je sistem električnih vodova ili cjevovoda;

49) **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;

50) **mjesto priključenja** je mjesto povezivanja prenosnog i distributivnog sistema, kao i mjesto povezivanja unutrašnje instalacije objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača sa prenosnim ili distributivnim sistemom električne energije ili gase;

51) **multifunkcionalni aditivi** su jedinjenja koja nijesu ugljovodonici, a koja se naknadno dodaju ili miješaju sa naftnim derivatima, kako bi se izmijenila njihova svojstva;

52) **najbolje dostupne tehnike** su u kontekstu zaštite i sigurnosti podataka u okruženju pametnog mjerjenja, najefikasnije, unaprijeđene i prikladne tehnike za obezbjeđivanje usklađenosti sa važećim pravilima o zaštiti podataka i sigurnosti;

53) **nafta** je ugljovodonik koji nakon vađenja iz ležišta ostaje u tečnom stanju na normalnom atmosferskom pritisku i temperaturi;

54) **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;

55) **naftovod** je cjevovod za transport nafte od otpremne stanice, sabirno - otpremne stanice ili terminala do rafinerije nafte, kao i međunarodni sistem za transport nafte;

56) **naknada za promjenu snabdjevača** je naknada za promjenu snabdjevača ili učesnika na tržištu koji se bave agregacijom, uključujući naknade za raskid ugovora, koje snabdjevači ili učesnici na tržištu koji se bave agregacijom ili operatori sistema direktno ili indirektno nameću kupcima;

57) **nefrekvenčska pomoćna usluga** je usluga koju koristi operator prenosnog sistema ili operator distributivnog sistema u svrhu regulacije napona u stacionarnom

stanju, injektiranja brzo djelujuće reaktivne struje, inertnosti za osiguranje stabilnosti lokalne mreže, struje kratkog spoja, sposobnosti beznaponskog pokretanja (black start) i sposobnosti ostrvskog rada;

58) **nestandardne usluge** su usluge koje može da pruži samo operator sistema, a čije plaćanje nije obuhvaćeno naknadama za korišćenje sistema i naknadama za priključenje;

59) **nezavisni agregator** je učesnik na tržištu koji se bavi agregacijom koji nije povezan sa snabdjevačem kupca;

60) **energija iz obnovljivih izvora** je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, kao što je energija vjetra, solarna energija (termalna i fotonaponska), geotermalna energija, ambijentalna energija, energija plime i oseke i druga energija mora, hidroenergija, biomasa, deponijski gas, gas iz postrojenja za prečišćavanje otpadnih voda i biogas;

61) **upravljanje potrošnjom** je promjena potrošnje električne energije krajnjih kupaca u odnosu na njihove uobičajene ili trenutne obrasce potrošnje kao odgovor na tržišne signale, uključujući vremenski promjenljive cijene električne energije ili novčane podsticaje ili kao odgovor na prihvatanje ponude krajnjeg kupca za prodaju smanjenja ili povećanja potražnje po cijeni na organizovanom tržištu, bilo samostalno ili kroz agregaciju;

62) **operator distributivnog sistema** je energetski 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;

63) **operator prenosnog sistema** je energetski 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;

64) **operator sistema za skladištenje gasa** je energetski subjekat koji obavlja djelatnost skladištenja i odgovoran je za upravljanje, funkcionisanje, održavanje i razvoj sistema za skladištenje gasa;

65) **subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa** je energetski subjekat koji djelatnost organizovanja i upravljanja tržištem električne energije ili gasa obavlja na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom;

66) **operator tržišta električne energije** je energetski subjekat koji pruža uslugu uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije;

67) **pametni sistem mjerena** je elektronski sistem koji može da mjeri električnu energiju koja se predaje u mrežu ili električnu energiju koja se preuzima iz mreže, koji pruža više informacija od konvencionalnog brojila i koji može da prenosi i prima podatke nekim oblikom elektronske komunikacije, u svrhu informisanja, praćenja i kontrole;

68) **period obračuna odstupanja** je vremenski period za koji se obračunava odstupanje balansno odgovornog subjekta;

69) **pomoćne usluge** su usluge potrebne za rad prenosnog ili distributivnog sistema električne energije, uključujući pomoćne usluge balansiranja i nefrekvenčijske pomoćne usluge, izuzev upravljanja zagušenjima, odnosno sve usluge potrebne za pristup i rad prenosnog ili distributivnog sistema gasa, TPG ili skladišnih objekata uključujući i

balansiranje opterećenja i miješanje i ubrizgavanje inertnih gasova, osim objekata rezervisanih isključivo za rad operatora prenosnog sistema gasa;

70) **potpuno integrisane mrežne komponente** su mrežne komponente koje su integrisane u prenosni ili distributivni sistem, uključujući postrojenja za skladištenje, i koje se koriste samo u svrhu obezbeđivanja sigurnog i pouzdanog rada prenosnog i distributivnog sistema, a ne u svrhu balansiranja ili upravljanja zagušenjem;

71) **povezani subjekti** su subjekti u oblasti energetike čiji finansijski iskazi podlježu obavezi konsolidacije odnosno subjekti koji pripadaju istim vlasnicima;

72) **povlašćeni proizvođač** je energetski subjekat koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije i ima pravo na podsticajne mjere u skladu sa zakonom kojim se uređuje korišćenje energije iz obnovljivih izvora;

73) **pravno razdvajanje** je postupak razdvajanja djelatnosti koje se obavljaju u okviru integrisanog energetskog subjekta, na način da se njihovo obavljanje organizuje u različitim pravnim licima koja posluju nezavisno od drugih energetskih i neenergetskih djelatnosti integrisanog subjekta;

74) **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;

75) **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;

76) **priklučak** je skup vodova, opreme i uređaja kojima se objekti energetskih subjekata povezuju međusobno ili sa instalacijama objekta krajnjeg kupca;

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

78) **pristup sistemu** je pravo korišćenja sistema od strane korisnika sistema, koje ne uključuje priključenje na prenosni ili distributivni sistem;

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

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

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

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

83) **projekat od uzajamnog interesa** je projekat koji povezuje Crnu Goru sa jednom ili više ugovornih strana Energetske zajednice odnosno jednom ili više država članica Evropske unije i u njihovom je uzajamnom interesu, a koji se sprovodi na dobrovoljnoj osnovi i ne nalazi se na listi projekata od interesa za Energetsku zajednicu;

84) **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;

85) **regasifikacija** je proces zagrijavanja TPG do njegovog prevođenja u gasovito stanje;

86) **regionalni koordinacioni centar** je tijelo zaduženo za koordinaciju aktivnosti operatora prenosnih sistema u određenom evropskom regionu u cilju unapređenja sigurnosti i koordinacije rada prenosnih sistema;

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

88) **sigurnost** je sigurnost snabdijevanja električnom energijom ili gasom i tehnička sigurnost;

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

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

91) **sistem za skladištenje gasa** je objekat koji je u vlasništvu i/ili kojim upravlja subjekat za gas, koji se koristi za skladištenje prirodnog gasea, uključujući dio postrojenja za TPG koji se koristi za skladištenje, ali isključujući dio koji se koristi za proizvodnju kao i objekte (postrojenja) koji su namijenjeni isključivo za obavljanje djelatnosti operatora prenosnog sistema;

92) **objekat za skladištenje električne energije** je objekat u kojem se vrši skladištenje energije u okviru elektroenergetskog sistema;

93) **operator za skladištenje električne energije** je energetski subjekat koje se bavi skladištenjem električne energije;

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

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

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

97) **snabdjevač posljednjeg izbora** 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;

98) **subjekat za gas** je fizičko ili pravno lice, koje obavlja najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: proizvodnju, isporuku i prodaju gasea iz sopstvene proizvodnje, prenos gasea, distribuciju gasea, snabdijevanje gaseom, kupovinu ili skladištenje gasea, koje je odgovorno za komercijalne, tehničke i poslove održavanja sistema za gas, osim krajnjeg kupca;

99) **skladištenje električne energije** je odlaganje krajnjeg korišćenja električne energije do određenog trenutka nakon proizvodnje ili pretvaranje električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje te energije u električnu ili njena upotreba kao drugog nosioca energije;

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

101) **treća država** je svaka država osim Crne Gore, članice Evropske unije i ugovorne strane Energetske zajednice;

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

103) **tržišta električne energije** su tržišta koja uključuju vanberzanska i berzanska tržišta električne energije, tržišta za trgovanje električnom energijom, prekogrančnim prenosnim kapacitetima, balansnim i pomoćnim uslugama u svim vremenskim okvirima, uključujući dugoročna tržišta, dan-unaprijed i unutardnevna tržišta;

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

105) **ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije** je ugovor o snabdijevanju električnom energijom između snabdjevača i krajnjeg kupca koji odražava promjenu cijena na kratkoročnom tržištu, uključujući dan-unaprijed i unutardnevna tržišta, u intervalima koji odgovaraju barem učestalosti poravnjanja tržišta;

106) **univerzalna usluga** je jedinstveni način prodaje električne energije u okviru snabdijevanja električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojom se osigurava pravo kupca iz kategorije domaćinstvo na javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom pod istim uslovima na cijelom području Crne Gore;

107) **učesnik na tržištu električne energije** je pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik registrovan kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, koji kupuje, prodaje ili proizvodi električnu energiju, koji se bavi agregacijom ili koji je operator usluga upravljanja potrošnjom ili skladištenja energije, što uključuje davanje naloga za trgovinu, na jednom ili više tržišta električne energije, uključujući tržišta balansne energije;

108) **učesnik na tržištu gasa** je pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik registrovan kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem gasa za kupovinu odnosno prodaju gasa;

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

110) **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;

111) **unutrašnje instalacije** su instalacije, vodovi, postrojenja i oprema koji se nalaze prije mjesta priključenja i u svojini su krajnjeg kupca, odnosno proizvođača;

112) **usluge fleksibilnosti** su usluge koje pružaju korisnici sistema tako što prave privremene promjene u načinu na koji troše, proizvode ili skladište električnu energiju kada se to zahtijeva, kako bi se podržalo efikasnije korišćenje elektroenergetskog sistema;

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

114) **zagušenje** je situacija u kojoj se ne mogu ispuniti svi zahtjevi učesnika na tržištu koji se odnose na trgovinu između mrežnih oblasti jer bi to značajno uticalo na fizičke protoke na mrežnim elementima koji ne mogu prihvati te protoke.

## **II. PLANIRANJE ENERGETSKOG RAZVOJA**

### **Opšte smjernice energetske politike**

#### **Član 8**

(1) Dugoročni ciljevi, ekonomski i institucionalno-organizacioni okvir energetskog razvoja utvrđuju se opštim smjernicama energetske politike.

(2) Smjernice iz stava 1 ovog člana donosi Vlada Crne Gore (u daljem tekstu: Vlada).

(3) Smjernice iz stava 1 ovog člana, bliže se razrađuju i sprovode nacionalnim energetskim i klimatskim planom Crne Gore (u daljem tekstu: Nacionalni energetski i klimatski plan), akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja odnosno hlađenja i visokoefikasne kogeneracije, lokalnim energetskim planovima i energetskim bilansom.

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

### **Ciljevi energetskog razvoja**

#### **Član 9**

(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 odnosno 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 konkurenčnosti na tržištu energije na načelima nepristrasnosti, transparentnosti i nediskriminacionosti;
- 8) održavanja stabilnih uslova poslovanja i podsticanja javnog, privatnog i javno-privatnog ulaganja i poslovanja 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 električne 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, radi ispunjavanja domaćih zahtjeva za prirodnim gasom i diversifikacije energetskih izvora.

### **Nacionalni energetski i klimatski plan**

#### **Član 10**

(1) Nacionalni energetski i klimatski plan sadrži naročito:

- 1) pregled trenutnog stanja u pogledu relevantnih politika i postupak donošenja plana;
- 2) nacionalne ciljeve koji se odnose na:

- emisiju gasova sa efektom staklene bašte;
- korišćenje energije iz obnovljivih izvora;
- energetsku efikasnost;
- energetsku sigurnost;
- unutrašnje energetsko tržište, i
- istraživanje, inovacije i konkurentnost.

3) pregled planiranih politika i mjera koje se odnose na ostvarivanje ciljeva iz tačke 2 ovog stava i pregled finansijskih sredstava potrebnih za njihovo ostvarivanje;

4) opis trenutnog stanja u oblastima iz tačke 2 ovog stava i projekcije ostvarivanja ciljeva u tim oblastima sprovođenjem postojećih politika i mjera;

5) procjenu efekata planiranih politika i mjera za ostvarivanje ciljeva iz tačke 2 ovog stava.

(2) Plan iz stava 1 ovog člana priprema Ministarstvo u saradnji sa organom državne uprave nadležnim za zaštitu životne sredine i klimatske promjene i dostavlja ga nezavisnom organu nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

(3) Plan iz stava 1 ovog člana donosi Vlada, na period do deset godina.

(4) Ažuriranje plana iz stava 1 ovog člana, Ministarstvo vrši u saradnji sa organom državne uprave nadležnim za zaštitu životne sredine i klimatske promjene nakon isteka četiri godine od dana njegovog donošenja.

(5) Bliži sadržaj Nacionalnog energetskog i klimatskog plana i smjernice za određivanje ciljeva iz stava 1 tačka 2 ovog člana propisuje Ministarstvo.

## **Praćenje realizacije Nacionalnog energetskog i klimatskog plana**

### **Član 11**

(1) Sprovođenje Nacionalnog energetskog i klimatskog plana prati Ministarstvo i organ državne uprave nadležan za zaštitu životne sredine i klimatske promjene i o realizaciji tog plana svake druge godine pripremaju izvještaj, koji Ministarstvo dostavlja Vladi radi usvajanja.

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

1) informacije o ostvarenom napretku u realizaciji ciljeva iz člana 10 stav 1 tačka 2 ovog zakona, kao i finansijskim sredstvima utrošenim za realizaciju politika i mjera za njihovo ostvarivanje;

2) informacije o sprovedenim javnim konsultacijama o klimi i energiji, u izvještajnom periodu;

3) kvantifikaciju efekata politika i mjera iz Nacionalnog energetskog i klimatskog plana na kvalitet vazduha i emisije zagađivača vazduha;

4) informacije o napretku u pogledu ostvarivanja nacionalnog cilja da se smanji broj domaćinstava koja su u stanju energetskog siromaštva i, gdje je to moguće, informacije o politikama i mjerama koje se bave pitanjem energetskog siromaštva.

(3) Ministarstvo obavještava nadležni organ Energetske zajednice (u daljem tekstu: Zajednica) o donošenju Nacionalnog energetskog i klimatskog plana i dostavlja mu izvještaj iz stava 2 ovog člana, u roku od 45 dana od dana usvajanja.

## **Energetsko siromaštvo**

### **Član 12**

(1) Energetsko siromaštvo je stanje u kome domaćinstvo nema pristup osnovnim energetskim uslugama koje obezbjeđuju pristojne standarde života i zdravlja,

uključujući adekvatno grijanje i hlađenje, toplu vodu, osvjetljenje i energiju za napajanje kućnih aparata.

(2) Energetsko siromaštvo utvrđuje se na osnovu sljedećih kriterijuma:

- visok udio troškova domaćinstva za energiju;
- niski ukupni prihodi domaćinstva;
- niska energetska efikasnost objekata za stanovanje i kućnih aparata i uređaja.

(3) Bliže kriterijume iz stava 2 ovog člana na predlog Ministarstva koji priprema u saradnji sa organom državne uprave nadležnim za poslove socijalnog staranja, a uzimajući u obzir smjernice Sekretarijata Zajednice, propisuje Vlada.

## **Lokalni energetski plan**

### **Član 13**

(1) Opština, Glavni grad i Prijestonica (u daljem tekstu: opština) dužna je da potrebe i način snabdijevanja energijom, mjere za efikasno korišćenje energije, kao i korišćenje obnovljivih izvora energije i kogeneracije, planiraju lokalnim energetskim planom u skladu sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom i akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja odnosno hlađenja i visokoefikasne kogeneracije.

(2) Lokalni energetski plan naročito sadrži:

1) prikaz stanja u snabdijevanju energentima na području opštine, kao i prikaz svih vrsta proizvodnje energije na području opštine (proizvodnja električne energije, sistemi za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i druge vrste proizvodnje energije);

2) podatke o potrošnji energije na području opštine, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima;

3) podatke o emisiji gasova sa efektom staklene bašte, koji nastaju na području opštine;

4) procjenu planirane potrošnje energije, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima, na području opštine;

5) procjenu mogućnosti proizvodnje energije na području opštine;

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 odnosno hlađenja;

9) energetske ciljeve opštine i indikatore za njihovo praćenje;

10) mjere za ostvarivanje postavljenih ciljeva;

11) procjenu finansijskih sredstava potrebnih za realizaciju lokalnog energetskog plana i moguće izvore finansiranja.

(3) Lokalni energetski plan donosi se na period od deset godina.

(4) Opština je dužna da u postupku planiranja gradske infrastrukture, u skladu sa mogućnostima, daje prioritet grijanju odnosno hlađenju energijom iz obnovljivih izvora.

(5) Opština podnosi Ministarstvu izvještaj o sproveđenju lokalnog energetskog plana do 31. januara tekuće, za prethodnu godinu.

(6) Predlog lokalnog energetskog plana dostavlja se nezavisnom organu nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

## **Energetski bilans**

### **Član 14**

(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 energetskih objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju se energetskim bilansom Crne Gore (u daljem tekstu: energetski bilans).

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

## **Sadržaj energetskog bilansa**

### **Član 15**

(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 odnosno hlađenje i industrijsku upotrebu;
- 5) bilans drvnih goriva.

(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 obezbeđenja prirodnog gasa za balansiranje sistema, prirodnog gasa za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbeđenje pomoćnih usluga;

4) tehnički kapacitet prenosnog sistema gase, uključujući interkonektore, njegovo korišćenje i raspoloživost usluga prenosa, uključujući tranzit prirodnog gase i procjenu potrebe za novim kapacitetima;

5) ukupni kapacitet skladišta odnosno 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 topotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i industrijsku upotrebu utvrđuju se:

1) plan potrošnje topotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i industrijsku upotrebu;

2) mogućnosti proizvodnje topotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i industrijsku upotrebu;

3) plan održavanja objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih kapaciteta i,

4) druga pitanja od značaja za funkcionisanje sistema topotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i industrijsku upotrebu.

(7) Bilansom drvnih goriva utvrđuju se:

1) plan potrošnje drvnih goriva;

2) mogućnosti proizvodnje drvnih goriva;

3) druga pitanja od značaja za ostvarenje bilansa drvnih goriva.

(8) Godišnjim energetskim bilansom može se radi sigurnosti snabdijevanja utvrditi obaveza za operatora prenosnog sistema da prioritetno 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.

## **Planovi potrošnje i bilansi**

### **Član 16**

(1) Planovi potrošnje iz člana 15 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 15 ovog zakona se, po vrstama energije i energenata određuje način obezbeđenja ili snabdijevanja pojedinim vrstama energije, od primarne do finalne energije, uz navođenje obnovljivih i neobnovljivih izvora energije.

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

## **Godišnji i dugoročni bilans**

### **Član 17**

(1) Dugoročnim i godišnjim energetskim bilansom, pored elemenata iz čl. 15 i 16 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 energetskih resursa za obezbjeđenje sigurnosti snabdijevanja energijom.

(2) Dugoročni energetska 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 uslijed proizvodnje i upotrebe energije;

5) druge relevantne elemente.

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

(4) Energetski subjekti i kupci samosnabdjevači dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu podatke iz čl. 15 i 16 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 energetska 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 propisuje Ministarstvo.

### **Izvještaj o realizaciji energetskog bilansa**

#### **Član 18**

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

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

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

## **III. VISOKOEFIKASNA KOGENERACIJA**

### **Visokoefikasna kogeneracija**

#### **Član 19**

(1) Kogeneracija je kombinovana i istovremena proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i električne energije ili toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje i mehaničke energije u jedinstvenom procesu.

(2) Mali kogeneracioni objekat je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 1 MWe, a mikrokogeneracioni objekat je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 50 kW.

(3) Visokoefikasna kogeneracija 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 Nacionalnim energetskim i klimatskim planom utvrđuje se akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja odnosno hlađenja i visokoefikasne kogeneracije, koji donosi Vlada na period do deset godina.

(5) Akcionim planom iz stava 4 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 odnosno hlađenje;

3) raspoloživi i mogući potencijal za korišćenje visokoefikasne kogeneracije;

4) potencijal za povećanje energetske efikasnosti infrastrukture za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;

5) potražnja za grijanjem odnosno hlađenjem koja se može zadovoljiti visokoefikasnom kogeneracijom;

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

7) procjena ušteda primarne energije.

(6) Radi procjene potreba za daljinskim grijanjem odnosno hlađenjem i visokoefikasne kogeneracije utvrđenih akcionim planom iz stava 4 ovog člana Ministarstvo vrši analizu isplativosti, uzimajući u obzir tehničku izvodljivost predloženih rješenja.

(7) Sproveođenje akcionog plana razvoja i korišćenja daljinskog grijanja odnosno hlađenja i visokoefikasne kogeneracije prati Ministarstvo i predlaže njegovo usklađivanje sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom najkasnije istekom pete godine od donošenja.

(8) Ministarstvo svake druge godine priprema i dostavlja Vladi izveštaj o realizaciji plana iz stava 4 ovog člana, koji naročito sadrži: stepen ostvarenosti ciljeva, realizovane podsticajne mјere i predlog unapređenja tih mјera za naredni period.

(9) Način izračunavanja uštede primarne energije iz stava 3 ovog člana i određivanja stepena efikasnosti kogeneracionog objekta propisuje Ministarstvo.

#### **IV. REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU I REGULISANE KOMUNALNE DJELATNOSTI**

##### **Nezavisni regulator energetskog sektora Član 20**

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

(2) Agencija obavlja i druge poslove utvrđene zakonom kojim se uređuju regulisane komunalne djelatnosti.

(3) U vršenju javnih ovlašćenja u obavljanju poslova iz st. 1 i 2 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.

(4) Ograničenja iz stava 3 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 propisanih ovim zakonom.

**Status  
Član 21**

(1) Agencija ima svojstvo pravnog lica.

(2) Agencija se upisuje u Centralni registar privrednih subjekata.

(3) Agencija posluje pod nazivom Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti.

(4) Agencija u međunarodnoj komunikaciji koristi naziv na engleskom jeziku koji glasi: Energy and Water Regulatory Agency of Montenegro i skraćeni naziv REGAGEN.

(5) Sjedište Agencije je u Podgorici.

**Organi Agencije  
Član 22**

(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 23**

Predsjednika i članove Odbora Agencije imenuje Skupština Crne Gore (u daljem tekstu: Skupština), na osnovu javnog konkursa, koji se objavljuje u najmanje jednom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji Crne Gore i traje 30 dana.

(2) Javni konkurs iz stava 1 ovog člana sadrži uslove i kriterijume za izbor kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije.

(3) Matični odbor Skupštine dužan je da raspiše javni konkurs najmanje 180 dana prije isteka mandata predsjednika ili člana Odbora Agencije, odnosno neposredno po razrješenju.

(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 energetskom sektoru odnosno sektoru regulisanih komunalnih djelatnosti.

(5) Odluka po konkursu iz stava 1 ovog člana objavljuje se u „Službenom listu Crne Gore”.

**Izbor izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora  
Član 24**

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

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

### **Mandati Član 25**

(1) Mandat predsjednika i članova Odbora Agencije traje pet godina.  
(2) Mandat izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije traje četiri godine.

(3) Isto lice može biti imenovano, odnosno izabrano za predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije najviše dva puta.

(4) Predsjednik, odnosno član Odbora Agencije, po isteku mandata nastavlja da obavlja funkciju do imenovanja novog člana, odnosno predsjednika Odbora Agencije, ako u postupku iz člana 23 ovog zakona nije izabran novi član, odnosno predsjednik Odbora Agencije.

### **Uslovi za obavljanje poslova organa Agencije Član 26**

(1) Za predsjednika ili člana Odbora Agencije može biti imenovano lice koje je crnogorski državljanin sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII1 nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti tehničkih nauka, prava ili ekonomije, sedam godina radnog iskustva u struci i koje nije u sukobu interesa iz člana 27 ovog zakona.

(2) Za izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije može biti izabrano lice koje je crnogorski državljanin, sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII1 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 27 ovog zakona.

(3) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije ne mogu biti istovremeno poslanici i odbornici, članovi Vlade, odnosno lica koja bira, postavlja i imenuje Vlada.

(4) Za predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora ili zamjenika izvršnog direktora Agencije ne može biti imenovano, odnosno 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, odnosno vanbračnog supružnika ili neposredan porodični interes u energetskom subjektu kome Agencija izdaje licencu za obavljanje energetske djelatnosti, odnosno subjektu kome Agencija izdaje licencu za obavljanje regulisanih komunalnih djelatnosti kao i u subjektu koji se bavi trgovinom energijom.

(5) Predsjednik i 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 27**

(1) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kao i članovi njihovih užih porodica ne mogu biti članovi organa

upravljanja i imati materijalni, finansijski ili drugi interes u energetskom subjektu, odnosno u vršiocu regulisanih komunalnih djelatnosti.

(2) Lica iz stava 1 ovog člana ne mogu koristiti besplatne ili usluge sa popustom od energetskog subjekta, odnosno vršioca regulisanih komunalnih djelatnosti, osim po cijenama i uslovima koji se primjenjuju na druge krajnje kupce u skladu sa ovim zakonom.

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

(4) Zaposleni u Agenciji ne mogu zasnovati radni odnos ili primati naknadu od subjekata u energetskom sektoru, odnosno u sektoru regulisanih komunalnih djelatnosti za vrijeme trajanja radnog odnosa u Agenciji.

### **Prestanak funkcije**

#### **Član 28**

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

- 1) ne izvršava ili nesavjesno vrši službene obaveze;
- 2) je u nemogućnosti da izvršava svoje obaveze u periodu dužem od šest mjeseci;
- 3) bude izbrisан из регистра prebivališta;
- 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 razrješenje;
- 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) Razrješenje predsjednika i člana Odbora Agencije, Skupštini može da predloži Vlada odnosno jedna trećina poslanika u Skupštini.

(3) Odluka o razrješenju 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 29**

(1) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kome je prestala funkcija istekom mandata ili je razriješen zbog nemogućnosti da izvršava svoje obaveze u periodu dužem od šest mjeseci, odnosno ako je u pisanoj formi podnio zahtjev za razrješenje, ima pravo na naknadu zarade u visini zarade za mjesec 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 12 mjeseci, 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) zasnuje 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, odnosno razrješenju iz stava 1 ovog člana donosi Odbor Agencije.

## **Statut Agencije**

### **Član 30**

(1) Agencija ima statut kojim se naročito uređuju prava i dužnosti Odbora Agencije, prava i dužnosti izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, smjernice za utvrđivanje unutrašnje organizacije Agencije, postupak izbora i razrješenja izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, javnost rada Agencije i druga pitanja od značaja za rad Agencije u skladu sa zakonom.

(2) Statut Agencije donosi Odbor Agencije.

(3) Statut Agencije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

## **Ciljevi Agencije**

### **Član 31**

Agencija u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom doprinosi:

1) promovisanju, u saradnji sa nadležnim organima i regulatornim organizacijama drugih članica Zajednice i Evropske unije, 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 i Evropske unije, 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 i Evropske unije, 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 i Evropskoj uniji;

4) ostvarivanju, na najefikasniji način, razvoja sigurnih, pouzdanih i nediskriminatornih sistema orientisanih na kupca i promovisanje adekvatnosti sistema, promovisanje energetske efikasnosti i integracije proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i distribuirane proizvodnje u prenosni i distributivni sistem,

kao i olakšavanju njihovog funkcionisanja u vezi sa drugim energetskim sistemima gasa, u skladu sa ciljevima energetske politike;

5) olakšavanju pristupa novih proizvodnih i skladišnih 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 krajne kupce preko efikasnog funkcionisanja tržišta, promovisanju konkurenčije 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 nediskriminacionog pristupa kupcima kao pružaocima usluga, prilikom obezbjeđenju pomoćnih usluga i balansiranja.

## **Nadležnosti Agencije**

### **Član 32**

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

(2) Agencija poštuje i sprovodi sve relevantne pravno obavezujuće odluke Agencij za saradnju energetskih regulatora Evropske unije (u daljem tekstu: ACER).

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

(4) Agencija odlučuje po prigovorima i žalbama i rješava sporove u skladu sa čl. 45 i 46 ovog zakona.

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

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

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

(8) Agencija sarađuje sa regulatornim i drugim nadležnim organizacijama članica Zajednice i Evropske unije 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 konkurenčije i poboljšanja sigurnosti u snabdijevanju bez diskriminacije između subjekata za snabdijevanje u članicama Zajednice i Evropske unije;

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;
- 5) koordinacije zajedničkog stručnog nadzora subjekata koji obavljaju djelatnost iz oblasti električne energije na regionalnom nivou;
- 6) koordinacije zajedničkog stručnog nadzora nad procjenama adekvatnosti resursa koje se izrađuju na nacionalnom, regionalnom i evropskom nivou;
- 7) koordinacije izrade svih regionalnih pravila i metodologija u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa za relevantne operatore prenosnog sistema i druge učešnike na tržištu.

### **Metodologije i pravila**

#### **Član 33**

(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 ili gasa;
- korišćenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem;

2) utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja 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, regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa;

5) utvrđivanje načina obezbjeđivanja sredstava za rad Agencije.

(2) Metodologije iz stava 1 tač. 1, 2 i 3 ovog člana odražavaju opravdane troškove poslovanja operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema, uključujući troškove na koje operatori ne mogu uticati, i obezbjeđuju odgovarajuće podsticaje za:

- poboljšanje efikasnosti, uključujući i energetsku efikasnost,
- integraciju tržišta,
- obezbjeđenje sigurnosti snabdijevanja,
- podršku povezanim istraživačkim aktivnostima, i olakšavanje inovacija u interesu potrošača (digitalizacija, usluge fleksibilnosti, udruživanje i dr.).

(3) Metodologije iz stava 1 tačka 1 alineja 1 ovog člana obezbjeđuju dugoročnu efikasnost sistema i da proizvođači električne energije priključeni na sistem ne budu diskriminisani.

(4) Agencija u postupku odlučivanja po zahtjevu energetskih subjekata utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i:

- 1) cijene za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema, posebno za električnu energiju i gas;
- 2) cijene za skladištenje gasa i korišćenja postrojenja za TPG;
- 3) cijene za pomoćne usluge i balansiranje prenosnog sistema gasa;
- 4) naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i gasa.

(5) Agencija utvrđuje privremene cijene iz člana 53 ovog zakona i korekcije u toku trajanja regulatornog perioda iz člana 52 ovog zakona.

(6) U postupku utvrđivanja cijena iz stava 4 tač. 1 i 2 ovog člana, Agencija, u okviru javne rasprave, obavlja konsultacije sa organizacijom za zaštitu potrošača.

(7) Agencija donosi pravila:

- 1) za rješavanje sporova putem arbitraže;
- 2) za korekcije cijena i naknada;
- 3) o licencama za obavljanje energetskih djelatnosti;
- 4) o sertifikatima operatora sistema;
- 5) za funkcionisanje snabdjevača posljednjeg izbora;

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 ili aggregatora na tržištu električne energije od strane krajnjih kupaca električne energije ili gase;

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 razvojnih i investicionih planova prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije;

14) za utvrđivanje statusa i rad energetske zajednice građana;

15) za odobravanje naknada operatoru tržišta električne energije (u daljem tekstu: berza električne energije).

(8) Pravilima iz stava 7 tačka 11 ovog člana utvrđuju se dodatni uslovi za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema i određivanje operatora zatvorenog distributivnog sistema, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj rješenja o utvrđivanju statusa zatvorenog distributivnog sistema i određivanju operatora zatvorenog distributivnog sistema, način kontrole ispunjavanja uslova propisanih zakonom, način razmjene informacija sa energetskim subjektom, uslovi i postupak za oduzimanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, kao i način plaćanja naknada i sadržaj evidencije zatvorenih distributivnih sistema.

(9) Pravilima iz stava 7 tačka 12 ovog člana bliže se propisuje opšti i pojedinačni minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom i gasom koji se zasniva na sljedećim kriterijumima:

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

2) neprekidnosti napajanja;

3) kvalitetu napona električne energije;

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

(10) Pravilima iz stava 7 tačka 13 ovog člana utvrđuju se:

1) mjere kojima se obezbjeduje sposobnost sistema da zadovolji potrebe za prenosom, odnosno distribucijom električne energije i sigurnost u snabdijevanju;

2) način, postupak i rokovi odobravanja razvojnih i investicionih planova, kao i postupak i rokovi za sproveđenje javne rasprave za razvojne planove;

(11) Agencija utvrđuje:

1) opšte uslove za snabdijevanje električnom energijom odnosno gasom i agregaciju električne energije;

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) regulatorni kontni plan, sadržaj i obrazac izvještaja koji se dostavljaju Agenciji.

### **Odobravanje metodologija i pravila**

#### **Član 34**

(1) Agencija odobrava operatoru prenosnog sistema i operatoru distributivnog sistema, odnosno operatoru prenosnog sistema gase i operatoru distributivnog sistema gase metodologije za:

1) utvrđivanje naknada za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gase;

2) utvrđivanje naknada za priključenje sistema za skladištenje gase i postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem;

3) obračunavanje i naplatu neovlašćeno preuzete električne energije.

(2) Metodologije iz stava 1 tačka 1 ovog člana obezbjeđuju dugoročnu efikasnost sistema i da proizvođači električne energije priključeni na sistem ne budu diskriminisani.

(3) Agencija odobrava tržišna pravila za tržište električne energije, odnosno za tržište gase, kao i pravila za:

1) funkcionisanje prenosnog sistema električne energije ili gase;

2) funkcionisanje distributivnog sistema električne energije ili gase;

3) funkcionisanje berzanskog tržišta električne energije;

4) pružanje nefrekvenčkih usluga u prenosnom sistemu električne energije;

5) pružanje nefrekvenčkih usluga u distributivnom sistemu električne energije;

6) mjerjenje u distributivnim sistemima električne energije i gase;

7) balansiranje prenosnog sistema gase;

8) poslovanje i funkcionisanje sistema za skladištenje gase;

9) poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG;

10) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos električne energije zasnovanih na tržišnim principima;

11) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos gase zasnovanih na tržišnim principima;

12) utvrđivanje i sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema.

### **Odobravanje naknada i utvrđivanje cijena**

#### **Član 35**

(1) Agencija odobrava:

1) naknade za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gase na osnovu metodologija iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona;

- 2) naknade za priključenje sistema za skladištenje gasa koji su povezani na prenosni ili distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 34 stav 1 tačka 2 ovog zakona;
- 3) naknade berze električne energije;
- 4) cijene pružanja nestandardnih usluga operatora distributivnog sistema;
- 5) cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje na distributivni sistem električne energije;
- 6) naknade za korišćenje evidencije garancija porijekla.

(2) Agencija utvrđuje:

- 1) cijene za skladištenje gasa i korišćenje postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem;

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

(3) Naknade za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije iz stava 1 tačka 1 ovog člana i cijene za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema električne energije iz člana 33 stav 4 tačka 1 ovog zakona određuju se tako da odražavaju opravdane troškove poslovanja, transparentne su, uzimaju u obzir potrebu za obezbjeđivanjem sigurnosti i fleksibilnosti sistema, ne diskriminisu skladištenje i agregaciju, i ne destimulišu proizvodnju električne energije za sopstvene potrebe i upravljanje potrošnjom.

(4) 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, te iznose Agencija utvrđuje procjenom na osnovu prosjeka ostvarenja te energetske veličine ili finansijske vrijednosti, u tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva.

(5) Na cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije iz člana 33 stav 4 tačka 1 ovog zakona ne utiče lokacija objekta za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

(6) Cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema gasa iz člana 33 stav 4 tačka 1 ovog zakona primjenjuju se i na gas iz obnovljivih izvora.

## **Saglasnosti i odobrenja**

### **Član 36**

(1) Agencija daje saglasnost na:

- 1) plan razvoja prenosnog sistema električne energije iz člana 87 stav 1 tačka 29 ovog zakona;
- 2) investicioni plan iz člana 87 stav 1 tačka 30 ovog zakona;
- 3) plan razvoja distributivnog sistema električne energije iz člana 93 stav 1 tačka 6 ovog zakona;
- 4) investicioni plan iz člana 93 stav 1 tačka 7 ovog zakona;
- 5) plan razvoja prenosnog sistema gasa iz člana 130 stav 1 tačka 14 ovog zakona;
- 6) investicioni plan iz člana 130 stav 1 tačka 15 ovog zakona;
- 7) plan razvoja distributivnog sistema gasa iz člana 133 stav 1 tačka 8 ovog zakona;
- 8) investicioni plan iz člana 133 stav 1 tačka 9 ovog zakona;
- 9) plan razvoja za TPG postrojenja iz člana 140 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";
- 5) izuzeće iz člana 89 stav 2, odnosno člana 97 stav 2 ovog zakona.

**Obaveza izmjene opštih akata**  
**Član 37**

- (1) Agencija ima pravo da u postupku odobravanja ili davanja saglasnosti na akte iz čl. 34, 35 i 36 ovog naloži izmjene i dopune tih akata, kao i izmjene važećih akata.
- (2) Energetski subjekat je dužan da postupi po nalogu iz stava 1 ovog člana.

**Stručni nadzor nad radom energetskih subjekata**  
**Član 38**

- (1) Agencija vrši stručni nadzor nad radom i poslovanjem energetskih subjekata u odnosu na:
  - 1) ispunjavanje uslova utvrđenih licencom;
  - 2) stvarne troškove i prihode subjekata koji obavljaju djelatnost za koju Agencija utvrđuje ili odobrava metodologije, cijene ili naknade;
  - 3) kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom, koji obuhvata kvalitet usluga, kvalitet napona i neprekidnost napajanja, uključujući vrijeme koje je operatoru prenosnog i distributivnog sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravki;
  - 4) kvalitet snabdijevanja gasom, u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona, koji obuhvata praćenje vremena koje je operatorima prenosnih i distributivnih sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravke i neprekidnost snabdijevanja;
  - 5) primjenu tržišnih pravila i djelovanje subjekata na tržištu, praćenje stepena i efektivnosti otvaranja tržišta i konkurenциje na maloprodajnom i veleprodajnom nivou, uključujući berze električne energije, cijene za kupce iz kategorije domaćinstva, uključujući sisteme preplate, stope promjene snabdjevača, stope isključenja, korišćenje sistema pametnog mjerjenja, uticaj ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije na račune kupaca, žalbe kupaca iz kategorije domaćinstva, kao i drugo narušavanje ili ograničavanje konkurenциje, uključujući pružanje odgovarajućih informacija i upućivanje određenih predmeta organima nadležnim za konkurenčiju;
  - 6) usaglašenost i primjenu pravila berze električne energije;
  - 7) uslove pristupa prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa, skladišnim kapacitetima gasa;
  - 8) pojavu restriktivnih ugovornih praksi, uključujući sprječavanje kupaca, da ugovaraju istovremeno sa više snabdjevača ili ograniče njihov izbor i informisanje organa nadležnog za zaštitu konkurenčije o takvim praksama;
  - 9) potrošnju energije i obezbjeđivanje dostupnosti informacija o potrošnji kupcima;
  - 10) uslove i cijene za priključenje novih proizvođača na prenosne i distributivne sisteme;

- 11) 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;
- 12) primjenu propisa kojima je uređeno objavljivanje podataka o prekograničnim kapacitetima i upotrebi prenosnog i distributivnog sistema, kao i propisa donesenih na osnovu zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;
- 13) nezavisnost operatora i razdvojenost računa iz čl. 59 i 60, čl. 123 do 126 i čl. 152 do 156 ovog zakona i primjenu programa mjera iz čl. 127 i 157 ovog zakona;
- 14) funkcionisanje snabdjevača iz člana 184 ovog zakona;
- 15) ispunjavanje uslova za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema
- 16) pojavu praksi kojima operator distributivnog sistema koristi prednosti vertikalne integracije za narušavanje konkurenčije i mјere za sprečavanje ili onemogućavanje tih praksi;
- 17) pojavu praksi kojima vertikalno integrisani operator distributivnog sistema u komunikaciji sa korisnicima sistema zamjenjuje energetski subjekat koji obavlja djelatnost snabdijevanja i mјere za sprječavanje ili onemogućavanje tih praksi;
- 18) aktivnosti i mјere koje energetski subjekti preduzimaju za poboljšanje energetske efikasnosti;
- 19) razmjenu električne energije, kao i narušavanje konkurenčije, uključujući dostavljanje bitnih informacija i prijavljivanje tih slučajeva organu nadležnom za zaštitu konkurenčije;
- 20) tehničku saradnju operatora prenosnog sistema sa operatorima prenosnih sistema drugih država;
- 21) realizaciju investicionih planova operatora prenosnih i distributivnih sistema;
- 22) usaglašenost i primjenu pravila za funkcionisanje prenosnih i distributivnih sistema;
- 23) primjenu pravila kojima se uređuju opšti uslovi snabdijevanja i agregacije i promjena snabdjevača i aggregatora;
- 24) nivo transparentnosti, uključujući veleprodajne cijene i obezbjeđenje poštovanja obaveza subjekata za gas i električnu energiju u pogledu transparentnosti;
- 25) upravljanje zagušenjima, uključujući interkonektore i primjenu pravila o upravljanju zagušenjima;
- 26) primjenu propisanih naknada, cijena, kao i metodologija za utvrđivanje cijena iz čl. 33, 34 i 35 ovog zakona;
- 27) vođenje poslovnih knjiga za regulatorne potrebe i primjenu regulatornog kontnog plana iz člana 33 stav 11 tačka 3 ovog zakona;
- 28) izvršavanje obaveza koje se odnose na garancije porijekla;
- 29) razvoj pametne mreže od strane operatora prenosnog sistema, odnosno operatora distributivnog sistema električne energije;
- 30) postupanje operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, berze električne energije, subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i drugih energetskih subjekata i učesnika na tržištu u odnosu na obaveze utvrđene relevantnim zakonima i odlukama relevantnih nadležnih organa Zajednice;
- 31) postupanje operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne energije, nominovanog operatora tržišta

električne energije, subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i drugih elektroenergetskih subjekata, kao i učesnika na tržištu električne energije u skladu sa obavezama propisanim ovim zakonom, zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, drugim propisima Zajednice i odlukama nadležnih organa Zajednice i ACER-a;

- 32) otklanjanje neopravdanih barijera i ograničenja za razvoj proizvodnje električne energije za sopstvene potrebe i energetskih zajednica građana;
  - 33) usklađenost procesa razmjene podataka za najvažnije tržišne procese na regionalnom nivou;
  - 34) upotrebu sistema za skladištenje koji je izgradio ili kojim upravlja operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema u slučaju iz čl. 89 i 97 ovog zakona;
  - 35) uticaj dinamičkih ugovora o cijeni električne energije;
  - 36) upotrebu pametnih sistema mjerena;
  - 37) usklađenost operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije, kao i usklađenost svih energetskih subjekata i drugih učesnika na tržištu, sa njihovim obavezama propisanim ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.
- (2) Stručni nadzor se vrši neposredno preko zaposlenih u Agenciji koje ovlasti izvršni direktor.
- (3) Ako se nadzorom iz stava 1 ovog člana utvrde odstupanja, odnosno nepravilnosti, Agencija će preduzeti jednu ili više sljedećih radnji:
- 1) naložiti rješenjem energetskom subjektu otklanjanje utvrđenih nepravilnosti i odrediti primjerен rok za njihovo otklanjanje,
  - 2) uzeti u obzir posljedice utvrđenih nepravilnosti i, ako su utvrđene nepravilnosti prouzrokovale ili mogu prouzrokovati finansijske posljedice za krajnje kupce i učesnike na tržištu, izvršiti korekciju odgovarajućih troškova, odnosno prihoda, prilikom narednog utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada,
  - 3) podnijeti zahtjev za pokretanje prekršajnog postupka nadležnom sudu odnosno izdati prekršajni nalog u skladu sa zakonom kojim se uređuju prekršaji,
  - 4) obavijestiti organ nadležan za zaštitu konkurenčije, zaštitu potrošača ili drugi nadležni organ,
  - 5) preduzeti druge mjere u skladu sa zakonom.
- (4) Energetski subjekat dužan je da postupi po rješenju iz stava 2 tačka 1 ovog člana.
- (5) Protiv rješenja iz stava 2 tačka 1 ovog člana može se pokrenuti upravni spor.

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

### **Član 39**

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

(2) Agencija u skladu sa zakonom sarađuje sa organom nadležnim za konkurenčiju, regulatorom finansijskog tržišta, nadležnim organom Zajednice i ACER-om u istraživanjima koja se odnose na pitanja konkurenčije.

## **Dostavljanje podataka Agenciji**

### **Član 40**

Energetski subjekat dužan je da, na zahtjev Agencije, dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji koja joj je potrebna za obavljanje poslova utvrđenih zakonom.

## **Finansiranje Agencije**

### **Član 41**

(1) Sredstva za rad Agencije obezbjeđuju se iz naknada za izdavanje i ponovno izdavanje licenci, godišnjih naknada za korišćenje licenci, naknada za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, godišnjih naknada za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema, naknada za rješavanje sporova i drugih naknada koje se utvrđuju u skladu sa ovim zakonom, kao i drugih prihoda koje Agencija ostvaruje svojim poslovanjem u skladu sa 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 pokrivaju planirani troškovi poslovanja utvrđeni finansijskim planom Agencije.

(5) Visinu naknada za izdavanje i ponovno 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 33 stav 1 tačka 5 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 42**

(1) Ako Skupština ne usvoji finansijski plan iz člana 41 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 41 stav 5 ovog zakona donijete za prethodnu kalendarsku godinu.

## **Javnost rada Agencije**

### **Član 43**

(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 energetskom sistemu.

(5) Radi izvršavanja poslova koji zahtijevaju posebna stručna znanja Agencija može angažovati stručno lice za vršenje tih poslova.

### **Godišnji izvještaji**

#### **Član 44**

(1) Agencija podnosi Skupštini na usvajanje izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore, najkasnije do 31. jula tekuće, za prethodnu godinu.

(2) Izvještaj o stanju energetskog sektora Crne Gore naročito sadrži informacije o:

- 1) energetskim resursima i kapacitetima;
- 2) nalazima iz kontrole rada i poslovanja energetskih subjekata, uključujući postupanje energetskih subjekata u skladu sa obavezama propisanim zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, drugim relevantnim zakonom Zajednice i odlukama nadležnog organa Zajednice;
- 3) investicijama u energetskom sektoru, uključujući ulaganja u proizvodnju i postrojenja za skladištenje;
- 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) zaštiti kupaca energije i energenata;
- 8) napretku u razvoju tržista električne energije i tržista gasa.

(3) U izvještaj iz stava 2 ovog člana svake druge godine uključuju se i informacije o korišćenju pametnog sistema mjerjenja i razvoju pametnih mreža.

(4) Izvještaj o stanju energetskog sektora 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.

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

#### **Član 45**

(1) Agencija odlučuje po žalbama:

- 1) na akt subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije iz člana 112 stav 8 i člana 118 stav 3 ovog zakona;
- 2) na akt berze električne energije iz člana 119 stav 6 ovog zakona;
- 3) na akt operatora prenosnog sistema iz člana 121 ovog zakona i akt operatora distributivnog sistema iz člana 122 ovog zakona;
- 4) krajnjih kupaca u slučaju obustave ili ograničenja isporuke električne energije ili gasa iz člana 179 ovog zakona;
- 5) na odluku iz člana 182 stav 5 tačka 1 ovog zakona;
- 6) na postupak promjene snabdjevača i aggregatatora propisan članom 190 stav 3 ovog zakona.

(2) Žalba na akt iz člana 118 stav 3, člana 119 stav 6 i člana 190 stav 3 ne odlaže izvršenje akta.

(3) Protiv odluke po žalbi iz stava 1 ovog člana može se pokrenuti upravni spor.

## **Sporovi iz ugovornih odnosa**

### **Član 46**

(1) Agencija može da rješava sporove između energetskih subjekata ili između energetskih subjekata i korisnika njihovih usluga koji su pravna lica i preduzetnici, koji proizilaze iz njihovih ugovornih odnosa uređenih u skladu sa ovim zakonom, ako joj ugovorne strane povjere rješavanje spora.

(2) Pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 1 ovog zakona utvrđuje se i naknada za rješavanje sporova.

(3) Ako se strana u sporu obrati Agenciji sa zahtjevom za rješavanje spora, to ne isključuje pravo te strane da spor riješi kod drugog nadležnog organa ili kroz mehanizme vansudskog rješavanja spora, ako odustane od rješavanja spora kod Agencije prije donošenja odluke od strane Agencije.

(4) Odluka Agencije donijeta u rješavanju spora ima prema strankama snagu pravosnažne odluke.

(5) Energetski subjekti su dužni da učestvuju u vansudskom rješavanju sporova koji se odnosi na kupce iz kategorije domaćinstva.

## **Dužnosti i ovlašćenja Agencije u vezi sa regionalnim koordinacionim centrima**

### **Član 47**

(1) Agencija zajedno sa regulatornim tijelima u regionu rada sistema u kojem je regionalni koordinacioni centar osnovan, ako je to primjenljivo dužna je da:

- 1) odobrava predlog za osnivanje regionalnih koordinacionih centara u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;
- 2) odobrava troškove povezane sa aktivnostima regionalnih koordinacionih centara, koje treba da snose operatori prenosnog sistema i koji se uzimaju u obzir prilikom utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije uz uslov da su razumni i primjereni;
- 3) odobrava proces zajedničkog donošenja odluka;
- 4) obezbjeđuje da regionalni koordinacioni centri imaju resurse potrebne za izvršavanje svojih obaveza i zadataka na nezavisan i nepristrasan način, i to u pogledu kadra, opreme i finansijskih sredstava;
- 5) predlaže moguće dodatne zadatke i ovlašćenja koja bi regionalnim koordinacionim centrima trebalo da dodjele ugovorne strane Zajednice ili države članice Evropske unije koje pripadaju regionu rada sistema;
- 6) obezbjeđuje ispunjavanje obaveza propisanih ovim zakonom i potvrđenim međunarodnim ugovorima, posebno u vezi sa pitanjima prekogranične saradnje, i utvrđuje da nijesu ispunjene obaveze regionalnih koordinacionih centara;
- 7) u slučaju kada regionalna regulatorna tijela ne postignu sporazum u roku od četiri mjeseca od početka konsultacija radi zajedničkog utvrđivanja neispunjavanja obaveza iz tačke 6 ovog stava, predmet upućuje Regulatornom odboru Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj to utiče na države članice Evropske unije i ACER-u;
- 8) prati koordinaciju sistema i u vezi sa tim dostavlja godišnje izvještaje Regulatornom odboru Energetske zajednice, i u mjeri u kojoj se tiče država članica Evropske unije,

ACER-u, u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

(2) Radi izvršavanja obaveza iz stava 1 ovog člana, Agencija ima ovlašćenja da:

- 1) zahtijeva dostavljanje informacija od regionalnih koordinacionih centara;
- 2) vrši kontrole, uključujući i nenajavljene kontrole, u prostorijama regionalnih koordinacionih centara;
- 3) donosi zajedničke obavezujuće odluke koje se odnose na regionalne koordinacione centre.

(3) Agencija je ovlašćena da, ako je regionalni koordinacioni centar osnovan u Crnoj Gori, izriče efikasne, proporcionalne i odvraćajuće kazne regionalnom koordinacionom centru ako on ne ispunи svoje obaveze propisane ovim zakonom, zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa ili bilo kojom pravno obavezujućom odlukom Agencije, Regulatornog odbora Energetske zajednice ili ACER-a u mjeri u kojoj to utiče na države članice Evropske Unije, ili ima ovlašćenje da nadležnom sudu predloži izricanje takvih kazni.

### **Usklađenost sa mrežnim pravilima i smjernicama**

#### **Član 48**

- (1) Agencija i nadležni organ Zajednice mogu od Regulatornog odbora Energetske zajednice zatražiti mišljenje o usklađenosti odluke koju je donijela Agencija sa mrežnim pravilima i smjernicama, kao i odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.
- (2) Ako Agencija ne postupi u skladu sa mišljenjem Regulatornog odbora Energetske zajednice u roku od 120 dana od dana prijema mišljenja, Regulatorni odbor Energetske zajednice će o tome obavijestiti nadležni organ Zajednice.
- (3) Agencija može da obavijesti nadležni organ Zajednice ako smatra da odluka od značaja za prekograničnu trgovinu koju je donio drugi regulatorni organ nije u skladu sa mrežnim pravilima i smjernicama kao i odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, u roku od 60 dana od dana donošenja te odluke.
- (4) Agencija je dužna da u najvećoj mjeri uzme u obzir odluku nadležnog organa Zajednice kojom se od nje zahtijeva da povuče svoju odluku u roku od 60 dana i o tome obavijesti nadležni organ Zajednice.

## **V. CIJENE I NAKNADE**

### **Utvrđivanje cijena i naknada**

#### **Član 49**

- (1) Cijene električne energije i gasa se slobodno formiraju na tržištu električne energije i tržištu gasa.
- (2) Cijene i naknade koje se utvrđuju u regulatornom postupku, u skladu sa ovim zakonom, su:
  - 1) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa;
  - 2) cijene za korišćenje sistema za skladištenje gasa ili postrojenja za TPG;
  - 3) naknada za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa.

(3) Cijene i naknade iz stava 2 ovog člana zasnivaju se na objektivnim kriterijumima utvrđenim metodologijama iz člana 33 stav 1 tač. 1 do 4 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 posljednjeg izbora po osnovu pružanja javne usluge, obuhvataju sljedeće elemente:

- 1) cijene električne energije ili gasa iz stava 1 ovog člana, odnosno cijene utvrđene u postupku iz člana 188 ovog zakona;
- 2) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa iz člana 33 stav 4 tačka 1, koje se sastoje od cijene za angažovani kapacitet i cijene opravdanih gubitaka utvrđenih u skladu sa članom 55 ovog zakona;
- 3) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;
- 4) druge naknade u skladu sa zakonom.

### **Regulatorno dozvoljeni prihod, cijene i naknade**

#### **Član 50**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, operator distributivnog sistema električne energije ili gasa, operator skladišta gasa, operator postrojenja za TPG, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije ili gasa, dužni su da podnesu Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.

(2) Operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema dužni su da vode poslovne knjige za regulatorne potrebe, u skladu sa regulatornim kontnim planom iz člana 33 stav 11 tačka 3 ovog zakona.

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

(4) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog i operatora distributivnog sistema, operatora skladišta gasa i operatora TPG je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, troškove amortizacije i povrat na sredstva, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva iz stava 1 ovog člana, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene vrijednosti u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.

(5) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog sistema električne energije iz stava 4 ovog člana obuhvata i opravdane troškove ili dio troškova i izdatke ili dio izdataka za nabavku osnovnih sredstava, koji nastaju po osnovu povezivanja tržišta dan-unaprijed i unutardnevnnog tržišta, koje operator prenosnog sistema električne energije pokriva berzi električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

(6) Regulatorno dozvoljeni prihod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i troškove po osnovu obaveza preuzetih potvrđenim međunarodnim ugovorima, izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, troškove amortizacije i razumno dobit, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva iz stava 1 ovog člana, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.

(7) Korekcije iz st. 4 i 6 ovog člana utvrđuju se u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona za posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz stava 1 ovog člana za koje postoje konačni godišnji podaci.

(8) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene ili naknade je regulatorno dozvoljeni prihod iz st. 4 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 33 stav 1 ovog zakona.

## **Povrat na sredstva**

### **Član 51**

(1) U osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 50 stav 4 ovog zakona uračunavaju se vrijednost osnovnih sredstava, investicija i neto obrtnih sredstava (radni kapital), u skladu sa metodologijama iz člana 54 stav 1 ovog zakona.

(2) Osnovna sredstva iz stava 1 ovog člana su sredstva koja se koriste za obavljanje djelatnosti prenosa ili distribucije električne energije i gasa, skladištenja gase i postrojenja za TPG, osim sredstava nabavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva), a evidentirana su u poslovnim knjigama energetskog subjekta, koje se vode za regulatorne potrebe.

(3) Ako energetski subjekat iz člana 50 stav 1 ovog zakona dostavi Agenciji dokumentaciju o izvršenoj procjeni vrijednosti osnovnih sredstava, Agencija može za regulatorne potrebe, angažovanjem nezavisnog procjenitelja, izvršiti kontrolu, odnosno utvrditi vrijednost sredstava iz stava 2 ovog člana.

(4) Investicije iz stava 1 ovog člana su investicije sadržane u investicionim i razvojnim planovima iz člana 87 stav 1 tačka 30 i člana 93 stav 1 tačka 7, člana 130 stav 1 tačka 15, člana 133 stav 1 tačka 9 i člana 140 stav 1 tačka 7 ovog zakona, na koje je saglasnost dala Agencija, osim investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.

(5) Agencija može, po potrebi, angažovanjem nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, izvršiti reviziju planova dostavljenih u skladu sa članom 87 stav 1 tač. 29 i 30 i članom 93 stav 1 tač. 6 i 7 ovog zakona.

(6) Metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona mogu se utvrditi ograničenja vrijednosti investicija iz stava 4 ovog člana koje se uključuju u regulatornu osnovu sredstava, a naročito:

1) iznos ukupnog povrata na sredstva po osnovu investicije, utvrđenog tokom perioda njene realizacije, uzimajući u obzir izvršene korekcije iz člana 50 stav 4 i člana 52 ovog zakona, ne može biti veći od iznosa povrata koji bi se ostvario da se investicija

završila u roku utvrđenom investicionim planom u kome je za tu investiciju Agencija prvi put dala saglasnost;

2) investicije koje su vezane za realizaciju projekata planiranih na osnovu obaveza koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora ili za realizaciju infrastrukturnog ili drugog objekta od značaja za razvoj države, a od čije se realizacije odustane, ne mogu se uračunati u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva, osim dijela investicije realizovane za potrebe funkcionisanja sistema;

3) ograničavanje investicija iz stava 1 ovog člana na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

(7) Neto obrtna sredstva (radni kapital) iz stava 1 ovog člana, čine novčana sredstva neophodna za nesmetano poslovanje energetskog subjekta i uslov su njegove tekuće likvidnosti, a utvrđuju se u iznosu do 1/12 opravdanih troškova koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđenih u skladu sa metodologijom iz člana 33 stav 1 tačka 1 ovog zakona.

### **Korekcije u toku trajanja regulatornog perioda**

#### **Član 52**

(1) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije ili gase, godišnje odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, u godini za koju postoje konačni podaci, kumulativno veće od 10% regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene iz člana 50 stav 8 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona.

(2) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih naknada za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gase, godišnje odstupanje troškova poslovanja, amortizacije, prihoda od regulisane djelatnosti i ostalih prihoda, u godini za koju postoje konačni podaci, kumulativno veće od 10% regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade iz člana 50 stav 8 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona.

(3) Korekcije u toku trajanja regulatornog perioda ne vrše se za godinu u kojoj je važila privremena cijena iz člana 53 ovog zakona.

(4) Korekcije iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se odlukom o korekcijama, u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona, na osnovu koje će se utvrditi iznosi korekcija koji će biti odvojeno iskazane na računu korisnika sistema, odnosno na fakturama korisnika usluga subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gase.

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

### **Privremene cijene i naknade**

#### **Član 53**

(1) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz člana 50 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 odnosno naknada, Agencija će utvrditi privremene cijene odnosno naknade.

(2) Privremene cijene odnosno naknade iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na nivou važećih cijena odnosno naknada utvrđenih od strane Agencije i primjenjuju se tokom jedne kalendarske godine.

(3) Energetski subjekat kojem su utvrđene privremene cijene odnosno naknade iz stava 1 ovog člana zbog nepodnošenja zahtjeva u roku iz člana 50 stav 1 ovog zakona dužan je da Agenciji podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za preostale godine regulatornog perioda, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama.

(4) Prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena odnosno naknada za preostale godine regulatornog perioda iz stava 3 ovog člana uzimaju se u obzir finansijske i energetske vrijednosti koje bi bile uzete u obzir da je zahtjev podnijet u skladu sa članom 50 stav 1 ovog zakona.

(5) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz stava 3 ovog člana, Agencija će utvrditi privremene cijene odnosno naknade na nivou važećih cijena odnosno naknada koje će se primjenjivati tokom jedne kalendarske godine.

(6) Ako u godini primjene privremenih cijena odnosno naknada iz st. 3 i 5 ovog člana dođe do odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na vrijednosti korišćene pri utvrđivanju tih cijena odnosno naknada, godišnja odstupanja utvrđena na osnovu konačnih podataka uzimaju se u obzir pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena odnosno naknada u skladu sa članom 50 ovog zakona za prvi naredni regulatorni period nakon isteka regulatornog perioda tokom kojeg su primijenjene privremene cijene.

(7) Energetski subjekat kojem su privremene cijene odnosno naknade iz stava 1 ovog člana utvrđene u slučaju kada regulatorni period nije počeo odmah nakon isteka prethodnog dužan je da Agenciji podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena odnosno naknada u skladu sa članom 50 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama.

(8) U slučaju iz stava 7 ovog člana korekcije se vrše za regulatorne godine u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona.

## **Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada** **Član 54**

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

- 1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada
- 2) regulatorni metod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena;
- 3) elemente regulatorno dozvoljenog prihoda;
- 4) način utvrđivanja troškova poslovanja;
- 5) način utvrđivanja troškova amortizacije;
- 6) način utvrđivanja povrata na sredstva, regulatorne osnove sredstava, stope povrata na kapital i ostalih prihoda;
- 7) način utvrđivanja vrijednosti investicija koje ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 51 stav 1 ovog zakona;

8) način utvrđivanja vrijednosti osnovnih sredstava koja ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva;

9) podsticaje za poboljšanje efikasnosti i kvaliteta isporuke;

10) podsticaje za privlačenje investicija u infrastrukturu koja služi za obavljanje djelatnosti prenosa i distribucije, uključujući pametne mreže i sisteme za pametno mjerjenje, kao i ograničenja za primjenu tih podsticaja iz člana 51 ovog zakona;

11) način utvrđivanja cijena i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene na korisnike sistema;

12) način obračuna i naplate;

13) sadržaj zahtjeva iz člana 50 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev;

14) način sprovođenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

(2) Prilikom donošenja metodologija iz stava 1 ovog člana, Agencija uzima u obzir izvještaj o najboljoj praksi koji usvaja Regulatorni odbor Energetske zajednice.

(3) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije, odnosno gasa naročito sadrže:

1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada,

2) način utvrđivanja troškova poslovanja, troškova amortizacije, razumne dobiti, ostalih prihoda i iznosa sredstava potrebnih za nabavku osnovnih sredstava iz člana 50 stav 6 ovog zakona,

3) način utvrđivanja naknada i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade na korisnike usluga,

4) način obračuna i naplate,

5) sadržaj zahtjeva iz člana 50 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev,

6) način sprovođenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada.

(4) 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.

(5) Podsticaji iz stava 1 tačka 10 ovog člana mogu biti naročito:

1) uključivanje investicija u toku u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva;

2) uključivanje planiranih investicija u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva.

(6) Metodologije iz stava 1 ovog člana se utvrđuju tako da ne diskriminišu skladištenje energije i agregaciju i ne destimulišu proizvodnju električne energije za sopstvene potrebe i upravljanje potrošnje.

## **Studije gubitaka**

### **Član 55**

(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 uslovili 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 tač. 1 i 3 ovog člana koju je revidovala nezavisna stručna institucija 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 navedene u zahtjevu iz člana 50 stav 1 ovog zakona ako:

1) se planirani gubici u prenosnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka, koju je revidovala nezavisna stručna institucija iz oblasti energetike, a 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 gubitaka,

3) se planirani gubici u distributivnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka koju je revidovala nezavisna stručna institucija iz oblasti energetike, a 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 gubitaka.

(4) Agencija će metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 ovog zakona odrediti način utvrđivanja stope i troškova gubitaka za slučaj da operator sistema nije izradio studiju gubitaka ili tu 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 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 56**

(1) Energetske djelatnosti iz člana 3 ovog zakona mogu se obavljati samo na osnovu licence, ako ovim zakonom nije drugačije određeno.

(2) Ispunjenošć uslova za izdavanje i ponovno izdavanje licenci propisanih ovim zakonom utvrđuje Agencija.

(3) Agencija izdaje licencu na zahtjev pravnog ili fizičkog lica, odnosno preuzetnika:

- 1) ako je registrovano za obavljanje energetske djelatnosti;
- 2) koje je tehnički opremljeno za obavljanje energetske djelatnosti;

- 3) koje u radnom odnosu ima potreban broj kvalifikovanih, odnosno stručno osposobljenih lica za obavljanje energetske djelatnosti;
- 4) koje slobodno raspolaže finansijskim sredstvima na svom računu;
- 5) ako mu 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 funkcije.

(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 snabdjevajući 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, ili za skladištenje TPG ili upravljanje postrojenjem za TPG istovremeno predstavlja akt o imenovanju operatora distributivnog sistema električne energije ili gasa, odnosno operatora za skladištenje TPG ili operatora za upravljanje postrojenjem za TPG.

### **Period na koji se izdaje licenca**

#### **Član 57**

- (1) Licenca se izdaje na period do deset godina.
- (2) Licenca izdata na rok kraći od roka iz stava 1 ovog člana može se produžiti na zahtjev energetskog subjekta do isteka deset godina, a skratiti samo ako se skraćenjem 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 evidencija licenci**

#### **Član 58**

(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 41 stav 5 ovog zakona.

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

(3) Podaci iz evidencije licenci su javni.

(4) Bliži uslovi za izdavanje licence, sadržaj obrazaca za podnošenje zahtjeva za izdavanje licence, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj odluke o izdavanju licence, sadržaj i izgled licence, rok izrade licence, način kontrole ispunjavanja uslova utvrđenih licencom, način razmjene informacija sa energetskim subjektom, kao i način plaćanja naknada za licencu i sadržaj evidencije licenci uređuju se pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 3 ovog zakona.

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

### **Član 59**

(1) Agencija može izdati sertifikat operatoru prenosnog sistema električne energije ili gasa ili operatoru kombinovanog sistema gase, za prenos gase, koji ima licencu za obavljanje djelatnosti prenosa i ispunjava uslove iz čl. 124 i 152 ovog zakona.

(2) Ispunjenošć uslova iz čl. 124 i 152 ovog zakona utvrđuje se u postupku sertifikacije koji se sprovodi u skladu sa zakonom i pravilima iz člana 33 stav 7 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;

3) nadležni organ Zajednice.

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

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

(6) Sadržaj zahtjeva za sertifikaciju, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj odluke o sertifikaciji, sadržaj i izgled sertifikata i rok izrade sertifikata, bliže se uređuju pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 4 ovog zakona.

## **Praćenje i ponovna sertifikacija**

### **Član 60**

(1) Sertifikovani operator prenosnog sistema dužan je da obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje mogu biti od uticaja na ispunjenost uslova iz čl. 124 i 152 ovog zakona.

(2) Agencija je dužna da vrši kontrolu ispunjenosti 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. 124 i 152 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 Agenciji, odnosno nadležnom organu Zajednice, na njihov zahtjev, dostave sve podatke i dokumente koji su potrebni za sertifikaciju iz člana 59 ovog zakona i stava 3 ovog člana.

## **Izdavanje i oduzimanje sertifikata**

### **Član 61**

(1) Agencija je dužna da o sertifikaciji operatora prenosnog sistema odluči u roku od četiri mjeseca od dana pokretanja postupka iz čl. 59 i 60 ovog zakona, odnosno dostavljanja dokumentacije na zahtjev Agencije ili nadležnog organa Zajednice.

(2) Ako Agencija ne doneše 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 62**

(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 odnosno sigurnost snabdijevanja članica Zajednice i država članica Evropske unije, 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 63**

(1) Agencija će odbiti zahtjev za sertifikaciju iz člana 59 ovog zakona ako:

1) operator prenosnog sistema ne dokaže da ispunjava uslove propisane članom 59 stav 3 i čl. 124 i 152 ovog zakona;

2) izdavanje sertifikata ugrožava sigurnost snabdijevanja u Crnoj Gori odnosno sigurnost snabdijevanja članica Zajednice.

(2) Agencija je dužna da, bez odlaganja, privremenu 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, u roku od dva mjeseca, od dana dostavljanja mišljenja, odnosno isteka roka za dostavljanje mišljenja nadležnog organa Zajednice donijeti odluku o sertifikaciji, odnosno odbijanju zahtjeva za sertifikaciju.

(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 64**

(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 kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(4) Poslove rukovanja postrojenjima instalisane snage do 2 MW i gasnim instalacijama kapaciteta do 50 m<sup>3</sup> može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(5) Poslove rukovanja gasnim instalacijama kapaciteta do 30 m<sup>3</sup> na punionicama auto gasa može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja i položen stručni ispit.

(6) 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, 4 i 5 ovog člana može da polaže lice koje ima najmanje jednu godinu radnog iskustva u struci.

(7) Stručni ispit se polaže pred komisijom koju obrazuje starješina Ministarstva.

(8) Uslove, program, način i troškove polaganja stručnog ispita iz st. 1 do 5 ovog člana i obrazac uvjerenja o položenom stručnom ispitu propisuje Ministarstvo.

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

#### **Član 65**

(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 električne energije za sopstvene potrebe;
  - 4) skladištenje energije koje obavlja energetski subjekat u jednom ili više energetskih objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 500 kW;
  - 5) skladištenje energije od strane operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema, u skladu sa ovim zakonom;
  - 6) skladištenje nafte, derivata nafte i gasa za sopstvene potrebe;
  - 7) upravljanje postrojenjem za gas za sopstvene potrebe;
  - 8) trgovina na malo TNG u bocama punjenja do 12 kg;
  - 9) trgovina električnom energijom i gasom;
  - 10) posredovanje i zastupanje na tržištu energije;
  - 11) trgovina na veliko i malo naftnim derivatima koji se ne koriste u procesu sagorijevanja;
  - 12) upravljanje zatvorenim distributivnim sistemom, uključujući i snabdijevanje kupaca unutar zatvorenog distributivnog sistema od strane operatora tog sistema;
  - 13) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
  - 14) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
  - 15) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje.
- (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 konkureniju, efikasno funkcionisanje tržišta električne energije i uredno funkcionisanje sistema na koji se priključuje.

## **Izmjena i mirovanje licenci**

### **Član 66**

- (1) Agencija može na zahtjev imaoča licence izvršiti izmjenu licence iz razloga koji se nijesu mogli predvidjeti prilikom njenog izdavanja.
- (2) Agencija može na zahtjev imaoča 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 12 mjeseci.

## **Oduzimanje licence**

### **Član 67**

- (1) Licenca za obavljanje energetske djelatnosti se privremeno oduzima ako energetski subjekat:
  - 1) prestane da ispunjava najmanje jedan uslov iz člana 56 stav 3 ovog zakona;
  - 2) ne otkloni utvrđene nepravilnosti u radu u roku koji odredi Agencija;
  - 3) cijenu energije, odnosno usluga obavljanja energetskih djelatnosti ne određuje u skladu sa metodologijom ili ne naplaćuje u skladu sa utvrđenim cijenama ili naknadama;

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 energetskih djelatnosti propisane ovim zakonom.

(2) Agencija će donijeti odluku o privremenom oduzimanju licence i odrediti rok za otklanjanje nedostataka, koji ne može biti duži od dva mjeseca 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 elektroenergetskog, odnosno termoenergetskog inspektora.

(4) Agencija će donijeti odluku o oduzimanju licence:

1) na zahtjev imaoca licence;

2) prestankom obavljanja energetske djelatnosti;

3) ako imalac licence ne otkloni nedostatke u radu u roku koji je odredio elektroenergetskog, odnosno termoenergetskog inspektora;

4) ako energetski subjekat ne otkloni nedostatke u roku koji je određen odlukom iz stava 2 ovog člana.

(5) Protiv odluke iz st. 2 i 4 ovog člana nije dozvoljena žalba.

## **Prestanak rada energetskog subjekta**

### **Član 68**

(1) Ako prestanak rada energetskog 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 elektroenergetskog, odnosno termoenergetskog inspektora, rješenjem odobriti energetskom subjektu da nastavi obavljanje energetske djelatnosti do prestanka opasnosti od nastanka štetnih posljedica prestanka rada energetskog subjekta, u roku koji nije duži od roka iz člana 67 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 energetskog 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 energetskog 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 energetskog 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 energetskog 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 energetskog objekta sa svom neophodnom dokumentacijom energetskom subjektu kojeg je odredila Vlada, ako postoji potreba za korišćenjem tog energetskog 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 energetska 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 69**

(1) Energetski objekti se grade u skladu sa zakonima kojima se uređuje uređenje prostora i izgradnja objekata 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 odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu i objekata za distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno 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) 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.

(6) Energetski objekti za koje se saglasno stavu 2 ovog člana ne pribavlja energetska dozvola, grade se na osnovu sprovedenog javnog nadmetanja u skladu sa zakonom.

### **Kriterijumi za izdavanje dozvole**

#### **Član 70**

(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 Nacionalnim energetskim i klimatskim planom.

(3) Energetska dozvola za izgradnju objekata iz člana 69 stav 2 tačka 2 ovog zakona izdaje se na osnovu godišnjeg plana koji donosi nadležni organ opštine i koji objavljuje na svojoj internet stranici.

(4) 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 ostvarivanju obavezognog udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorom;
- 11) doprinos proizvodnog kapaciteta smanjenju emisija gasova sa efektom staklene bašte;
- 12) alternativna rješenja za izgradnju novog proizvodnog kapaciteta, kao što su rješenja za upravljanje potrošnjom i skladištenje energije.

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

#### **Član 71**

- (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 energetskog objekta;
  - 3) lokaciji na kojoj se planira izgradnja energetskog objekta;
  - 4) usklađenosti sa odgovarajućim planskim dokumentima u smislu zakona kojim se uređuje uređenje prostora i izgradnja objekata (u daljem tekstu: prostorno-planski dokumenti);
  - 5) roku početka i završetka izgradnje energetskog objekta;
  - 6) energentima koje će energetski objekat koristiti;
  - 7) načinu zaštite životne sredine u toku izgradnje i rada energetskog objekta;
  - 8) predviđenom eksplotacionom vijeku objekta, kao i načinu sanacije lokacije po završetku eksplotacionog vijeka objekta;
  - 9) visini planiranih finansijskih sredstava za izgradnju energetskog objekta i načinu obezbjeđivanja tih sredstava;
  - 10) izvršenim mjeranjima za obnovljivi izvor energije za koje je potrebno mjerenje i ispitivanje njegovog potencijala, uz koje se prilaže i dokaz o izvršenim mjeranjima i ispitivanjima;
  - 11) drugim informacijama zavisno od vrste i svrhe energetskog objekta za koji se zahtijeva građevinska dozvola.
- (2) Ako se izgradnja energetskog objekta planira na eksplotacionom polju, uz zahtjev iz stava 1 ovog člana, podnositelj zahtjeva dostavlja i saglasnost organa državne uprave nadležnog za poslove geologije i rudarstva.
- (3) O izdatim energetskim dozvolama Ministarstvo vodi evidenciju.
- (4) Sadržaj zahtjeva za izdavanje energetske dozvole, potrebna dokumentacija koja sadrži podatke iz stava 1 ovog člana, sadržaj obrazaca za podnošenje zahtjeva i sadržaj evidencije izdatih energetskih dozvola propisuje Ministarstvo.

### **Izdavanje energetske dozvole**

#### **Član 72**

(1) Energetska dozvola za izgradnju objekata iz člana 69 stav 2 tačka 1 ovog zakona izdaje se rješenjem Ministarstva, a za izgradnju objekata iz člana 69 stav 2 tačka 2 ovog zakona rješenjem nadležnog organa lokalne uprave.

(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) Protiv rješenja Ministarstva iz st. 1 i 2 ovog člana može se pokrenuti upravni spor.

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

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

(6) Na zahtjev imalača energetske dozvole, Ministarstvo, odnosno nadležni organ lokalne uprave, može produžiti rok važenja energetske dozvole najduže za 12 mjeseci.

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

## **Javno nadmetanje**

### **Član 73**

(1) U slučaju da se izdavanjem energetskih dozvola 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 energetskih objekata predviđena Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, izgradnja objekata za proizvodnju energije može se odobriti po sprovedenom postupku javnog nadmetanja.

(2) Postupak javnog nadmetanja iz stava 1 ovog člana sprovodi se na osnovu javnog oglasa koji raspisuje Ministarstvo, na osnovu odluke Vlade.

(3) Javni oglas iz stava 2 ovog člana objavljuje se na internet stranici Ministarstva.

## **Analiza isplativosti**

### **Član 74**

(1) Prilikom planiranja izgradnje, odnosno značajne rekonstrukcije termoenergetskog postrojenja za proizvodnju električne energije sa 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 sa 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 odnosno njegovog priključivanja na sistem za daljinsko grijanje odnosno hlađenje.

(3) Prilikom planiranja izgradnje sistema za daljinsko grijanje odnosno hlađenje, odnosno izgradnje novog ili značajne rekonstrukcije postrojenja za proizvodnju energije u postojećem sistemu za daljinsko grijanje odnosno hlađenje sa 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 30% investicionih troškova za izgradnju novog postrojenja iste snage.

## VII. OBAVLJANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI

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

#### **Član 75**

(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.

### **Naknada za korišćenje prostora za obavljanje energetske djelatnosti**

#### **Član 76**

(1) Za korišćenje prostora za obavljanje djelatnosti iz člana 75 ovog zakona, podliježe pravičnoj naknadi.

(2) Pravična naknada iz stava 1 ovog člana zasniva se na procjeni uticaja: zauzimanja prostora, ometanja prostora, ometanja djelatnosti, umanjenja vrijednosti nekretnina, ambijentalnog narušavanja, ugrožavanja ekosistema, ugrožavanja bezbjednosti aktivnosti koje su vezane za konkretni prostor i njegovu namjenu utvrđenu prostorno-planskim dokumentima.

(3) Način utvrđivanja i plaćanja naknade iz stava 2 ovog člana reguliše se ugovorom, koji je operator dužan da zaključi sa vlasnikom prostora.

### **Djelatnosti od javnog interesa**

#### **Član 77**

(1) Energetske djelatnosti od javnog interesa su:

- 1) proizvodnja električne energije i gasa;
- 2) prenos električne energije i gasa;
- 3) distribucija električne energije i gasa;
- 4) skladištenje električne energije i gasa;
- 5) organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i gasa;
- 6) upravljanje berzanskim tržištem električne energije;
- 7) transport nafte i naftnih derivata;
- 8) skladištenje nafte i naftnih derivata;
- 9) snabdijevanje električnom energijom i gasom;
- 10) transport i skladištenje TPG i upravljanje postrojenjima za TPG;
- 11) proizvodnja, distribucija i snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje;
- 12) kombinovana proizvodnja električne i toplotne energije.

(2) Na energetske djelatnosti od javnog interesa primjenjuju se zakoni kojima se uređuju zaštita konkurenциje i kontrola državne pomoći.

(3) 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 14 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.
- (4) Za obezbjeđivanje energije u skladu sa stavom 3 tačka 3 ovog člana odgovorni su subjekti koji obavljaju djelatnosti iz stava 1 tač. 1, 10 i 12 ovog člana, kada ne koriste podsticaje u skladu sa zakonom kojim se uređuje korišćenje energije iz obnovljivih izvora.
- (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 78**

- (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, ili
  - 2) 15 dana od dana dostavljanja predloga ugovora od strane energetskog subjekta, za druge ugovore.
- (2) 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, ili
  - 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 79**

Kao javne usluge u oblasti energetike obavljaju se:

- 1) prenos električne energije;
- 2) distribucija električne energije;
- 3) snabdijevanje električnom energijom ili gasom iz člana 183 stav 1 ovog zakona;
- 4) organizacija i upravljanje tržistem električne energije;
- 5) upravljanje berzanskim tržistem električne energije;
- 6) skladištenje prirodnog gasa;
- 7) prenos prirodnog gasa;
- 8) distribucija prirodnog gasa;
- 9) upravljanje postrojenjem za TPG;
- 10)distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje.

### **Obaveza pružanja javnih usluga**

#### **Član 80**

- (1) Energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti iz člana 79 ovog zakona dužni su da, u skladu sa uslovima utvrđenim licencom, u pružanju javnih usluga obezbijede:

- 1) sigurnost u snabdijevanju;
  - 2) kvalitet usluga;
  - 3) primjenu cijena za snabdijevanje, korišćenje skladišta ili postrojenja za TPG ili regulisanih cijena za korišćenje prenosnih ili distributivnih sistema iz člana 49 ovog zakona;
  - 4) zaštitu životne sredine;
  - 5) zaštitu zdravlja, života i imovine građana;
  - 6) mjere za zaštitu kupaca i potrošača energije;
  - 7) nediskriminаторно, transparentno i lako provjerljivo pružanje usluga.
- (2) Vlada može energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost iz oblasti električne energije ili gasa propisati privremenu obavezu pružanja javne usluge pod drugačijim uslovima od tržišnih, radi ostvarivanja javnog interesa iz člana 4 ovog zakona, kada se javni interes ne može ostvariti na tržišnim principima.
- (3) Obaveza pružanja javne usluge iz stava 2 ovog člana određuje se srazmjerno utvrđenom narušavanju funkcionalnosti tržišta na nediskriminatoran način i ne smije narušavati konkurenčiju ili sprečavati funkcionalnost tržišta, osim u mjeri koja je neophodna za ostvarivanje javnog interesa.
- (4) Obaveza iz stava 2 ovog člana utvrđuje se i period njene primjene, koji ne može biti duži od perioda koji je potreban za ponovno uspostavljanje funkcionalnosti tržišta.
- (5) U slučaju uvođenja obaveze iz stava 2 ovog člana može se odrediti finansijska naknada, drugi oblici naknada i dodijeliti isključiva prava energetskim subjektima za izvršenje obaveze javne usluge.
- (6) Vlada svake druge godine obavještava Sekretarijat Energetske zajednice o izmjeni mjera koje su usvojene radi ispunjenja obaveze pružanja univerzalne i javne usluge, uključujući zaštitu potrošača i zaštitu životne sredine, kao i o njihovom mogućem uticaju na konkurenčiju na domaćem i međunarodnom tržištu.

### **Naknada za pružanje javne usluge**

#### **Član 81**

- (1) Naknada iz člana 80 stav 6 ovog zakona mora biti nediskriminatorna i transparentna i ne smije biti veća od troškova izvršenja obaveze, uključujući dobit.
- (2) Predlog akta o naknadi iz stava 1 ovog člana dostavlja se organu nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.
- (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 obezbjeđuju operator prenosnog sistema, troškove nastale izvršenjem obaveze iz člana 80 stav 2 ovog zakona Agencija utvrđuje kao opravdane troškove operatora prenosnog sistema u cijenama njegovih usluga.
- (5) Sprovođenje obaveze iz člana 80 stav 2 ovog zakona kontroliše Ministarstvo.

### **Uslovi za pružanje javne usluge**

#### **Član 82**

- (1) Licencom za obavljanje energetskih djelatnosti iz člana 79 ovog zakona utvrđuje se vrsta i obim javne usluge koju pruža energetski subjekat.

(2) Energetski subjekat ne smije da koristi sredstva za pružanje javne usluge za finansiranje komercijalne djelatnosti.

(3) Ako energetski subjekat postupi suprotno stavu 2 ovog člana, Agencija će naložiti povraćaj nezakonito utrošenih sredstava.

(4) Energetski subjekat je dužan da vodi odvojeno računovodstvo za pružanje javnih usluga od obavljanja komercijalnih usluga, osim za javnu uslugu iz člana 79 tačka 3 ovog zakona.

## **Tržišne energetske djelatnosti**

### **Član 83**

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

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

### **Član 84**

(1) Agencija, proizvođač električne energije, operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije i gasa, zatvorenog distributivnog sistema električne energije, subjekat nadležan za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa, berza električne energije, operator sistema za skladištenje gase i operator 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 nanjeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima, u skladu sa zakonom.

(2) Agencija je dužna da podatke i informacije iz stava 1 ovog člana, dostavi državnom organu kome su ti podaci potrebni za vršenje poslova iz njegove nadležnosti, na pisani zahtjev tog organa.

(3) Državni organ iz stava 2 ovog člana je dužan da sa dostavljenim podacima i informacijama postupa na način iz stava 1 ovog člana.

## **VIII. OBAVLJANJE ELEKTROENERGETSKIH DJELATNOSTI**

### **1. Proizvodnja električne energije**

#### **Proizvođač električne energije**

##### **Član 85**

(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 subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

- finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

- balansna odgovornost sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema;

- kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe ili za dalju prodaju;

4) operatoru prenosnog ili distributivnog sistema daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema;

5) u svom energetskom objektu omogući 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 koji posjeduje objekte za proizvodnju električne energije ukupne instalisane snage veće od 200MW dužan je da ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu.

(5) Minimalni stepen energetske efikasnosti za pojedine tehnologije, koji treba da se obezbijedi prilikom izgradnje ili rekonstrukcije proizvodnog energetskog objekta može propisati Ministarstvo.

## **2. Prenos električne energije**

### **Operator prenosnog sistema električne energije**

#### **Član 86**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obavlja djelatnost prenosa električne energije i upravlja prenosnim sistemom električne energije pod uslovima utvrđenim ovim zakonom, licencom i sertifikatom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminacionosti.

(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 ne može da vrši kupovinu odnosno prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije, u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije, može da proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe u postrojenju instalisane snage koja ne prelazi vrijednost priključne snage objekta.

(5) Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu operator prenosnog sistema električne energije kupuje na berzanskom tržištu električne energije.

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

#### **Član 87**

(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 energetskim tokovima u svom sistemu i prema ostalim sistemima usklađeno sa operatorima prenosnih sistema u interkonekciji;

6) obezbjedi dostupnost svih neophodnih pomoćnih usluga, uključujući i one koje se pružaju u okviru upravljanja potrošnjom i objekte za skladištenje energije, u obimu u kojem je takva dostupnost nezavisna od svakog drugog prenosnog sistema u interkonekciji, na efikasan i ekonomičan način;

7) upravlja prenosnim sistemom i u okviru tehničko-tehnoloških mogućnosti prenosnog sistema pruža uslugu prenosa radi izvršavanja zahtjeva korisnika sistema;

8) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:

- izgradnja infrastrukture za priključenje i priključenje sa podnosiocima zahtjeva za priključenje,

- korišćenje prenosnog sistema, sa korisnicima prenosnog sistema,
- nabavka pomoćnih usluga i balansne energije, po potrebi aktivacijom rezerve, sa davaocima usluga;

9) zaključi ugovore o:

- učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije,
- sopstvenoj balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i
- balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i balansno odgovornom stranom;

10) blagovremeno izvještava subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije o ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana;

11) reguliše frekvenciju i snagu razmjene;

12) obezbeđuje balansne usluge u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i principima baziranim na tržištu, omogućavajući učešće svih kvalifikovanih učesnika na tržištu koji ispunjavaju tehničke kriterijume, uključujući i učesnike na tržištu koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnike na tržištu koji su uključeni u upravljanje potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore;

13) planira rad prenosnog sistema, u saradnji sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorima drugih sistema;

14) vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorima sistema u interkonekciji;

15) 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;

16) obezbeđuje sigurnost rada elektroenergetskog sistema;

17) koordinira izradu planova remonta prenosnih objekata i postrojenja korisnika sistema;

18) rješava preopterećenja pojedinih elemenata prenosnog sistema, vodeći računa o ravноправnom položaju svih korisnika prenosnog sistema;

19) u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa vrši promjene plana angažovanja elektrana u slučaju ugrožene sigurnosti funkcionisanja elektroenergetskog sistema, havarija, većeg odstupanja potrošnje od planiranih vrijednosti, kao i u slučaju poremećaja na tržištu;

20) utvrđi 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 od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

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

22) primjenjuje pravila i učestvuje u radu Evropske asocijacije operatora prenosnih sistema električne energije (ENTSO-e);

23) sarađuje sa operatorima prenosnog sistema, berzama električne energije i drugim relevantnim zainteresovanim stranama u cilju integrisanja u jedinstveno tržište

električne energije Evropske unije i donosi akta kojima se uređuju ovi odnosi, kao i rad prenosnog sistema u interkonekciji;

24) sarađuje sa operatorom distributivnog sistema, sa kojim razmjenjuje neophodne informacije u cilju obezbjeđivanja optimalnog korišćenja resursa, sigurnog i bezbjednog funkcionisanja sistema i razvoja tržišta;

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

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

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

28) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona;

29) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i dostavi Agenciji sa izvještajem sa javne rasprave na saglasnost nakon konsultacija sa svim relevantnim zainteresovanim stranama, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa:

- Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije, a naročito projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora,

- planom razvoja susjednih prenosnih sistema, i regionalnim investicionim planovima, uzimajući u obzir projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa,

- potrebama razvoja prenosnog i distributivnog sistema;

30) prema potrebama korisnika sistema u skladu sa prostorno-planskim dokumentima utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i dostavi Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz tačke 29 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,
- nove investicije koje su planirane za svaku godinu regulatornog perioda pojedinačno;

31) prilikom izradi planova iz tač. 29 i 30 ovog stava:

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

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

- uzme u obzir potencijal za upravljanje potrošnjom, postrojenja za skladištenje energije ili drugih resursa kao alternativu za razvoj prenosnog sistema;

- uzme u obzir mjere za obezbjeđivanje adekvatnosti sistema i sigurnosti snabdijevanja električnom energijom utvrđene u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;

- 32) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 29 ovog stava;
- 33) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;
- 34) utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje prenosnog sistema i dostavi ih Agenciji na odobravanje;
- 35) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu;
- 36) nabavlja nefrekvenčijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu;
- 37) odredi naknade za priključenje na prenosni sistem na osnovu metodologije iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobravanje;
- 38) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene;
- 39) blagovremeno objavi na svojoj internet stranici podatke od značaja za korišćenje prenosnog sistema, o kapacitetima, zagušenjima, kao i druge podatke potrebne za funkcionisanje tržišta;
- 40) 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;
- 41) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;
- 42) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminaciono odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;
- 43) vodi evidenciju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio čini dodatak u koji se odlažu pripadajuća dokumentacija i donesene odluke;
- 44) dostavi sve neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji želi da se priključi na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, preciznu proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;
- 45) pruža korisnicima sistema informacije koje su im potrebne za efikasan pristup sistemu;
- 46) naplaćuje naknadu za upravljanje zagušenjima i učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema;
- 47) upravlja pristupom treće strane i daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa;
- 48) dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra tekuće, za narednu godinu;
- 49) upravlja balansnim tržištem električne energije;
- 50) učestvuje u usklađivanju pravila za rad balansnog tržišta električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.
- 51) uspostavlja okvir za saradnju i koordinaciju između regionalnih koordinacionih centara;

52) učestvuje u procjenjivanju adekvatnosti evropskih i nacionalnih resursa u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;

53) digitalizuje prenosni sistem električne energije;

54) upravlja podacima, uključujući i razvoj sistema za upravljanje podacima, sajber bezbjednost i zaštitu podataka u skladu sa zakonom.

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da obezbijedi nediskriminatory tretman svih korisnika sistema, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.

(3) Prilikom utvrđivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 21 ovog člana ili dodjeljivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 25 ovog člana zabranjeno je namjerno smanjivanje kapaciteta kao i drugi oblici manipulacije kapacitetom kojima se narušava funkcionisanje tržišta.

(4) Podaci o mjerenjima iz stava 1 tačka 27 ovog člana moraju biti dostupni operatorima distributivnih sistema, subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, Agenciji kao i operatorima prenosnih sistema u interkonekciji pod uslovom uzajamnosti.

(5) Operator prenosnog sistema električne energije na osnovu evidencije iz stava 1 tačka 28 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 investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja planova iz stava 1 tač. 29 i 30 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

(7) Ako se plan iz stava 1 tač. 29 i 30 ovog člana ažurira u toku regulatornog perioda, operator prenosnog sistema dostavlja Agenciji ažurirani plan na davanje saglasnosti u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 4 tačka 13 ovog zakona, najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi.

(8) Prilikom obavljanja aktivnosti iz stava 1 ovog člana, operator prenosnog sistema vodi računa o preporukama dobijenim od strane regionalnih koordinacionih centara.

(9) Operator prenosnog sistema objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj sa javne rasprave iz stava 1 tačka 29 ovog člana.

(10) Operator prenosnog sistema može imati u vlasništvu, razvijati ili upravljati mrežama koje nijesu elektroenergetske mreže, uz prethodno odobrenje Agencije.

## **Nabavka nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu**

### **Član 88**

(1) Nefrekvenčijske pomoćne usluge mogu da pružaju svi učesnici na tržištu električne energije, uključujući i distribuiranu proizvodnju, učesnici koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnici zaduženi za upravljanje potrošnjom, skladištenje energije i agregatori, koji imaju tehničke mogućnosti za pružanje ovih usluga u skladu sa pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u prenosnom sistemu.

(2) Pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u prenosnom sistemu naročito se propisuje:

1) specifikacija proizvoda i usluga,

- 2) postupak kvalifikacije,
- 3) uslovi za pružanje usluga,
- 4) postupak nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima,
- 5) kriterijumi za ocjenu postojanja tržišne konkurencije i uslovi za izuzeće od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima,
- 6) način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga.

(3) Specifiknjom iz stava 2 tačka 1 ovog člana obezbeđuje se efikasno i ravnopravo učešće svih učesnika na tržištu, uključujući i učesnike na tržištu koji pružaju usluge upravljanja potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore.

(4) Ako ocijeni da ne postoji tržišna konkurenca u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana, operator prenosnog sistema podnosi zahtjev Agenciji za ocjenu ispunjenosti uslova za izuzeće od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima.

(5) Ako ocijeni da je zahtjev iz stava 4 ovog člana osnovan, Agencija donosi odluku o izuzeću od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima u skladu sa pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u prenosnom sistemu.

(6) Prilikom nabavke i aktivacije nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, operator prenosnog sistema je u obavezi da sarađuje sa operatorom distributivnog sistema kako bi se osiguralo optimalno korišćenje resursa i sigurno i bezbjedno funkcionisanje sistema, kao i u cilju efikasnijeg razvoja nefrekvenčijskih pomoćnih usluga.

(7) Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(8) Odredbe st. 1 do 5 ovog člana ne primjenjuju se na potpuno integrisane komponente mreže.

### **Vlasništvo operatora prenosnog sistema nad objektima za skladištenje energije** **Član 89**

(1) Operator prenosnog sistema ne može posjedovati, graditi, niti upravljati objektima za skladištenje električne energije.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator prenosnog sistema može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije, ako:

- 1) se radi o potpuno integrisanoj mrežnoj komponenti, i
- 2) je Agencija dala saglasnost na plan razvoja, odnosno na investicioni plan iz člana 36 stav 1 tač. 1 i 2 ovog zakona, kojim se planira izgradnja tog objekta.

(3) U cilju obezbeđenja sigurnog rada elektroenergetskog sistema, operator prenosnog sistema može, kroz postupak utvrđivanja plana razvoja i investicionog plana iz člana 87 stav 1 tač. 29 i 30 ovog zakona, zahtijevati izgradnju objekta za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente.

(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, operator prenosnog sistema električne energije dužan je da u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 13 ovog zakona dostavi detaljan opis u koje svrhe će koristiti objekat za skladištenje električne energije.

(5) Operator prenosnog sistema dužan je da kvartalno izvještava Agenciju o korišćenju objekta iz stava 3 ovog člana.

(6) Agencija o odluci iz stava 2 ovog člana obavještava Sekretarijat Energetske zajednice i Regulatorni odbor Energetske zajednice i dostavlja sve neophodne informacije o zahtjevu i razlozima za odobrenje izuzeća.

### **Dostavljanje podataka operatoru prenosnog sistema**

#### **Član 90**

(1) Proizvođači, operatori distributivnih sistema, uključujući i operatore zatvorenih distributivnih sistema, operatori za skladištenje energije 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 91**

(1) Pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije uređuju se naročito:

1) opšti uslovi za pristup i korišćenje prenosnog sistema;

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

3) način planiranja razvoja prenosnog sistema;

4) formularni ugovori iz člana 87 stav 1 tačka 8 ovog zakona;

5) funkcionalni zahtjevi i klasa tačnosti mjernih uređaja, kao i način mjerena električne energije;

6) način davanja prioriteta korišćenju domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije u skladu sa članom 15 stav 8 ovog zakona;

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

8) način i postupak priključenja korisnika na prenosni sistem koji uključuje nediskriminatorene postupke za priključenje na sistem za različite vrste korisnika;

9) kriterijumi za odbijanje ili ograničavanje pristupa prenosnom sistemu iz člana 121 stav 4 ovog zakona;

10) kriterijumi za ograničenje iz člana 164 stav 4 ovog zakona; i

11) druga pitanja od značaja za rad prenosnog sistema.

(2) Rad prenosnog sistema električne energije u interkonekciji uredjuje se zakonom kojim se reguliše prekogranična razmjena električne energije.

(3) Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 34 stav 2 tačka 1 ovog zakona.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljaju 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 1 tačka 1 ovog člana.

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

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

##### **Član 92**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da vrši distribuciju električne energije pod uslovima utvrđenim ovim zakonom i licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatorynosti, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.

(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 104 ovog zakona.

(3) Operatori distributivnih sistema električne energije 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 mjerena i druge kriterijume.

(4) Ako djelatnost distribucije električne energije obavlja više operatora distributivnih sistema, poravnanje razlika između opravdanih i ostvarenih prihoda i troškova vršiće se u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 8 ovog zakona osim za operatore iz člana 104 ovog zakona.

(5) Operator distributivnog sistema električne energije ne može da vrši kupovinu odnosno prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke usluga fleksibilnosti i nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu.

(6) Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu električne energije operator distributivnog sistema električne energije kupuje na berzanskom tržištu električne energije.

(7) Operator distributivnog sistema električne energije, u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije, može da proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe u postrojenju instalisanu snagu koja ne prelazi vrijednost priključne snage objekta.

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

##### **Član 93**

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

1) obezbjedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za distribucijom električne energije, odnosno obezbjedi 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 električne energije jasne i precizne informacije o uslovima pružanja usluga, a naročito u odnosu na pristup distributivnom sistemu koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete;

5) sarađuje sa operatorom prenosnog sistema, sa kojim razmjenjuje neophodne informacije u cilju obezbjeđivanja optimalnog korišćenja resursa, sigurnog i bezbjednog funkcionisanja sistema i razvoja tržišta;

6) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, uzimajući u obzir i usluge fleksibilnosti, utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema električne energije i dostavi ga Agenciji, sa izveštajem sa javne rasprave, na davanje saglasnosti, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa:

- Nacionalnim energetskim i klimatskim planom,
- planom razvoja prenosnog sistema,
- lokalnim energetskim planovima iz člana 13 stav 2 ovog zakona;
- potrebama korisnika sistema;

7) utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i dostavi Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz tačke 6 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,
- nove investicije;

8) prilikom izrade planova iz tač. 6 i 7 ovog stava:

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

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

- uzme u obzir potrebe za priključenjem objekata proizvođača i potrošača, uključujući i stanice za punjenje električnih vozila, korišćenje usluga fleksibilnosti, upravljanje potrošnjom, energetsku efikasnost, objekte za skladištenje energije i druge resurse koje koristi operator distributivnog sistema kao alternativu razvoju sistema;

9) zaključi ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na prenosni sistem sa operatorom prenosnog sistema,

- korišćenje prenosnog sistema sa operatorom prenosnog sistema,

- učestvovanje na tržištu sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

- balansna odgovornost sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema;

- finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

10) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na distributivni sistem, sa korisnicima distributivnog sistema,
- korišćenje distributivnog sistema sa korisnicima sistema,

- 11) mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge i održava mjerne sisteme u ispravnom stanju radi obezbjeđivanja tačnog mjerjenja potrošnje električne energije;
- 12) obezbijedi mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca o svom trošku;
- 13) utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje distributivnog sistema električne energije i dostavi ih Agenciji na odobravanje;
- 14) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu električne energije ;
- 15) nabavlja nefrekvenčijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu električne energije;
- 16) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;
- 17) odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobravanje;
- 18) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprečavanja neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema električne energije;
- 19) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije;
- 20) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja, koje nijesu sadržane u cijeni za korišćenje distributivnog sistema električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;
- 21) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka koji su u svojini kupaca i dostavi ih Agenciji na odobravanje;
- 22) utvrdi cijene za pružanje nestandardnih usluga;
- 23) utvrdi cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje;
- 24) utvrđuje postojanje neovlašćenog korišćenja električne energije kod kupaca na osnovu pravila iz tačke 18 ovog stava;
- 25) primjenjuje mjere za suzbijanje neovlašćenog korišćenja električne energije o čemu godišnje izvještava Agenciju;
- 26) dostavi sveobuhvatne i neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji želi da se priključi na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, precizan postupak za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;
- 27) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici, najkasnije 15 dana prije početka primjene;
- 28) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje, u rokovima utvrđenim zakonom;
- 29) vodi evidenciju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema zajedno sa pripadajućom dokumentacijom i donesenim odlukama;
- 30) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;
- 31) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 6 ovog stava;
- 32) utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i da svakom kupcu dodijeli odgovarajući profil;

33) na svojoj internet stranici blagovremeno objavi uslove za korišćenje distributivnog sistema kao i tipske profile iz tačke 32 ovog stava;

34) kvartalno izvještava Agenciju o:

- planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema,
- zahtjevima korisnika sistema za razvoj distributivnog sistema,
- funkcionalnosti distributivnog sistema,
- zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji;

35) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona.

36) vodi evidenciju energetskih zajednica građana i dodijeljenih mjernih mjesta između kojih se vrši raspodjela električne energije.

(2) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi nediskriminacioni tretman svih korisnika sistema, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.

(3) Operator distributivnog sistema električne energije 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 koji su priključeni na njegov distributivni sistem.

(3) Pravila iz stava 1 tačka 18 ovog člana naročito sadrže:

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

2) plan stalnih, privremenih i dodatnih mjerena;

3) način obrađivanja prikupljenih podataka;

4) način čuvanja povjerljivosti podataka;

5) unutrašnje mjere u energetskim 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 33 stav 7 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 investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja planova iz stava 1 tač. 6 i 7 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

(6) Ako se plan iz stava 1 tač. 6 i 7 ovog člana ažurira u toku regulatornog perioda, operator distributivnog sistema dostavlja Agenciji ažurirani plan na davanje saglasnosti po proceduri propisanoj pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 13 ovog zakona, najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi.

(7) Operator distributivnog sistema objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj sa javne rasprave iz stava 1 tačka 6 ovog člana.

(8) Operator distributivnog sistema može imati u vlasništvu, razvijati ili upravljati mrežama koje nijesu elektroenergetske mreže, uz prethodno odobrenje Agencije.

### **Usluge fleksibilnosti u distributivnom sistemu**

#### **Član 94**

- (1) Operator distributivnog sistema električne energije primjenom transparentnih, nediskriminatorskih i tržišno zasnovanih postupaka može nabavljati usluge fleksibilnosti u distributivnom sistemu, uključujući upravljanje zagušenjem, u cilju poboljšanja efikasnosti rada i razvoja distributivnog sistema u skladu sa pravilima iz člana 109 ovog zakona.
- (2) Operator distributivnog sistema električne energije usluge fleksibilnosti može da nabavlja od aggregatora, distribuiranih proizvođača, učesnika koji se bave upravljanjem potrošnje, aktivnih kupaca, učesnika na tržištu koji nude energiju iz obnovljivih izvora ili operatora skladištenja električne energije, priključenih na distributivni sistem i da promoviše mјere energetske efikasnosti, kada te usluge smanjuju potrebu za nadogradnjom ili zamjenom elemenata distributivnog sistema na troškovno efikasan način i kad podržavaju efikasan i siguran rad distributivnog sistema.
- (3) Operator distributivnog sistema električne energije usluge fleksibilnosti nabavlja u skladu sa transparentnim, nediskriminatorskim i tržišnim principima, osim ako Agencija, na obrazloženi zahtjev operatora distributivnog sistema ili po službenoj dužnosti, utvrdi da nabavljanje tih usluga nije ekonomski opravданo ili kada bi njihova nabavka izazvala poremećaje na tržištu ili povećanje zagušenja u sistemu.
- (4) Specifikacijom iz člana 109 stav 2 tačka 3 alineja 1 ovog zakona osigurava se efikasna i nediskriminatorska saradnja svih učesnika na tržištu, uključujući učesnike koji nude energiju iz obnovljivih izvora energije, učesnike koji se bave upravljanjem potrošnje, operatore skladišta električne energije i aggregatore.
- (5) Operator distributivnog sistema električne energije razmjenjuje sve potrebne informacije i vrši koordinaciju sa operatorom prenosnog sistema električne energije kako bi osigurao optimalno korišćenje resursa fleksibilnosti, siguran i efikasan rad sistema i omogućio razvoj tržišta.
- (6) Troškovi pružanja usluga fleksibilnosti uzimaju se u obzir prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema u skladu sa metodologijom iz člana 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovo zakona.

### **Nabavka nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu**

#### **Član 95**

- (1) Nefrekvenčijske pomoćne usluge mogu da pružaju svi učesnici na tržištu električne energije, uključujući proizvođače električne energije iz distribuiranih izvora, učesnici koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnici zaduženi za upravljanje potrošnjom, kao i za skladištenje energije i aggregatori, koji imaju tehničke mogućnosti za pružanje ovih usluga u skladu sa pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu električne energije.
- (2) Pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu električne energije, naročito, se propisuje:

- 1) specifikacija proizvoda i usluga,
  - 2) postupak kvalifikacije,
  - 3) uslovi za pružanje usluga,
  - 4) postupak nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima,
  - 5) kriterijumi za ocjenu postojanja tržišne konkurenčije i uslovi za izuzeće od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima,
  - 6) način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga.
- (3) Specifikacijom iz stava 2 tačka 1 ovog člana obezbeđuje se efikasno i ravnopravo učešće svih učesnika na tržištu, uključujući i učesnike na tržištu koji pružaju usluge upravljanja potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore.
- (4) Ako ocijeni da ne postoji tržišna konkurenčija u skladu sa pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu električne energije, operator distributivnog sistema podnosi zahtjev Agenciji za ocjenu ispunjenosti uslova za izuzeće od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima.
- (5) Ako ocijeni da je zahtjev iz stava 4 ovog člana osnovan, Agencija donosi odluku o izuzeću od nabavke nefrekvenčijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima u skladu sa pravilima za nefrekvenčijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu električne energije.
- (6) Prilikom nabavke i aktivacije nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, operator distributivnog sistema dužan je da sarađuje sa operatorom prenosnog sistema kako bi se osiguralo optimalno korišćenje resursa i sigurno i bezbjedno funkcionisanje sistema, kao i u cilju efikasnijeg razvoja nefrekvenčijskih pomoćnih usluga.
- (7) Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila za nefrekvenčijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu električne energije obezbeđuje učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.
- (8) Odredbe iz st. 1 do 5 ovog člana ne primjenjuju se na potpuno integrisane komponente mreže.

### **Integracija elektromobilnosti u elektroenergetsku mrežu**

#### **Član 96**

- (1) Operator distributivnog sistema sarađuje, na nediskriminatoran način a u vezi sa priključenjem na mrežu, sa svakim subjektom koji posjeduje, razvija, vodi ili upravlja stanicama za punjenje električnih vozila.
- (2) Pružanje usluge punjenja električnih vozila obuhvata prodaju električne energije korisnicima električnih vozila i ta usluga se ne smatra snabdijevanjem električnom energijom u smislu ovog zakona.
- (3) Javno dostupne i privatne stanice za punjenje električnih vozila priključuju se na distributivni sistem u skladu sa pravilima iz člana 109 ovog zakona.
- (4) Operator distributivnog sistema ne smije posjedovati, razvijati, voditi ili upravljati stanicama za punjenje električnih vozila osim za sopstvene potrebe.

### **Vlasništvo operatora distributivnog sistema nad objektima za skladištenje energije**

#### **Član 97**

- (1) Operator distributivnog sistema ne može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije.

- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije, ako:
- 1) se radi o potpuno integrisanoj mrežnoj komponenti, i
  - 2) je Agencija dala saglasnost na plan razvoja, odnosno na investicioni plan iz člana 36 stav 1 tač. 3 i 4 ovog zakona, kojim se planira izgradnja tog objekta.
  - (3) U cilju obezbeđenja sigurnog rada elektroenergetskog sistema, operator distributivnog sistema može, kroz postupak utvrđivanja plana razvoja i investicionog plana iz člana 93 stav 1 tač. 6 i 7 ovog zakona, zahtijevati odobrenje izgradnje objekta za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente.
  - (4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, operator distributivnog sistema električne energije dužan je da u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 13 ovog zakona dostavi detaljan opis u koje svrhe će koristiti objekat za skladištenje električne energije.
  - (5) Operator distributivnog sistema dužan je da kvartalno izvještava Agenciju o korišćenju objekta iz stava 3 ovog člana.
  - (6) Agencija o odluci iz stava 2 ovog člana obavještava Sekretarijat Energetske zajednice i Regulatorni odbor Energetske zajednice i dostavlja sve neophodne informacije o zahtjevu i razlozima za odobrenje izuzeća.

### **Uspostavljanje pametnog sistema mjerena Član 98**

- (1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da uspostavi pametni sistem mjerena koji treba da bude interoperabilan sa sistemima upravljanja potrošnjom kupaca, usaglašen sa standardima o interoperabilnosti, uzimajući u obzir najbolje prakse i standarde za obezbeđenje najvišeg nivoa sajber sigurnosti i zaštite podataka, kao i karakteristike unutrašnjeg tržišta električne energije.
- (2) Zahtjevi iz stava 1 ovog člana će se bliže utvrditi pravilima mjerena u distributivnom sistemu električne energije iz člana 110 ovog zakona.
- (3) Operator distributivnog sistema dužan je da plan uvođenja pametnog sistema mjerena uključi u desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema iz člana 93 stav 1 tačka 6 ovog zakona.
- (4) Troškovi uvođenja pametnog sistema mjerena uzimaju se u obzir prilikom odobravanja planova razvoja operatora sistema, uzimajući u obzir prihvatljive troškove prilikom utvrđivanja cijena za distribuciju električne energije.
- (5) Sprovodenje obaveza iz stava 1 ovog člana kontroliše Agencija.
- (6) Operator distributivnog sistema gase dužan je da primjeni pametni sistem mjerena potrošnje gase u procesu razvoja distributivnog sistema gase i priključenja kupaca, zajedno sa primjenom analize svih troškova i koristi za tržište i kupce.
- (7) Operator distributivnog sistema gase dužan je da obezbijedi usaglašenost sistema mjerena iz stava 6 ovog člana i da primjenjuje standarde i optimalna stručna rješenja.

### **Funkcionalnosti pametnog sistema mjerena Član 99**

- (1) Pametni sistemi mjerena, nakon što budu u potpunosti implementirani, treba da obezbijede:
  - 1) precizno mjereno stvarne potrošnje električne energije i dostavljanje krajnjem kupcu podataka o potrošnji električne energije u približno realnom vremenu;

- 2) da istorijski podaci o potrošnji budu dostupni krajnjem kupcu na jednostavan i bezbjedan način, putem standardizovanog interfejsa, bez dodatnih troškova;
  - 3) da krajnjem kupcu na jednostavan i bezbjedan način budu dostupni nepotvrđeni podaci o potrošnji u približno realnom vremenu, bez dodatnih troškova, putem standardizovanog interfejsa ili daljinskog pristupa kojim se podržavaju automatizovani programi energetske efikasnosti, upravljanje potrošnjom i druge usluge;
  - 4) bezbjedno funkcionisanje i usaglašenost sistema komunikacije podataka sa pravilima bezbjednosti Evropske unije, imajući u vidu najbolje dostupne tehnike koje obezbeđuju najviši nivo sajber zaštite, istovremeno uzimajući u obzir troškove i principe proporcionalnosti;
  - 5) privatnost krajnjih kupaca i da zaštita njihovih podataka bude usklađena sa zakonom kojim se uređuje zaštita podataka o ličnosti;
  - 6) da operator sistema omogući da brojilo aktivnog kupca koji isporučuje električnu energiju prikaže količinu električne energije koja je predata mreži;
  - 7) da na zahtjev krajnjeg kupca, podatke o električnoj energiji koja je predata mreži i podatke o njegovoj potrošnji električne energije operator sistema dostavlja krajnjem kupcu, putem standardizovanog komunikacionog interfejsa ili daljinskim pristupom, ili dostavlja na raspolaganje trećoj strani koja djeluje u njegovo ime, na lako razumljiv način, čime je omogućeno da se vrši poređenje ponuda pod jednakim uslovima;
  - 8) da se krajnjim kupcima dostavljaju odgovarajući savjeti i informacije prije ili u toku instalacije pametnih brojila, posebno u pogledu očitavanja brojila i praćenja potrošnje energije, kao i prikupljanja i obrade ličnih podataka u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita podataka o ličnosti;
  - 9) mogućnost da se potrošnja krajnjih kupaca mjeri i obračunava u istoj vremenskoj rezoluciji kao i kod perioda obračuna odstupanja.
- (2) Krajnji kupac može preuzeti podatke iz stava 1 tačka 7 ovog člana ili ih prenijeti na drugo lice bez dodatnog troška, u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita podataka o ličnosti.

### **Pravo na pametno brojilo**

#### **Član 100**

- (1) Ako plan uvođenja pametnog sistema mjerjenja iz ekonomski i funkcionalno opravdanih razloga, ne obuhvati sve krajnje kupce, operator distributivnog sistema, na zahtjev krajnjeg kupca, dužan je da obezbijedi i ugradi pametno brojilo.
- (2) Krajnji kupac iz stava 1 ovog člana snosi troškove nabavke i ugradnje pametnog brojila.
- (3) Pametno brojilo treba da zadovolji interoperabilnost i povezivanje mjerne infrastrukture na sisteme mjerjenja energije kod kupca u približno realnom vremenu, kao i da posjeduje, gdje je tehnički izvodljivo, funkcionalnosti iz člana 99 stav 1 ovog zakona, ili minimalni broj funkcionalnosti koje utvrđuje i objavljuje operator distributivnog sistema.
- (4) U ponudi za krajnjeg kupca koji zahtijeva ugradnju pametnog brojila iz stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema dužan je da specificira:
  - 1) funkcije i interoperabilnost koju podržava pametno brojilo, usluge čija realizacija je izvodljiva kao i koristi koje se realno mogu ostvariti po osnovu posjedovanja pametnog brojila u tom trenutku, i
  - 2) sve povezane troškove koje snosi krajnji kupac.

- (5) Operator distributivnog sistema dužan je da ugradi pametno brojilo najkasnije u roku od četri mjeseca od dana dostavljanja zahtjeva iz stava 1 ovog člana.
- (6) Operator distributivnog sistema dužan je da redovno, a najmanje svake dvije godine, sprovodi kontrolu i objavljuje troškove povezane sa načinom ugradnje pametnih brojila u skladu sa stavom 4 ovog člana i vrši praćenje izmjena troškova pametnih brojila u skladu sa tehnološkim razvojem kompletног pametnog sistema mjerena.

### **Konvencionalna brojila**

#### **Član 101**

- (1) Operator distributivnog sistema u obavezi je da mjerno mjesto svakog krajnjeg kupca, koje nije opremljeno pametnim brojilom, opremi konvencionalnim brojilom koje vrši precizno mjerjenje stvarne potrošnje na tom mjernom mjestu.
- (2) Krajnjem kupcu treba biti omogućeno da očita stanje svog konvencionalnog brojila, direktno ili indirektno, putem onlajn interfejsa ili drugog odgovarajućeg interfejsa.

### **Upravljanje podacima**

#### **Član 102**

- (1) Način upravljanja podacima o krajnjim kupcima, razmjena i pristup tim podacima bliže se uređuje pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 91 ovog zakona i pravilima mjerena u distributivnom sistemu električne energije iz člana 110 ovog zakona.
- (2) Podacima iz stava 1 ovog člana upravlja se na način koji obezbjeđuje efikasan, jednostavan i bezbjedan pristup podacima i razmjena podataka, kao i zaštita i bezbjednost podataka.
- (3) Podaci iz stava 1 ovog člana obuhvataju podatke o mjerenu i potrošnji, podatke o krajnjem kupcu koji su potrebni prilikom promjene snabdjevača ili aggregatatora, podatke za upravljanje potrošnjom, kao i podatke u vezi ostalih usluga.
- (4) Obrada ličnih podataka vrši se u skladu sa propisom kojim se uređuje zaštita i čuvanje podataka.
- (5) Pristup podacima ili dostavljanje zahtjeva kojim se krajnjem kupcu obezbjeđuje dostupnost podataka je besplatan.

### **Zahtjevi za interoperabilnost i postupci za pristup podacima**

#### **Član 103**

- (1) Radi unapređenja konkurentnosti na maloprodajnom tržištu, i da bi se izbjegli prekomjerni administrativni troškovi koje bi pretrpjele kvalifikovane strane, biće omogućena sveobuhvatna interoperabilnost energetskih usluga u Energetskoj zajednici u skladu sa pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 91 ovog zakona i pravilima mjerena u distributivnom sistemu električne energije iz člana 110 ovog zakona.
- (2) Elektroenergetski subjekti dužni su da primjenjuju zahtjeve za interoperabilnost iz stava 1 ovog člana kao i postupke za pristup podacima iz člana 102 ovog zakona.

## **Operator zatvorenog distributivnog sistema**

### **Član 104**

(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 92 stav 2 ovog zakona.

(3) Agencija po zahtjevu vlasnika infrastrukture iz stava 1 ovog člana utvrđuje status zatvorenog distributivnog sistema preko kojeg se distribuira električna energija na geografski ograničenom području, privrednim, komercijalnim sistemima ili sistemima zajedničkih usluga i određuje operatora zatvorenog distributivnog sistema, u slučajevima kada:

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

2) 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 na tom području ako njihova godišnja potrošnja ne prelazi 20% od ukupne godišnje potrošnje zatvorenog distributivnog sistema.

(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 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, ili ugovore sa trećim licima za obavljanje tih poslova;

4) ispunjava i druge uslove za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema utvrđene pravilima iz člana 33 stav 7 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 41 stav 5 ovog zakona.

## **Obaveze operatora zatvorenog distributivnog sistema**

### **Član 105**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da obezbijedi 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 cijenu 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 korisnika ili povećanje priključne snage postojećeg korisnika, operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da priključi korisnika na zatvoreni distributivni sistem, ili mu omogući povećanje kapaciteta, osim ako bi time ugrozio ispunjenje uslova iz člana 104 stav 5 ovog zakona za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema.

(7) Cijene iz stava 2 ovog člana odražavaju i troškove operatora zatvorenog distributivnog sistema za korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema koje utvrđuje Agencija u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 ovog zakona, kao i druge naknade utvrđene u skladu sa ovim zakonom.

(8) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da nadležnom operatoru sistema na koji je priključen plaća korišćenje prenosnog odnosno distributivnog sistema po cijenama utvrđenim od strane Agencije u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 ovog zakona.

(9) Cijene za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koje plaća operator zatvorenog distirbutivnog sistema utvrđuju se u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona i odražavaju opravdane troškove uzimajući u obzir da li prenosni odnosno distributivni sistem koristi za preuzimanje odnosno predaju električne energije.

## **Utvrđivanje cijena za korišćenje sistema i izuzeća od obaveza**

### **Član 106**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema nije dužan da:

1) sačini desetogodišnji plan razvoja i investicione planove;

2) nefrekvencijske pomoće usluge i usluge fleksibilnosti, kao i energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu i rezerve nabavlja u skladu sa transparentnim i nediskriminatornim postupcima;

3) objavljuje ili traži odobrenje od strane Agencije za metodologije ili cijene odnosno naknade za korišćenje sistema.

(2) Korisnik 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 zahtjeva.

(5) Odluka Agencije o odobravanju metodologije i cijena ili o utvrđivanju cijena za korišćenje sistema po zahtjevu 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;
- 5) alokaciju koja uvažava princip raspodjele troškova na korisnike koji taj trošak izazivaju.

### **Primjena cijena**

#### **Član 107**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije dužan je da primjeni cijene za korišćenje sistema u roku od 30 dana, od dana prijema odluke Agencije iz člana 106 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 105 stav 2 ovog zakona i o izmjeni tih cijena obavijesti Agenciju.

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

#### **Član 108**

(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 uređuje:

- 1) priključenje na zatvoreni distributivni sistem;
- 2) 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) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da u izvještaju iz stava 3 ovog člana prikaže količine električne energije koja je proizvedena u svim objektima koji koriste obnovljive izvore energije na njegovom području.

(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ima ista prava na korišćenje prenosnog odnosno 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 109**

(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 se naročito uređuju:

- 1) način održavanja i razvoja distributivnog sistema;
  - 2) način planiranja razvoja i tehnički uslovi za planiranje;
  - 3) način i uslovi za nabavku usluga fleksibilnosti, uključujući upravljanje zagušenjem, koji obuhvataju:
    - specifikaciju proizvoda i usluga, a po potrebi i standardizovane tržišne proizvode,
    - uslove za pružanje usluga,
    - postupak kvalifikacije,
    - postupak nabavke usluga fleksibilnosti, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima,
    - način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga;
  - 4) rad i funkcionisanje distributivnog sistema;
  - 5) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima;
  - 6) tehnički i drugi uslovi za sigurno funkcionisanje elektroenergetskog sistema radi snabdijevanja potrošača električnom energijom propisanog kvaliteta;
  - 7) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema i drugim energetskim subjektima koji su neophodni za njihov rad;
  - 8) način rada distributivnog sistema u vanrednim ili hitnim situacijama;
  - 9) opšti uslovi za korišćenje distributivnog sistema;
  - 10) kriterijumi za odbijanje ili ograničavanje pristupa distributivnom sistemu;
  - 11) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema koji ne otežavaju promjenu snabdjevača;
  - 12) formularni ugovori iz člana 93 stav 1 tačka 10 ovog zakona;
  - 13) način i postupak priključenja korisnika na distributivni sistem koji uključuje nediskriminatorne postupke za priključenje na sistem za različite vrste korisnika;
  - 14) način davanja prioriteta u pristupu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije;
  - 15) nestandardne usluge.
- (3) Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 34 stav 3 tačka 2 ovog zakona.
- (4) Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.
- (5) Korisnici distributivnog sistema električne energije dužni su da postupaju u skladu sa opštim uslovima za korišćenje distributivnog sistema.

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

### **Član 110**

(1) Mjerenje električne energije vrši se mjernim uređajima na mjernim mjestima u distributivnom sistemu u skladu sa pravilima mjerena 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 mjerena električne energije i vrši mjerena iz stava 1 ovog člana.

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

- 1) mjesto, način i vrsta mjerena;
- 2) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme;
- 3) način prikupljanja mjernih i drugih podataka na mernom mjestu;
- 4) način obrade, dostupnosti i prenosa mjernih i drugih podataka o mernim 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 mernih mesta dostavlja:

- 1) subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije;
- 2) operatoru prenosnog sistema, na njegov zahtjev;
- 3) snabdjevaču sa mernih mesta krajnjih kupaca koje snabđuje, sa podacima potrebnim za balansiranje;
- 4) proizvođaču koji je priključen na distributivni sistem, sa sopstvenog mernog mesta;
- 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 mjerena u distributivnom sistemu električne energije objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

## **4. Tržiste električne energije**

### **Konkurentno, nediskriminatorno tržiste električne energije orijentisano na kupce**

### **Član 111**

- (1) Zabranjeno je neopravdano otežavanje prekogranične trgovine električnom energijom, učešća kupaca, pored ostalog u upravljanju potrošnjom, prvenstveno ulaganja u promjenljivu i fleksibilnu proizvodnju energije, skladištenja energije i uvođenja elektromobilnosti ili novih interkonektora između Crne Gore i ugovornih strana Zajedice, odnosno Crne Gore i država članica Evropske unije, pri čemu treba obezbjediti da cijene električne energije odražavaju stvarnu potražnju i ponudu.
- (2) Prilikom izgradnje novih interkonektora vodi se računa o ciljevima elektroenergetske interkonekcije utvrđenim u skladu sa obavezama koje proizlaze iz potvrđenog međunarodog ugovora.
- (3) Zabranjeno je uvođenje neopravdanih barijera u pogledu ulaska, učešća i izlaska sa tržista električne energije.

(4) Elektroenergetski subjekti dužni su da primjenjuju transparentna, srazmjerna i nedskriminatorska pravila, naknade i tretmane, naročito u pogledu balansne odgovornosti, pristup veleprodajnim tržištima, pristupa podacima, promjene snabdjevača i načina obračuna, i ako je to primjenljivo, izdavanje licenci.

## Vrste tržišta električne energije

### Član 112

(1) Tržište električne energije obuhvata veleprodajna, maloprodajna i ostala tržišta električne energije.

(2) Veleprodajno tržište električne energije obuhvata:

1) bilateralno tržište električne energije na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja neposredno između učesnika na veleprodajnom tržištu električne energije na osnovu bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije,

2) berzansko tržište električne energije na kojem se kupovina i prodaja električne energije između učesnika na veleprodajnom tržištu električne energije obavlja posredstvom berze električne energije koja je za to odgovorna,

3) tržište prekograničnih prenosnih kapaciteta.

(3) Maloprodajno tržište električne energije obuhvata tržište na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja neposredno između krajnjeg kupca i snabdjevača odnosno nezavisnog aggregatora na osnovu ugovora o snabdijevanju ili ugovora o agregaciji.

(4) Ostala tržišta električne energije obuhvataju tržište pomoćnih usluga, uključujući balansno tržište i tržište nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, kao i tržište usluga fleksibilnosti.

(5) Pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik koje namjerava da učestvuje na tržištu iz stava 2 tač. 1 i 2 ovog člana dužno je da podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije.

(6) Pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik koje namjerava da prijavi korišćenje prekograničnog prenosnog kapaciteta dodijeljenog na tržištu iz stava 2 tačka 3 ovog člana, dužno je da podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije.

(7) Pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik koje namjerava da učestvuje na tržištu iz stava 4 ovog člana dužno je da podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije, nakon ispunjavanja tehničkih kvalifikacionih uslova u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

(8) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije odlučuje o prijemu učesnika na tržište električne energije iz st. 5, 6 i 7 ovog člana i dodjeli statusa nosioca balansne odgovornosti u skladu sa pravilima za funkcionisanje tržišta iz člana 120 ovog zakona.

(9) Nakon donošenja odluke iz stava 8 ovog člana subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i učesnik na tržištu zaključuju ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna, ugovor o balansnoj odgovornosti i ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije, u roku od 15 dana od dana

dostavljanja ovih ugovora od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, u skladu sa pravilima za funkcionisanje tržišta iz člana 120 ovog zakona.

(10) Učesnici na tržištu električne energije, osim berze električne energije, subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i subjekata privremeno priključenih na prenosni ili distributivni sistem za potrebe funkcionalnog ispitivanja, dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije plaćaju naknadu za rad iz člana 49 stav 2 tačka 3 ovog zakona, koju utvrđuje Agencija u skladu sa zakonom.

(11) Naknada iz stava 10 ovog člana, plaća se u skladu sa tržišnim pravilima na osnovu ugovora, koji je učesnik na tržištu dužan da zaključi sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od 15 dana, od dana dostavljana i na osnovu ispostavljenog računa.

(12) Račun iz stava 11 ovog člana je izvršna isprava u izvršnom postupku.

### **Balansna odgovornost**

#### **Član 113**

(1) Na tržištu električne energije uspostavlja se balansna odgovornost učesnika radi nesmetanog funkcionisanja tržišta, izvršenja transakcija i obračuna količinskog odstupanja 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) Učesnici na tržištu iz člana 112 st. 5, 6 i 7 ovog zakona dužni su da nakon zaključivanja ugovora o finansijskom poravnanju balansnog obračuna dostave bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv, bez prava prigovora, ili drugo sredstvo obezbjedenja plaćanja u korist subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u skladu sa pravilima iz člana 120 ovog zakona, i da u roku od 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije zaključe:

1) ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema, i

2) ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(4) Balansni obračun je skup pravila i procedura u kojima učestvuju subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, operatori sistema i nosioci balansne odgovornosti balansnih grupa, odnosno balansno odgovorni subjekti, a koji za imenik cilj obračun količinskog odstupanja, finansijski obračun i poravnanje, koje na osnovu utvrđenih količinskih odstupanja iz stava 1 ovog člana vrši subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, u skladu sa tržišnim pravilima.

(5) Balansno odgovorni subjekti dužni su da učestvuju u sistemu količinskog obračuna odstupanja predaje i prijema električne energije od voznih redova, koji sprovodi subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(6) Operatori sistema ne mogu svoju balansnu odgovornost prenijeti na druge balansno odgovorne subjekte.

## **Podaci o balansiranju i plaćanju**

### **Član 114**

(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije u balansnom obračunu primjenjuje zone tolerancije, utvrđene tržšnim pravilima.

(2) Operatori sistema dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije dostavljaju podatke neophodne za količinski obračun odstupanja u rokovima utvrđenim tržšnim pravilima.

(3) Učesnici na tržstu električne energije iz člana 112 st. 5, 6 i 7 ovog zakona dužni su da izvrše plaćanja po osnovu finansijskog obračuna u skladu sa ugovorom o finansijskom poravnanju.

## **Balansna grupa**

### **Član 115**

(1) Balansno odgovorni subjekti mogu se udruživati u balansnu grupu koju čini jedan ili više učesnika na tržstu (subjekti poravnjanja), sa pripadajućim primopredajnim mjestima, radi zajedničkog obračuna količinskog odstupanja, čime postaju subjekti poravnjanja 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 mesta koja pripadaju balansnoj grupi.

## **Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije**

### **Član 116**

(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije, obavlja djelatnost organizovanja i upravljanja tržistem električne energije, osim upravljanja berzanskim tržistem električne energije i tržistem prekograničnih prenosnih kapaciteta, i ostalim tržistima električne energije, na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Prava i dužnosti osnivača subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije vrši Vlada.

## **Prava, obaveze i odgovornosti subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije**

### **Član 117**

(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije dužan je da:

1) organizuje i upravlja tržistem električne energije u skladu sa članom 116 stav 1 ovog zakona;

2) utvrdi tržšna pravila i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

3) vodi evidenciju učesnika na tržstu električne energije, kao i ugovora zaključenih na tržstu električne energije u skladu sa tržšnim pravilima;

4) vrši obračun količinskog odstupanja predaje i prijema električne energije od voznih redova, kao i finansijski obračun i kontrolu finansijskog poravnjanja utvrđenih odstupanja;

5) objavljuje informacije koje su potrebne za nesmetano djelovanje tržišta i obavljanje energetskih djelatnosti u skladu sa ovim zakonom na svojoj internet stranici;

6) vodi evidenciju o snabdjevačima i krajnjim kupcima;

8) zaključi formularne ugovore, i to:

- ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,

- ugovor o balansnoj odgovornosti,

- ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,

- 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) dostavlja snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima dnevne planove isporuka pripadajućeg dijela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača;

10) naplaćuje sredstva od snabdjevača i kupaca samosnabdjevača za električnu energiju proizvedenu u objektima povlašćenih proizvođača;

11) obračunava i vrši raspodjelu sredstava iz tačke 10 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;

12) 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;

13) daje mišljenje na pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije iz člana 87 stav 1 tačka 20 ovog zakona;

(2) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije vodi evidenciju zaključenih bilateralnih ugovora, koja obuhvata i prekogranične bilateralne ugovore.

(3) Način i vremenski okvir prijave i evidentiranja bilateralnih ugovora utvrđuje se tržišnim pravilima.

(4) Bilateralni ugovori se dodatno evidentiraju kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u pogledu njihove dnevne količine i vremenskog rasporeda, najmanje jednom dnevno za naredni dan, preko prijave dnevnog vozognog reda.

(5) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije za pružanje usluga evidentiranja bilateralnih ugovora može naplatiti naknadu koja se utvrđuje cjenovnikom koji odobrava Agencija.

(6) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije može zahtijevati da učesnik na tržištu električne energije dostavi bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja naknade za rad operatora tržišta, u slučajevima i pod uslovima utvrđenim tržišnim pravilima.

(7) Energetski subjekat je dužan da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje aktivnosti organizacije i upravljanja tržištem električne energije.

(8) Sredstva iz stava 1 tač. 10, 11 i 12 ovog člana i sredstva od plaćanja iz člana 114 stav 3 ovog zakona, ne smatraju se prihodom subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(9) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dužan je da na zahtjev Ministarstvu dostavi podatke koji se odnose na tržište električne energije.

(10) Podatke iz stava 7 ovog člana, učesnici na tržištu električne energije dužni su da dostavljaju subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od sedam dana od dana dostavljanja zahtjeva.

### **Isključenje učesnika sa tržišta električne energije**

#### **Član 118**

(1) Učesnik na tržištu električne energije isključuje se sa tržišta električne energije:

- na lični zahtjev;
- u slučaju oduzimanja licence u skladu sa članom 67 stav 4 ovog zakona;
- u slučaju raskida ugovora sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

- u slučaju kada je odlukom subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije privremeno isključen sa tržišta električne energije tri puta u periodu od godinu dana od dana prvog privremenog isključenja.

(2) Učesnik na tržištu električne energije privremeno se isključuje sa tržišta električne energije u slučaju:

- 1) mirovanja ili privremenog oduzimanja licence u skladu sa čl. 66 i 67 ovog zakona u roku utvrđenom odlukom Agencije, ili
- 2) neizvršavanja obaveza iz ugovora zaključenim sa subjektom odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u skladu sa tržišnim pravilima.

(3) Odluku o isključenju iz st. 1 i 2 ovog člana donosi subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(4) Žalba na odluku iz stava 3 ovog člana ne odlaže izvršenje.

(5) Postupak za ponovni prijem na tržište električne energije može se pokrenuti po isteku roka od šest mjeseci od dana donošenja odluke o isključenju iz stava 1 ovog člana.

### **Berzansko tržište električne energije**

#### **Član 119**

(1) Berza električne energije pruža usluge uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije, u skladu sa pravilima koje donosi.

(2) Pod berzanskim tržištima električne energije podrazumijevaju se:

- 1) tržište dan-unaprijed,
- 2) unutardnevno tržište, i
- 3)dugoročno tržište.

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

- 1) uslovi za registraciju i učešće učesnika na berzanskim tržištima električne energije;
- 2) formularni obrazac zahtjeva za registraciju učesnika;
- 3) ugovor neophodan za registraciju učesnika;
- 4) opšti uslovi trgovanja;
- 5) specifikacija proizvoda kojima se trguje na berzanskim tržištima električne energije;
- 6) tehnički i drugi uslovi za funkcionisanje berzanskih tržišta električne energije;
- 7) kriterijumi određivanja marginalne cijene prilikom trgovanja i zatvaranja proizvoda;
- 8) kriterijumi određivanja sredstava obezbjeđenja neophodnih za finansijsko poravnanje;
- 9) način sprovođenja finansijskog poravnanja;
- 10) način rada u vanrednim situacijama;
- 11) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta i davanja podataka operatorima sistema.

(4) Berza električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 3 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica i pravila uz izvještaj sa javne rasprave dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 34 stav 3 tačka 3 ovog zakona.

(5) Pravila iz stava 3 ovog člana objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici berze električne energije.

(6) O prijemu učesnika na berzansko tržište električne energije i njihovom isključenju odlučuje berza električne energije u skladu sa pravilima iz stava 3 ovog člana.

(7) Berza električne energije je dužna da usluge iz stava 1 ovog člana pruža na nepristrasan, nediskriminoran i transparentan način, i da obezbijedi njihovu dostupnost svim učesnicima na berzi koji ispunjavaju uslove za učešće na organizovanom tržištu.

(8) Berza električne energije dužna je da podnese Agenciji zahtjev za odobravanje naknada u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 15 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o odobravanju naknada.

(9) Agencija odlučuje o zahtjevu iz stava 8 ovog člana u roku od tri mjeseca od dana prijema zahtjeva u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 15 ovog zakona.

(10) Berza električne energije ima status ugovorne strane u ugovorima o učestvovanju na berzanskim tržištima električne energije.

(11) Učesnici na berzanskom tržištu električne energije su balansno odgovorni.

(12) Berza električne energije u jedinstvenom povezivanju dan-unaprijed i unutardnevnom povezivanju tržišta električne energije dužna je da:

- 1) obezbijedi kompatibilnost, sposobnost i primjenu sistema neophodnog za uparivanje ponude i potražnje u skladu sa standardom koji se primjenjuje na nivou Evropske unije;

- 2) sarađuje sa drugim operatorima tržišta koji su članovi jedinstvenog povezanog dan-unaprijed ili unutardnevog tržišta obezbjeđujući funkcionisanje algoritama povezivanja cijena i usaglašenog kontinualnog trgovanja za sve aspekte koji se odnose na formiranje marginalne cijene i uparivanja ponude i potražnje;

- 3) doprinosi usaglašavanju jedinstvenog algoritma u skladu sa propisanim zahtjevima i standardima;
- 4) sarađuje sa operatorom prenosnog sistema električne energije razmjenom podataka neophodnih za rad algoritma u smislu potvrđenih prekograničnih kapaciteta i ograničenja tih kapaciteta;
- 5) verifikuje rezultate povezivanja tržišta dan-unaprijed u smislu potvrđenih količina i ostvarenih cijena;
- 6) prihvata i objavljuje rezultate povezivanja tržišta za dan-unaprijed i unutardnevnog tržišta obračunatog u skladu sa tačkom 5 ovog stava;
- 7) uspostavlja rezervnu proceduru u slučaju razdvajanja tržišta;
- 8) u saradnji sa ostalim operatorima berzanskog tržišta električne energije usaglašava i predlaže vrijeme otvaranja i zatvaranja prekograničnog dan-unaprijed i unutardnevnog tržišta u skladu sa EU standardima;
- 9) vrši ulogu agenta za prenos ako je tako Agencija odlučila, u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;
- 10) zaključuje sporazume kojima se obezbjeđuje sprovođenje obaveza propisanih ovim zakonom.
  - (13) Berza električne energije je dužna da obezbijedi nediskriminiran tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte.
  - (14) Berza električne energije i subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije zaključuju ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna, ugovor o balansnoj odgovornosti i ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije.

## **Pravila za funkcionisanje tržišta**

### **Član 120**

- (1) Način organizovanja i funkcionisanja tržišta električne energije uređuje se tržišnim pravilima.
- (2) Tržišnim pravilima naročito se utvrđuju:
  - 1) postupci, principi i standardi za organizovanje i funkcionisanje tržišta električne energije u skladu sa primjenjenim modelom tržišta;
  - 2) princip ekonomskog prvenstva, sa izuzetkom povlašćenih proizvođača, u skladu sa ovim zakonom;
  - 3) postupak prijema na tržište električne energije i dodjele statusa nosioca balansne odgovornosti, 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 117 stav 1 tačka 8 ovog zakona;
  - 6) standardi i postupci za evidentiranje transakcija na tržištu električne energije;
  - 7) standardi i postupci za izradu, održavanje i ažuriranje baze podataka za potrebe tržišta električne energije;
  - 8) standardi i postupci za prijavu, izradu, provjeru i promjenu dnevnih voznih redova;
  - 9) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta, osim komercijalno osjetljivih informacija;

10) 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, uključujući i balansnu odgovornost krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od dva ili više snabdjevača istovremeno;

11) oblik i sadržaj bankarske garancije i drugog sredstva obezbeđenja plaćanja iz člana 113 stav 4 i člana 117 stav 6 ovog zakona;

12) način određivanja naknade koju krajnji kupac koji u upravljanju potrošnjom učestvuje sam ili putem nezavisnog aggregatora plaća svom snabdjevaču koji je direktno pogoden aktiviranjem usluge upravljanja potrošnjom iz člana 201 stav 6 ovog zakona;

13) način utvrđivanja naknade iz člana 201 stav 6 ovog zakona.

(3) Subjekat odgovoran za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 34 stav 3 ovog zakona.

(4) Tržišna pravila objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" nakon što ih Agencija odobri.

## **IX. PRISTUP PRENOSNOM I DISTRIBUTIVNOM SISTEMU ELEKTRIČNE ENERGIJE**

### **Pristup prenosnom sistemu električne energije**

#### **Član 121**

(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 zbog nedostatka kapaciteta.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator prenosnog sistema električne energije 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 79 ovog zakona, prema svojoj procjeni ili na zahtjev lica koje obavlja javnu uslugu, a u skladu sa pravilima funkcionisanja prenosnog sistema.

(5) Troškove pripremanja i dostavljanja obavještenja iz stava 3 ovog člana snosi korisnik prenosnog sistema električne energije koji zahtjeva informaciju.

### **Pristup distributivnom sistemu električne energije**

#### **Član 122**

(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 sistemu zbog nedostatka kapaciteta.

- (3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator distributivnog sistema električne energije podnosiocu zahtjeva dostavlja obavještenje o mjerama koje su potrebne i koje sprovodi na unapređenju sistema i stvaranju mogućnosti za pristup sistemu.
- (4) Operator distributivnog sistema električne energije može da odbije ili ograniči pristup sistemu ako bi odobravanje pristupa distributivnom sistemu ili korišćenje u zatraženom obimu moglo da dovede do ugrožavanja pružanja javnih usluga iz člana 79 ovog zakona, prema svojoj procjeni ili na zahtjev subjekta koji obavlja javnu uslugu, a u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema.
- (5) Troškove pripreme i dostavljanja obavještenja iz stava 3 ovog člana snosi korisnik distributivnog sistema koji zahtijeva informaciju.
- (6) Ako se odbije zahtjev za pristup stanici za punjenje, operator distributivnog sistema električne energije u tom slučaju dostavlja podnosiocu zahtjeva obavještenje iz stava 3 ovog člana.

## X. RAZDVAJANJE OPERATORA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### **Nezavisnost operatora sistema**

#### **Član 123**

(1) Vertikalno integrисани subjekat dužan je da obezbijedi da se djelatnost operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije obavlja samo u nezavisnom pravnom licu koje ne obavlja druge energetske djelatnosti, ako ovim zakonom nije drugačije uređeno.

(2) Zabranjeno je operatoru prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije da obavlja i druge energetske djelatnosti, osim u slučajevima iz člana 86 st. 3 i 4, člana 92 st. 5 i 7, člana 89 stav 2 i člana 97 stav 2 ovog zakona.

(3) Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije može da obavlja neenergetsku djelatnost pod uslovom da obezbijedi razdvojenost računa iz člana 126 ovog zakona.

(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 i određuje punomoćnika za skupštinu akcionara operatora prenosnog sistema.

(5) Lica iz stava 4 ovog člana ne smiju tražiti ni prihvpati instrukcije ili smjernice Vlade u postupku donošenja odluka operatora prenosnog sistema i ne smiju biti članovi organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom ili imati mogućnost uticaja na odlučivanje tih energetskih subjekata.

(6) Organ državne uprave iz stava 4 ovog člana ne smije predlagati članove organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja električnom energijom i izuzima se prilikom glasanja kada Vlada donosi odluku o imenovanju organa upravljanja energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja električnom energijom.

### **Nezavisnost operatora prenosnog sistema električne energije**

#### **Član 124**

(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 obavijaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom.

(2) Odredba stava 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; ili

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 125**

(1) Nezavisnost operatora distributivnog sistema električne energije 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 električne energije ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog elektroenergetskog subjekta u kojima su odgovorni direktno ili indirektno za proizvodnju ili snabdijevanje 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) 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 da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurenčije 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 i transparentnost računa energetskih subjekata koji obavljaju više djelatnosti**

#### **Član 126**

(1) Energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsку djelatnost, ako je jedna od tih djelatnosti regulisana u skladu sa ovim zakonom, dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sačinjava odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost.

(2) Energetski subjekat koji pruža javne usluge dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sačinjava odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža osim za javnu uslugu iz člana 79 tačka 3 ovog zakona.

(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 127**

(1) U cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 125 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 odobravanje.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova nezavisno.

(3) Operator distributivnog sistema dužan je da licu iz stava 2 ovog člana obezbijedi pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta koji su mu potrebni za izvršavanje svojih zadataka.

(4) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.

(5) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako utvrdi da to lice ne ispunjava uslove u pogledu nezavisnosti ili profesionalnog vršenja tih poslova.

(6) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da:

1) prati sprovođenje programa iz stava 1 ovog člana,

2) najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izvještaj o praćenju sprovođenja programa iz stava 1 ovog člana u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora,

3) daje preporuke operatoru distributivnog sistema u vezi sa programom iz stava 1 ovog člana i sa njegovom primjenom,

4) obavještava Agenciju o sumnji na kršenja odredaba člana 125 ovog zakona.

## **XI. OBAVLJANJE DJELATNOSTI IZ OBLASTI GASA**

### **1. Uslovi za obavljanje djelatnosti**

#### **Priklučenje proizvođača gasa**

##### **Član 128**

(1) Priklučenje 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 129**

(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) Subjekat za prirodni gas koji je vlasnik prenosnog sistema gasa obavlja djelatnost operatora prenosnog sistema gasa.

(3) Operator prenosnog sistema gasa dobija licencu za prenos gasa i sertifikat u rokovima i pod uslovima utvrđenim čl. 56 do 63 ovog zakona.

(4) Operator prenosnog sistema gasa 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 130**

(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, nediskriminatornim i tržišnim principima;

5) upravlja kapacitetima prenosnog sistema;

6) pod nediskriminatornim 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 gase u Crnoj Gori sa sistemima susjednih članica Zajednice odnosno članica Evropske unije uz prilagođavanje svim ekonomski opravdanim i tehnički izvodljivim zahtjevima za kapacitetom, uključujući sigurnost snabdijevanja gasom;

10) obezbijedi prekograničnu saradnju u cilju obezbeđenja sigurnosti sistema i dodjele kapaciteta;

11) odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem, naknade za priključenje gase 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 gase iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona koja odražava troškove i pravila iz člana 34 stav 3 tač. 1 i 7 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 gase, usklađen sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, Akcionim planom i planom razvoja susjednih prenosnih sistema, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavi Agenciji na odobravanje;

15) utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda, koji je sastavni dio plana iz tačke 14 ovog stava prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gase, prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje;

16) prilikom izrade 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 mjer,

- 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 nediskriminаторно odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

19) vodi evidenciju 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 gase iz stava 1 tačka 3 ovog člana je proces uravnotežavanja količina gase na ulazu u sistem i izlazu iz sistema u periodu za koji se utvrđuje balansno odstupanje.

## **Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema gasa**

### **Član 131**

(1) Rad prenosnog sistema gasa uređuje se pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema gasa 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 gase;

2) postupci, rokovi, uslovi i ograničenja dodjele kapaciteta;

3) upravljanje tačkama ulaza i izlaza gase u prenosni sistem;

4) postupci mjerenja i određivanja specifikacija kvaliteta i uslova za prihvatanje isporuke gase;

5) postupci dodjele izmjereneh količina gase 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 tog 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 gase kupcima ;

12) pravila za vansudsko rješavanje sporova između korisnika sistema i operatora prenosnog sistema gasa;

13) pravila za upravljanje transakcijama operatora prenosnog sistema sa korisnicima sistema, a naročito računi koje je operator prenosnog sistema gasa dužan da čuva;

14) opis prenosnog sistema gasa, 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 gasa.

(3) Operator prenosnog sistema gasa, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gasa i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema gasa objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog sistema gasa.

## **Operator distributivnog sistema gasa**

### **Član 132**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da vrši distribuciju gasa pod uslovima i na području određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminacije između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema bez privilegovanja energetskih 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 133**

(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 nediskriminoran način;

4) obezbijedi drugom operatoru distributivnog, prenosnog i TPG sistema, odnosno 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 34 stav 1 tačka 1 koja odražava troškove i pravila iz člana 34 stav 3 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 Nacionalnim energetskim i klimatskim planom i desetogodišnjim planom razvoja prenosnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavlja Agenciji na odobravanje;

9) utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda, 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) prilikom 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 gasa uključujući i dinamiku realizacije mjer,

- 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 evidenciju 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 gase**

#### **Član 134**

(1) Funkcionisanje distributivnog sistema gase uređuje se pravilima o radu distributivnog sistema gase koja utvrđuje operator distributivnog sistema gase za područje određeno licencom.

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

1) način održavanja i razvoja distributivnih sistema gase;

2) način planiranja i tehnički uslovi za planiranje;

3) rad i funkcionisanje distributivnog sistema gase;

4) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima gase, uključujući zahtjeve za kvalitet, miris i pritisak gase;

5) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema gase i drugim energetskim subjektima koji su neophodni za njihov rad;

6) način rada distributivnog sistema gase 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 gase;

9) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema gase, koji ne otežavaju promjenu snabdjevača.

(3) Operator distributivnog sistema gase, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gase i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila o radu distributivnog sistema gase objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema gase.

### **Mjerenje isporučenog gase**

#### **Član 135**

(1) Operator prenosnog sistema gase dužan je da mjeri isporuku gase na svim mjernim mjestima u prenosnom sistemu gase i na primopredajnim mjestima sa:

1) proizvođačem gase;

2) distributivnim sistemima gase;

3) sistemima za skladištenje gase;

4) postrojenjima za TPG; i

5) kupcima priključenim na prenosni sistem.

(2) Operator prenosnog sistema gase 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 gase dužni su da utvrde pravila mjerena na mjernim mjestima i dostave Agenciji na odobravanje.

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

1) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanja 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 objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema gase.

### **Dostavljanje obrađenih podataka**

#### **Član 136**

(1) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mesta operator prenosnog sistema gase dostavlja drugim operatorima prenosnog sistema i korisnicima sistema, za primopredajna mjesta iz člana 135 stav 1 ovog zakona.

(2) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mesta operator distributivnog sistema gase 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 gase 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 gase**

#### **Član 137**

(1) Vlasnik skladišta za gas djeluje u svojstvu operatora sistema za skladištenje i može da vrši skladištenje gase samo na osnovu licence u skladu sa ovim zakonom.

(2) Skladištenje gase iz stava 1 ovog člana obuhvata unošenje, čuvanje i iznošenje gase iz sistema za skladištenje gase.

(3) Operator sistema za skladištenje gase dužan je da održava sistem za skladištenje gase na način kojim se obezbeđuje efikasan rad i sigurnost sistema.

(4) Operatori sistema za skladištenje gase dužni su da obezbijede čuvanje zaliha gase korisnika sistema za skladištenje u skladu sa ugovorom o korišćenju sistema za skladištenje.

### **Obaveze i odgovornosti operatora sistema za skladištenje gase**

#### **Član 138**

(1) Operator sistema za skladištenje gase dužan je da:

- 1) upravlja, održava i unapređuje pod ekonomičnim uslovima, sigurne, pouzdane i efikasne skladišne objekte u cilju obezbeđenja 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) obezbeđuje operatorima distributivnih sistema gasa, operatorima prenosnog sistema gasa ili drugim subjektima za gas informacije koje su potrebne za obezbeđenje međusobne usklađenosti sistema i za osiguranje bezbjednog i efikasnog poslovanja interkonektovanog sistema;
  - 5) obezbeđuje korisnicima sistema gasa detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije potrebne korisnicima prenosnog sistema gasa za efikasan pristup i korišćenje sistema za skladištenje gasa;
  - 6) informacije iz tačke 4 ovog stava čuva deset godina i stavi na raspolaganje Ministarstvu, nadležnim državnim organima kojima je to potrebno za obavljanje poslova iz njihove nadležnosti, 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 doneće objektivna i nediskriminatorna pravila kojima se utvrđuju uslovi i rokovi za korišćenje sistema za skladištenje gasa;
  - 9) utvrdi pravila iz člana 34 stav 3 tačka 8 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 evidenciju 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 što ih Agencija odobri, objavi u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.

### **Operator postrojenja za TPG**

#### **Član 139**

(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 nediskriminacije 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 gasa, i ne uključuje dio TPG terminala koji se koristi za skladištenje.

### **Obaveze i odgovornosti operatora postrojenja za TPG**

#### **Član 140**

(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) priklučuje 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 gase;
  - 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 gase 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 34 stav 3 tačka 9 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 evidenciju 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 za poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora postrojenja za TPG.

### **Izolovano postrojenje za TPG**

#### **Član 141**

- (1) Izolovano postrojenje za TPG, u smislu ovog zakona, je postrojenje za TPG koje nije povezano na drugi gasni sistem, u slučaju:
  - 1) kada postoji integracija rada ili proizvodnih procesa, trgovinskih ili uslužnih djelatnosti korisnika tog postrojenja uslijed tehničkih ili bezbjednosnih razloga, ili
  - 2) kada se iz postrojenja distribuira gas vlasniku postrojenja ili njegovim povezanim subjektima.
- (2) Operator postrojenja iz stava 1 ovog člana nije dužan da:
  - 1) utvrdi petogodišnji plan razvoja za TPG postrojenja;
  - 2) utvrdi pravila za poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG;
  - 3) objavljuje ili traži odobrenje za metodologije ili cijene odnosno naknade od strane Agencije.
- (3) Kupac koji se snabdijeva iz postrojenja iz stava 1 ovog člana može podnijeti zahtjev Agenciji za preispitivanje metodologije ili cijene utvrđene od strane operatora postrojenja.

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

(5) Agencija je dužna da po zahtjevu iz stava 3 ovog člana odluči u roku od šest mjeseci od dana podnošenja zahtjeva.

(6) Odluka Agencije o odobravanju metodologije i cijena ili o utvrđivanju cijena po zahtjevu iz stava 3 ovog člana zasniva se na principima koje Agencija primjenjuje za druge djelatnosti u oblasti gasa, najmanje u odnosu na:

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

### **Prava operatora postrojenja za TPG**

#### **Član 142**

(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 34 stav 3 tačka 9 ovog zakona.

(4) Uslovi i rokovi iz stava 3 ovog člana utvrđuju se i primjenjuju na objektivan, transparentan i nediskriminatan način.

### **Operator kombinovanog sistema**

#### **Član 143**

(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 152 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 144**

(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 subjekta

odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem gasa vrši operator prenosnog sistema gasa.

## **2. Pristup sistemima gasa**

### **Pristup prenosnom sistemu gasa**

#### **Član 145**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup tom 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 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona i cijene za korišćenje prenosnog sistema gasa iz člana 49 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 država.

### **Pristup distributivnom sistemu gasa**

#### **Član 146**

(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 odnosno 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 nediskriminatore, transparentne i proporcionalne nivou korišćenja sistema i ne smiju predstavljati barijeru za ulazak na tržište.

### **Odbijanje pristupa**

#### **Član 147**

(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 79 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 148**

(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 138 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 33 stav 1 tačka 1 alineja 2 i 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 odnosno operatore sistema i sa njima povezane subjekte.

### **Pristup mrežama proizvodnih gasovoda**

#### **Član 149**

(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 150**

Operator postrojenja za TPG dužan je da omogući nediskriminatoran pristup postrojenjima za TPG svim subjektima za gas po objavljenim cijenama iz člana 35 stav 2 tačka 1 ovog zakona.

### **Korišćenje zajedničkih usluga i komercijalno osjetljive informacije**

#### **Član 151**

(1) Zabranjeno je operatorima prenosnog i distributivnog sistema gase, 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 gase u vezi prodaje i kupovine gase od povezanih subjekata.

(3) Informacije neophodne za ostvarivanje konkurenčije na tržištu i efikasno funkcionisanje tržišta objavljaju operatori iz stava 1 ovog člana na svojim internet stranicama, uz zaštitu komercijalno osjetljivih informacija.

### **Razdvajanje operatora prenosnog sistema gasa**

#### **Član 152**

(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 direktno ili indirektno 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) nemaju 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 pravnim zastupnicima 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 prihvati 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 153**

(1) Odredba člana 152 stav 1 ovog zakona ne primjenjuje se ako dva ili više subjekata koji posjeduju prenosne sisteme zajednički osnuju energetski subjekat (zajedničko ulaganje) koji djeluje kao operator prenosnog sistema dvije ili više ugovornih strana Zajednice ili država članica Evropske unije.

(2) Osnivač zajedničkog energetskog subjekta (zajedničko ulaganje) iz stava 1 ovog člana, može biti operator prenosnog sistema, koji ima sertifikat, pod uslovima iz člana 152 st. 2 i 3 ovog zakona.

### **Razdvajanje operatora distributivnog sistema gasa**

#### **Član 154**

(1) Operator distributivnog sistema gasa koji je dio vertikalno integrisanog subjekta može da obavlja djelatnost distribucije gase 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 integrirani subjekat 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 zaduženja, 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 gase da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurenčije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabluđu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

### **Razdvajanje operatora sistema za skladištenje gase**

#### **Član 155**

Operator sistema za skladištenje gase 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 gase**

#### **Član 156**

(1) Nezavisnost iz člana 155 ovog zakona ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom sistema za skladištenje gase 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 gasa samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrисани 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 za skladištenje gasa odobrava godišnji finansijski plan i određuje granice zaduženja, kao i na zahtjeve u pogledu povrata na sredstva.

(3) Zabranjeno je matičnom društvu da operatoru sistema iz stava 2 ovog člana daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(4) Zabranjeno je operatoru sistema za skladištenje gasa da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurenčije 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 gase**

#### **Član 157**

(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 u pogledu nezavisnosti ili profesionalnog vršenja 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 gase i odluke o investicijama**

#### **Član 158**

(1) Razvoj prenosnog sistema gase 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) mјere 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 razmјene gase 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 odobravanja plana iz stava 1 ovog člana sprovesti javnu raspravu uz učešće postojećih i zainteresovanih korisnika 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 gasa da izmijeni plan iz stava 1 ovog člana.

### **Način realizacije investicija Član 159**

(1) Agencija kontroliše i ocjenjuje realizaciju desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema gasa.

(2) Ako operator prenosnog sistema gasa, 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 obezbeđenja realizacije te investicije:

1) naložiti operatoru prenosnog sistema gasa 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 158 stav 1 ovog zakona.

(4) U slučaju iz stava 2 tačka 2 ovog člana, Agencija može naložiti operatoru prenosnog sistema gasa 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 gasa 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 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona.

#### **4. Izuzeća i dodjela kapaciteta**

##### **Izuzeće za novu infrastrukturu gasa**

###### **Član 160**

(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 152 ovog zakona, ako:

1) se investicijom povećava konkurenčija 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 konkurenčija i efikasno funkcionisanje unutrašnjeg tržista 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 ugovoren 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.

(8) Predlog akta o odobravanju izuzeća iz stava 1 ovog člana dostavlja se organu državne uprave nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

##### **Saradnja sa nadležnim organom Zajednice**

###### **Član 161**

(1) Ako se gradi infrastruktura na teritoriji više članica Zajednice, Agencija može:

1) svoju odluku zasnovati na savjetodavnom mišljenju nadležnog organa Zajednice, u roku od dva mjeseca od dana kada je zahtjev za izuzeće primio posljednji uključeni regulator;

2) 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 konkureniju 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) Agencija 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 30 dana od dana prijema odluke nadležnog organa Zajednice postupi u skladu sa tom odlukom, obavijesti Regulatorni odbor Energetske 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 stavljen 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 obavezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, utvrdi da je do kašnjenja došlo iz razloga na koje nije mogao uticati subjekat za gas kojem je odobreno izuzeće.

### **Izuzeća po osnovu ugovora "uzmi ili plati"**

#### **Član 162**

(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 operatori prenosnog sistema gase 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 163**

- (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 neiskorišćenih kapaciteta na tržištu i pravo korisnika infrastrukture da trguju ugovorenim kapacitetima na sekundarnom tržištu.
- (4) Ugovorom o prenesu 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**

### **Zahtjev za priključenje**

#### **Član 164**

- (1) Priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa pokreće vlasnik objekta ili investitor podnošenjem zahtjeva za priključenje operatoru prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa.
- (2) Priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa vrši se u skladu sa pravilima iz čl. 91, 109, 131 i 134 ovog zakona, na osnovu ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju koji zaključuju podnositelj zahtjeva za priključenje i operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da zaključi ugovor iz stava 2 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.

(4) Operator prenosnog sistema može podnosiocu zahtjeva za priključenje da ponudi priključak sa ograničenom odobrenom snagom ili da podnosiocu zahtjeva obezbjedi priključak koji je podložan operativnim ograničenjima.

(5) U slučaju da podnositelj zahtjeva za priključenje odabere priključak za koji postoje operativna ograničenja, operator prenosnog sistema ne podliježe obavezi plaćanja novčane naknade za primjenjena ograničenja.

(6) Operator prenosnog sistema električne energije ili gase nema pravo da odbije 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.

(7) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase dužan je da podnosioca zahtjeva upozna sa načinom i postupkom zaključivanja ugovora iz stava 2 ovog člana i njegovim sadržajem.

## **Zaključivanje ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju**

### **Član 165**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase dužan je da podnosiocu zahtjeva iz člana 164 stava 1 ovog zakona dostavi predlog ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju u roku od 15 dana od dana prijema urednog zahtjeva.

(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana sačinjava se na osnovu optimalnog tehnološkog rješenja za priključenje, u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje prenosnog, odnosno distributivnog sistema uz promovisanje principa adekvatnosti sistema.

(3) Izuzetno od stava 1 ovog člana, rok za dostavljanje predloga ugovora je najduže 90 dana, od dana prijema urednog zahtjeva za:

- 1) proizvodne objekte snage veće od 50 kW,
- 2) objekte krajnjeg kupca snage priključenja veće od 150 kW.

(4) Za objekte iz stava 3 ovog člana, operator izrađuje analizu mogućnosti priključenja na sistem o trošku podnosioca zahtjeva iz člana 164 stav 1 ovog zakona.

(5) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase dužan je da prihvati predlog podnosioca zahtjeva da rješavanje spora po pitanju usklađenosti predloga ugovora iz stava 1 ovog člana sa tehnološkim rješenjima i pravilima iz stava 2 ovog člana, povjere Agenciji u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 1 ovog zakona.

(6) Agencija rješava spor iz stava 5 ovog člana shodno odredbama člana 46 ovog zakona.

## **Sadržaj ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju**

### **Član 166**

(1) Ugovor iz člana 164 stav 2 ovog zakona, naročito sadrži: uslove za priključenje, mjesto priključenja, iznos naknade za priključnu snagu, način priključenja, tehničke uslove i rok priključenja, kao i mjesto i način mjerjenja isporučene energije, kao i prava i obaveze operatora sistema i podnosioca zahtjeva nakon priključenja.

(2) Ako infrastrukturu za priključenje gradi podnositelj zahtjeva, ugovor pored podataka iz stava 1 ovog člana, sadrži i: početak i rok izgradnje infrastrukture, uključujući plan izvođenja radova, učešće operatora sistema i način praćenja pripreme i izgradnje infrastrukture, naročito u dijelu nabavke opreme i radova, nedostajuću infrastrukturu odnosno operativna ograničenja iz člana 164 ovog zakona, rok i način vršenja konačnog finansijskog obračuna i utvrđivanja vrijednosti ostvarenog investicionog ulaganja i obavezu otkupa infrastrukture od operatora sistema, kao i početak i rok otplate anuiteta po osnovu naknade za otkup.

(3) Elementi ugovora iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se u skladu sa zakonom i tehničkim propisima, uzimajući u obzir postojeće i planirano stanje sistema na koji se vrši priključenje.

(4) Podnositelj zahtjeva koji je zaključio ugovor iz člana 164 ovog zakona, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu iz st. 1 i 2 ovog člana, u roku od 15 dana od dana zaključenja ugovora.

(5) Tehničke propise koji se odnose na izgradnju, održavanje i korišćenje energetskih objekata koji nijesu obuhvaćeni zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata propisuje Ministarstvo.

## **Obavještenje o ispunjenosti uslova podnosioca zahtjeva**

### **Član 167**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da, u roku od 15 dana od dana prijema zahtjeva za priključenje, cijeni ispunjenost uslova iz ugovora iz člana 164 stav 2 ovog zakona.

(2) Ako su uslovi iz stava 1 ovog člana ispunjeni operator prenosnog ili distributivnog sistema obavještava podnosioca zahtjeva da može zaključiti ugovor o snabdijevanju sa izabranim snabdijevačem i druge ugovore u skladu sa ovim zakonom.

## **Mjesto priključenja i mjerena**

### **Član 168**

(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 ga i da obezbjeđuje tačnost mjerena i vrši mjerjenje energije.

(2) Mjerni uređaj, odnosno mjerno regulaciona-stanica iz stava 1 ovog člana je mjesto predaje energije između energetskih subjekata, odnosno između energetskog subjekta i krajnjeg kupca.

(3) Mjesto razgraničenja odgovornosti između energetskih subjekata međusobno, odnosno energetskog subjekta i krajnjeg kupca je mjesto priključenja objekta energetskih subjekata, odnosno kupca na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa.

(4) Mjesto priključenja na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa određuje operator sistema.

(5) Energetski subjekat ili krajnji kupac dužan je da zaključi ugovor o izgradnji energetske infrastrukture za priključenje i priključenju, ili privremeni ugovor o priključenju sa nadležnim energetskim subjektom prije priključenja svog objekta, uređaja ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije.

### **Naknada za priključenje**

#### **Član 169**

(1) Podnositelj zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa dužan je da plati naknadu za priključnu snagu.

(2) Visinu naknade iz stava 1 ovog člana, utvrđuje operator sistema na osnovu jedinične naknade, u skladu sa metodologijom iz člana 87 stav 1 tačka 33 odnosno člana 93 stav 1 tačka 16 ovog zakona.

(3) Naknada utvrđena u skladu sa stavom 2 ovog člana mora biti jednaka za priključke iste snage na istom naponskom nivou.

(4) Prihod nadležnog operatora sistema ostvaren po osnovu naknade iz stava 1 ovog člana predstavlja ostali prihod iz člana 50 stav 8 ovog zakona.

### **Prijavljivanje ugovora o snabdijevanju**

#### **Član 170**

(1) Snabdjevač i krajnji kupac energije mogu da zaključe ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom nakon obaveštenja nadležnog operatora prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase da je krajnji kupac ispunio obaveze utvrđene ugovorom iz člana 164 stav 2 ovog zakona.

(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 ili gase, dužan je da na osnovu ugovora iz stava 2 ovog člana, prikluči objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja.

(4) Nakon izvršenog priključenja operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase sa snabdjevačem zaključuje ugovor o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema.

### **Privremeno priključenje**

#### **Član 171**

(1) Na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gase mogu se privremeno priključiti:

1) objekti privremenog karaktera i gradilišta koji su izgrađeni u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata;

2) objekti za koje je odobren probni rad i funkcionalno ispitivanje u skladu sa zakonom.

(2) Objekti iz stava 1 ovog člana priključuju se na osnovu obaveštenja nadležnog operatora prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase iz člana 170 stav 1 ovog zakona i ugovora o snabdijevanju.

(3) Osim obavještenja iz stava 2 ovog člana, podnositac zahtjeva za priključenje na prenosni odnosno distributivni sistem električne energije ili gasa, koji je zaključio ugovor iz člana 164 stav 2 ovog zakona, dužan je da za period privremenog priključenja zaključi i ugovor o korišćenju prenosnog odnosno distributivnog sistema, ugovor o snabdijevanju, a na zahtjev operatora ugovor o otkupu energije i ugovor o balansnoj odgovornosti.

### **Procjena vrijednosti izgrađene infrastrukture**

#### **Član 172**

(1) U slučaju kada podnositac zahtjeva izgradi infrastrukturu za priključenje o svom trošku, u skladu sa ugovorom iz člana 166 stav 2 ovog zakona, operator sistema je dužan da obezbijedi procjenu vrijednosti izgrađene infrastrukture angažovanjem nezavisnog procjenitelja.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, vrijednost izgrađene infrastrukture na naponskom nivou 0,4 kV, operator distributivnog sistema električne energije utvrđuje na osnovu cjenovnika za otkup infrastrukture.

(3) Agencija može po potrebi u postupku davanja saglasnosti na cjenovnik iz stava 2 ovog člana angažovati nezavisnog procjenitelja.

### **Ugovor o otkupu**

#### **Član 173**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije vrši otkup izgrađene infrastrukture iz člana 172 ovog zakona na osnovu ugovora o otkupu koji se zaključuje najkasnije u roku od šest mjeseci, od dana dobijanja upotrebnih dozvole odnosno drugog akta nadležnog organa, u skladu sa zakonom.

(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 172 ovog zakona i kamate, obračunate za period otplate koja je jednaka stopi povrata na pozajmljeni kapital, utvrđenoj kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori, koja važi za regulatornu godinu u kojoj se zaključuje ugovor o otkupu.

(3) Operator je dužan da ponudi investitoru isplatu naknade iz stava 2 ovog člana u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.

(4) Danom zaključivanja ugovora iz stava 1 ovog člana izgrađena infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema električne energije i evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema, a otplata anuiteta vrši se u skladu sa dinamikom utvrđenom ugovorom iz člana 164 stav 2 ovog zakona.

(5) Vrijednost osnovnog sredstva iz stava 4 ovog člana, uračunava se u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 51 stav 1 ovog zakona u skladu sa metodologijama iz člana 54 ovog zakona.

### **Infrastruktura koju koristi više korisnika sistema**

#### **Član 174**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije 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 uredi 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 odnosno, novi korisnici na osnovu ugovora iz člana 164 ovog zakona, ili ako bi bez te infrastrukture bilo narušeno funkcionisanje sistema.

(3) Operator sistema dužan je da utvrđuje programe otkupa infrastrukture iz člana 164 ovog zakona i stava 2 ovog člana, po vrstama sredstava i lokacijama, za period koji odgovoara dužini regulatornog perioda i dostavi ih Agenciji kao sastavni dio investicionog plana.

(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 od dana zaključivanja ugovora i kamate iz člana 173 ovog zakona.

(5) Procjenitelj iz stava 4 ovog člana koga angažuje operator sistema dužan je da u postupku utvrđivanja korigovane vrijednosti infrastrukture primjeni stope amortizacije koje koristi operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije 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.

(7) Ako se zaključuje ugovor o otkupu u slučaju iz st. 1 i 2 ovog člana, operator sistema će odrediti novo mjesto priključenja korisnika.

### **Popis sredstava i unošenje u poslovne knjige** **Član 175**

(1) Danom zaključenja ugovora o otkupu počinje otplata anuiteta iz člana 173 stav 4 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 174 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 infrastrukture dostavljanjem predloga za zaključivanje ugovora vlasniku infrastrukture, u skladu sa programom iz člana 174 stav 3 ovog zakona.

(4) Do zaključivanja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 174 stav 3 ovog zakona korisnik sistema dužan je da, radi obezbeđenja 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.

(5) U slučaju dostavljanja predloga za zaključivanje ugovora iz stava 3 ovog člana ili rješenja o garantovanju prava na otkup u skladu sa zakonom, korisnik sistema je dužan da omogući operatoru sistema priključenje novih korisnika ako za to postoje kapaciteti.

### **XIII. DIREKTNI VODOVI**

#### **Snabdijevanje preko direktnog voda**

##### **Član 176**

(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 električnom energijom radi direktnog snabdijevanja sopstvenih prostorija, 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 33 stav 7 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 33 stav 7 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. 147 i 149 ovog zakona ili ako je pokrenut postupak rješavanja spora iz člana 46 ovog zakona.

### **XIV. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I GASOM**

#### **Snabdjevači**

##### **Član 177**

(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 viši snabdijevanje krajnjih kupaca u Crnoj Gori na osnovu licence izdate u skladu sa članom 56 stav 5 ovog zakona.

(3) Snabdjevač je dužan da poštije opšte uslove iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona.

(4) Snabdjevač može da utvrdi dodatne uslove za snabdijevanje i dužan je da ih objavi uz opšte uslove iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona, 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 iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona, niti prava i obaveze koje su u suprotnosti sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurenčije.

## **Ugovori snabdjevača**

### **Član 178**

- (1) Prije početka snabdijevanja snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o:
- 1) učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
  - 2) balansnoj odgovornosti, ako je balansno odgovorna strana, sa subjektom odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema električne energije ili gasa, odnosno priloži dokaz o pripadnosti balansnoj grupi, ako nije balansno odgovorna strana;
  - 3) finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
  - 4) korišćenju prenosnog odnosno distributivnog sistema električne energije ili gasa sa operatorom sistema;
  - 5) kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
  - 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 12 mjeseci (dugoročni ugovori) i ugovori o snabdijevanju sa prekidima, moraju biti usaglašeni sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurenčije i kontrola državne pomoći.

## **Obustava ili ograničenje snabdijevanja**

### **Član 179**

(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 dospjele 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 električne energije ili gasa za ograničenje, ako to tehničke mogućnosti sistema dozvoljavaju, ili obustavu isporuke električne energije ili gasa.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa 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 iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona.

(6) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da krajnjem kupcu omogući ponovnu isporuku električne energije ili gasa, odmah a najkasnije u roku od 24 sata od sata kada krajnji kupac izmiri dospjele obaveze za isporučenu električnu energiju.

### **Obaveze snabdjevača**

#### **Član 180**

(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 dospjelih 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 u skladu sa članom 181 stav 5 ovog zakona, kao i druge podatke u skladu sa opštim uslovima iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona.

(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 181**

(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 gase sa kupcima na veliko, operatorima prenosnih sistema, operatorima sistema za skladištenje i operatorima postrojenja za TPG i dostave Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurenциje na njihov zahtjev, i nadležnom organu Zajednice u skladu sa obavezama koje iz potvrđenih međunarodnih ugovora.

(2) Derivati električne energije ili gase iz stava 1 ovog člana su finansijski instrumenti kojima se učesnici na tržištu osiguravaju od naglih promjena cijena električne energije ili gase 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 gase.

(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 182**

(1) Snabdjevač je dužan da obrazuje posebnu organizacionu jedinicu ili da odredi lice ovlašćeno za pružanje informacija kupcima o njihovim pravima, primjenljivim propisima i mehanizmima za rješavanje sporova, 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 električne energije ili gasa, koja omogućavaju rješavanje sporova na pravičan, jednostavan, efikasan i transparentan način i u roku koji nije duži od 15 dana 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 33 stav 7 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 o prigovorima kupaca priključenih na distributivni sistem električne energije ili gasa, dostavi Agenciji na odobravanje.

## **Kompenzacija**

### **Član 183**

(1) Ako je operator sistema odgovoran za neispunjavanje minimuma kvaliteta snabdijevanja, dužan je da finansijsku kompenzaciju iz člana 182 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, podnositelj ne plaća naknadu.

(4) Agencija prati i preduzima mјere kojima se obezbjeđuje da su informacije koje snabdjevač daje krajnjim kupcima tačne i lako uporedive.

## **Snabdjevač posljednjeg izbora**

### **Član 184**

(1) Snabdjevač posljednjeg izbora vrši snabdijevanje električnom energijom ili gasom:

1) svih kategorija krajnih kupaca priključenih na distributivni ili na prenosni sistem električne energije ili gasa koji bez svoje krivice ostanu bez snabdjevača ili ugovora o snabdijevanju;

2) domaćinstava, mala i mikro pravna lica priključena na distributivni sistem električne energije ili gasa koji izaberu snabdijevanje preko snabdjevača posljednjeg izbora, čime se obezbjeđuje njihovo pravo na univerzalnu uslugu.

(2) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana dužan je da:

1) objavi na svojoj internet stranici uslove snabdijevanja posljednjeg izbora i cijenu električne energije najmanje 15 dana prije početka primjene;

2) preduzima mjere za sigurno i kvalitetno snabdijevanje kupaca;

3) vodi evidencije o fakturisanoj realizaciji i naplati električne energije ili gasa pojedinačno za sve grupe kupaca iz stava 1 ovog člana, u skladu sa zakonom kojim se uređuje elektronska uprava, i tu evidenciju daje na uvid po zahtjevu nadležnog organa.

(3) Snabdjevač izabran u skladu sa članom 184 ovog zakona ne smije da nudi komercijalne povoljnosti ili dodatne popuste na cijenu ponuđenu u postupku javnog nadmetanja.

### **Snabdijevanje posljednjeg izbora**

#### **Član 185**

(1) Snabdjevač posljednjeg izbora dužan je da bez podnošenja zahtjeva kupca preuzme snabdijevanje kupaca iz člana 184 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže tri mjeseca, ako snabdjevač koji je snabdijevao te kupce, uslijed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da viši 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, kupca, operatora sistema i subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(3) U slučajevima iz stava 1 ovog člana snabdjevač posljednjeg izbora dužan je da, u roku od tri dana, od dana početka snabdijevanja obavijesti krajnjeg kupca o uslovima snabdijevanja, cjeni, 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) 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 186**

(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 koju je utvrdila javna ustanova, odnosno organ državne uprave nadležni za poslove socijalnog staranja.

(2) Ranjivi kupci koji su socijalno ugroženi su domaćinstva u kojima žive lica u stanju socijalne potrebe koju je utvrdila javna ustanova, odnosno organ državne uprave nadležni 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 mjesечne potrošnje električne energije ili gasa za koju se može ostvariti pravo na subvenciju;

4) način i period obavještavanja nadležnog snabdjevača o kupcima koji ispunjavaju uslove za snabdijevanje kao ranjivi kupci;

5) način obračuna subvencije na računima za utrošenu električnu energiju ranjivih kupaca.

(4) Kupce iz st. 1 i 2 ovog člana određuju organi državne uprave nadležni za poslove socijalnog staranja i zdravlja na osnovu kriterijuma iz stava 3 tačka 1 ovog člana, i o tome obavještavaju snabdjevača u skladu sa propisom iz stava 3 tačka 4 ovog člana.

(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.

(6) Vlada, na predlog Ministarstva, obavještava Sekretarijat Energetske zajednice o svim mjerama preduzetim u cilju ispunjavanja obaveza snabdijevanja ranjivih kupaca, u roku od jednog mjeseca od njihovog usvajanja, i može ih odmah primijeniti.

(7) Obavještenje iz stava 6 ovog člana sadrži podatke o kategoriji kupaca, trajanju mjera i broju kupaca na koje se te mjere odnose.

(8) Snabdjevač nastavlja da snabdijeva kupce iz stava 4 ovog člana pod istim uslovima, uz poštovanje ograničenja iz stava 5 ovog člana i dužan je da mu obračuna subvencije iz stava 3 ovog člana.

### **Sredstva za subvencije ranjivih kupaca**

#### **Član 187**

Sredstva za namjenu iz člana 186 stav 3 tačka 2 ovog zakona obezbjeđuju se u budžetu Crne Gore.

### **Postupak izbora snabdjevača posljednjeg izbora**

#### **Član 188**

(1) Snabdjevač posljednjeg izbora 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) nacrt akta o povjeravanju poslova snabdijevanja u okviru javne usluge;

4) 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 objavljaju novosti iz oblasti energetike u regionu.

(6) Prilikom izbora 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, tehnička i kadrovska osposobljenost, iskustvo u obavljanju djelatnosti snabdijevanja električnom energijom ili gasom);

5) dostupnost odnosno 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 ocjenjivanje ponuda propisuje Vlada.

### **Ponavljanje postupka za izbor snabdjevača**

#### **Član 189**

(1) Ako snabdjevač iz člana 188 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 188 stav 2 ovog zakona.

(2) Ako snabdjevač iz člana 188 stav 1 ovog zakona nije izabran ni u ponovljenom postupku javnog nadmetanja, Vlada će odrediti snabdjevača koji će obavljati djelatnost snabdijevanja posljednjeg izbora 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 184 stav 1 ovog zakona.

(4) Ako snabdjevač nije izabran do isteka perioda koji prethodi periodu za koji se bira snabdjevač, snabdjevač koji obavlja djelatnost snabdijevanja posljednjeg izbora dužan je da nastavi snabdijevanje do određivanja novog snabdjevača.

## Promjena snabdjevača i aggregata

### Član 190

(1) Postupak promjene snabdjevača ili aggregata sprovodi se bez naknade, na zahtjev krajnjeg kupca koji upućuje novom snabdjevaču ili aggregatoru u roku od 15 dana, od dana podnošenja zahtjeva.

(2) Novi snabdjevač, odnosno aggregator je dužan da preuzme snabdijevanje, odnosno aggregaciju krajnjeg kupca iz stava 1 ovog člana.

(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 subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije;

2) kupac je dužan da potpiše ugovor o snabdijevanju sa snabdjevačem ili ugovor o aggregaciji sa aggregatorom iz stava 1 ovog člana;

3) operator prenosnog ili distributivnog sistema i subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije ili gasa evidentiraju promjenu snabdjevača ili aggregadora po zahtjevu novog snabdjevača ili novog aggregadora;

4) novi snabdjevač preuzima balansnu odgovornost za kupca.

(4) Postupak iz stava 3 ovog člana okončava se na dan kada snabdjevač ili novi aggregator kojem je podnijet zahtjev započne snabdijevanje ili aggregaciju, odnosno kada prethodni snabdjevač ili aggregator bude obaviješten od operatora prenosnog ili distributivnog sistema o prestanku obaveze snabdijevanja ili aggregacije.

(5) Prethodni snabdjevač ili aggregator dužan je da izda krajnjem kupcu sa kojim je raskinut ugovor konačni obračun za snabdijevanje u roku od 30 dana od dana promjene snabdjevača ili aggregadora.

(6) Snabdjevač iz stava 2 ovog člana 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 snabdjeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 179 stav 2 ovog zakona.

(8) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snabdjevač ili aggregator ima pravo da naplati krajnjem kupcu naknadu za raskid ugovora kada krajnji kupac dobrovoljno raskine zaključeni ugovor sa fiksnim rokom i fiksnom cijenom električne energije prije njegovog isteka, pod uslovom da su takve naknade sastavni dio ugovora koji je krajnji kupac dobrovoljno zaključio i da je taj kupac bio upoznat sa tim naknadama prije zaključenja ugovora.

(9) Naknada iz stava 8 ovog člana mora biti proporcionalna i ne može premašiti direktni ekonomski gubitak koji je snabdjevač ili aggregator imao zbog raskida ugovora od strane krajnjeg kupca, uključujući troškove investicija ili troškove usluga već pružene korisniku po ugovoru.

(10) Teret dokazivanja direktnog ekonomskog gubitka pada na snabdjevača ili učesnika na tržištu koji se bavi agregacijom, a Agencija će pratiti opravdanost potraživanja naknada za raskidanje ugovora.

(11) Naknada za raskid ugovora u smislu stava 10 ovog člana je naknada koju snabdjevači ili učesnici na tržištu koji se bave agregacijom naplaćuju kupcima u slučaju raskida ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili ugovora o uslugama.

(12) U slučaju spora oko iznosa potraživanja snabdjevača ili aggregatora, Agencija će postupati u skladu sa članom 46 ovog zakona.

(13) Domaćinstva imaju pravo na zajedničku promjenu snabdjevača bez regulatornih ili administrativnih prepreka, uz istovremeno obezbeđivanje najveće moguće zaštite.

### **Prava i obaveze kupaca** **Član 191**

(1) Krajnji kupci električne energije i gasa imaju pravo na izbor snabdjevača i promjenu snabdjevača.

(2) Krajnji kupac i snabdjevač dužni su da zaključe ugovor o snabdijevanju kojim se uređuju njihova međusobna prava i obaveze.

(3) Krajnji kupac 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 može prenijeti pravo pristupa podacima o svojoj potrošnji na snabdjevača ili aggregatora.

(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.

(8) Krajnji kupac dužan je da zaključi ugovor o snabdijevanju.

### **Aktivni kupac** **Član 192**

- (1) Aktivni kupac djeluje u skladu sa pravilima koja uređuju pojedinačna tržišta električne energije.
- (2) Aktivni kupac čija je instalacija priključena na proizvodno postojenje ili objekat za skladištenje električne energije će isporučiti energiju u mrežu na istom mjernom mjestu sa kog preuzima energiju iz mreže.
- (3) Snaga priključka u smjeru isporuke električne energije u mrežu na mjernom mjestu aktivnog kupca ne smije preći snagu priključka u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže na tom mjernom mjestu.
- (4) Mjerno mjesto aktivnog kupca treba da bude opremljeno pametnim sistemom mjerjenja u skladu sa u pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 91 ovog zakona, pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema

električne energije iz člana 109 ovog zakona i pravilima mjerena u distributivnom sistemu električne energije iz člana 110 ovog zakona.

- (5) Grupa krajnjih kupaca koji zajednički djeluju iz stava 1 ovog člana, dostavlja operatoru distributivnog sistema ili operatoru prenosnog sistema spisak mjernih mjesta proizvodnih objekata, spisak mjernih mjesta objekata za skladištenje energije, spisak mjernih mjesta krajnjih kupaca koji učestvuju u dijeljenju električne energije i pravilo prema kome se električna energija prenosi u mrežu na mjernim mjestima grupe.
- (6) Grupa krajnjih kupaca koji zajednički djeluju razvrstava se prema mjernim mjestima koja su uključena u dijeljenje električne energije i dostavlja operatoru distributivnog ili operatoru prenosnog sistema električne energije promjene u spiskovima ili pravilu za dijeljenje električne energije.
- (7) Aktivni kupac ima pravo da:
  - 1) djeluje direktno ili preko aggregatora;
  - 2) prodaje električnu energiju koju sam proizvede snabdjevaču putem ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili kupcu putem ugovora o kupovini električne energije na određenom mernom mjestu ili putem agregacije;
  - 3) učestvuje u pružanju usluga balansiranja, usluga fleksibilnosti i programa energetske efikasnosti;
  - 4) trećem licu prenese upravljanje instalacijama potrebnim za njegove aktivnosti, uključujući izgradnju, rad, obradu podataka i održavanje instalacija, a da se to treće lice ne smatra aktivnim kupcem;
- (8) Cijene za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koje plaćaju aktivni kupci utvrđuju se u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona i treba da odražavaju opravdane troškove uzimajući u obzir električnu energiju isporučenu u sistem i električnu energiju preuzetu iz sistema.
- (9) Aktivni kupac je odgovoran za odstupanja koje sam izazove u sistemu, i u toj mjeri je balansno odgovorna strana ili svoju odgovornost za odstupanja može da prenese na subjekta po sopstvenom izboru.
- (10) Aktivni kupac koji posjeduje objekat za skladištenje električne energije:
  - 1) ima pravo da se priključi na mrežu u razumnom vremenskom roku u skladu sa zakonom i pravilima iz člana 91 i 109 ovog zakona;
  - 2) ne podliježe dvostrukim naknadama, uključujući naknade za pristup mreži, za uskladištenu električnu energiju koja ostaje u njegovim objektima ili prilikom pružanja usluga fleksibilnosti operatorima sistema;
  - 3) ne podliježe nesrazmjernim zahtjevima za licenciranje ili naknadama;
  - 4) može da pruža više usluga istovremeno, ako je to tehnički izvodljivo.

### **Prava kupca u slučaju smetnji u isporuci energije**

#### **Član 193**

- (1) Krajnji kupac ima pravo na otklanjanje tehničkih i drugih smetnji u isporuci energije od strane nadležnog energetskog subjekta, čiji uzrok nije na unutrašnjoj instalaciji 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 trgovine pojedinim vrstama energije koje se uređuju zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.

(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 izmjehštanja mjernih mesta 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 194

(1) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici ili na drugi odgovarajući način obavijesti krajnje kupce o namjeri da izmijeni ugovorne uslove i o njihovom pravu na raskid ugovora o snabdijevanju nakon prijema obavještenja o toj izmjeni.

(2) Snabdjevač je dužan da na transparentan i razumljiv način obavijesti krajnjeg kupca koji nije iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 15 dana prije početka primjene cijene, i objavi ih na svojoj internet stranici.

(3) Snabdjevač je dužan da na transparentan i razumljiv način obavijesti krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 30 dana prije početka primjene cijene, i objavi ih na svojoj internet stranici.

(4) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici, najmanje jednom godišnje, objavi informacije o pravima kupaca, uključujući informacije o podnošenju i rješavanju prigovora.

(5) Snabdjevač je dužan da na računu ili promotivnom materijalu uz račun krajnjem kupcu učini dostupnim najmanje jednom godišnje 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.

(6) Snabdjevač je dužan da krajnjim kupcima obračuna i naplati:

1) korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa po cijeni koju je Agencija utvrdila u skladu sa članom 33 stav 4 tačka 1;

2) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;

3) druge naknade u skladu sa zakonom.

(7) Snabdjevač je dužan da naplaćuje energiju i usluge na osnovu računa koji mora biti pregledan i čitak, sa oznakom profila potrošnje kojem pripada kupac.

(8) Snabdjevač je dužan da krajnjem kupcu na njegov zahtjev dostavi pregledno i jasno objašnjenje o načinu obračuna njegovog računa, naročito kada je u pitanju račun koji nije zasnovan na stvarnoj potrošnji.

(9) Snabdjevač je dužan da plati korišćenje sistema, usluge i naknade operatorima i drugim licima za koja se prikupljaju naknade u skladu sa ovim zakonom.

(10) Snabdjevač je dužan da na nediskriminatoran način ponudi krajnjim kupcima više načina plaćanja, pri čemu svaka razlika u naknadama povezanim sa načinima plaćanja ili sistemima pretplate mora biti objektivna, nediskriminatorna, proporcionalna

i ne smije biti veća od direktnih troškova koje snabdjevač snosi za upotrebu posebnog načina plaćanja u skladu sa zakonom.

(11) Potrošači će biti zaštićeni od nepravedenih ili obmanjujućih metoda prodaje.

(12) Snabdjevač je dužan da krajnjem kupcu ponudi opciju koja se odnosi na elektronske račune i podatke o obračunu.

(13) Agencija je dužna da konsultuje organizacije potrošača prilikom razmatranja izmjena uslova o sadržaju računa.

### **Aplikacija za poređenje ponuda snabdjevača**

#### **Član 195**

- (1) Kupci iz kategorije domaćinstava i mikro pravna lica, čija je očekivana godišnja potrošnja manja od 100,000 kWh, imaju pravo na slobodan pristup aplikaciji za poređenje ponuda snabdjevača, uključujući ponude za ugovore sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.
- (2) Agencija je dužna da, u skladu sa stavom 1 ovog člana, aplikaciju za poređenje objavi na svojoj internet stranici.
- (3) Snabdjevači su dužni da obavijeste kupce iz stava 1 ovog člana o dostupnosti aplikacije za poređenje na računima za utrošenu električnu energiju.
- (4) Aplikacija za poređenje ponuda snabdjevača treba da ispunjava minimum sljedeće uslove, i to da:
  - 1) pokrije cijelo domaće tržište;
  - 2) obezbijedi da snabdjevači u pogledu rezultata pretrage, budu tretirani na isti način;
  - 3) utvrdi jasne i objektivne kriterijume na kojima se zasniva poređenje, uključujući usluge i te kriterijume objavljuje;
  - 4) koristi jednostavan i nedvosmislen jezik;
  - 5) obezbijedi tačne i ažurirane podatke, sa oznakom vremena kada su podaci posljednji put ažurirani;
  - 6) omogući njihovu dostupnost licima sa invaliditetom;
  - 7) obezbijedi efikasnu proceduru prijavljivanja netačnih informacija o objavljenim ponudama;
  - 8) vrši poređenja i istovremeno omogućava pristup samo onim ličnim koji su neophodni za poređenje.
- (5) Snabdjevači su dužni da, na zahtjev Agencije, u roku od osam dana, dostave sve potrebne podatke kako bi se obezbijedile tačne i ažurirane informacije o cijenama i modelima snabdijevanja kupaca.
- (6) U slučaju uvođenja novih cijena i modela, snabdjevači su dužni da o tome obavijeste Agenciju, najkasnije u roku od osam dana od dana njihovog uvođenja.
- (7) Ako snabdjevač dostavi model snabdijevanja ili ponudu koji nijesu uporedivi sa drugim modelima snabdijevanja i ponudama, Agencija takav model snabdijevanja ili ponudu neće uključiti u svoj aplikaciju za poređenje.

### **Ugovor o snabdijevanju**

#### **Član 196**

(1) Snabdjevač i krajnji kupac dužni su da u pisanoj formi zaključe 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 nivo kvaliteta usluga;
  - 3) način na koji kupac može dobiti podatke o njegovoj potrošnji uključujući i podatke o profilu potrošnje;
  - 4) vrste dodatnih usluga održavanja koje se nude na osnovu ugovora o korišćenju sistema koji snabdjevač zaključuje sa operatorom distributivnog sistema;
  - 5) način na koji se mogu dobiti informacije o cijenama i naknadama za dodatne usluge održavanja;
  - 6) period važenja ugovora i uslove za obnavljanje ili raskid ugovora;
  - 7) načine plaćanja koji se primjenjuju u slučaju neispunjerenja ugovorenog nivoa kvaliteta usluga, odnosno u slučaju pogrešnog obračuna utrošene energije.
  - 8) način i postupak rješavanja prigovora kupaca, i postupak vanskudskog rješavanja sporova.
  - 9) elemente ugovora o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa.
- (3) Snabdjevač je dužan da informacije iz stava 2 ovog člana iskaže kupcima na računu odnosno na svojoj internet stranici.
- (4) Ugovor kojim se kupcu uskraćuje ili ograničava pravo na raskid, odnosno otkaz ugovora ili nameću dodatne finansijske obaveze po tom osnovu, ništav je.
- (5) Snabdjevač dostavlja krajnjim kupcima jasan sadržaj glavnih ugovornih uslova.
- (6) Ako se ugovorom predviđa buduća izmjena proizvoda, cijene ili popust, snabdjevač je dužan da na računu o tome obavijesti kupca, zajedno sa datumom kad se takva izmjena vrši.

## **Pravo na ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije**

### **Član 197**

- (1) Snabdjevač može krajnjem kupcu, koji ima ugrađeno pametno brojilo na mjestu priključenja, ponuditi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.
- (2) Snabdjevač koji snabdijeva više od 200.000 krajnjih kupaca dužan je da ponudi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije, na zahtjev krajnjeg kupca koji ima ugrađeno pametno brojilo.
- (3) Snabdjevač iz st. 1 i 2 ovog člana dužan je da obavijesti krajnjeg kupca o koristima, troškovima i rizicima zaključivanja ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije kao i o svim prednostima i potrebi ugradnje odgovarajućeg pametnog brojila.
- (4) Snabdjevač iz st. 1 i 2 ovog člana dužan je da od krajnjeg kupca dobije saglasnost prije prelaska na snabdijevanje sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.
- (5) Agencija je dužna da prati tržišna kretanja, vrši procjenu potencijalnih rizika iz ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije i rješava slučajeve zloupotrebe.
- (6) Agencija je dužna da, najmanje u periodu od deset godina nakon što ugovori sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije postanu dostupni, prati glavna kretanja u ugovorima sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije, uključujući tržišne ponude i uticaj na račune krajnjih kupaca, naročito nivo promjenjivosti cijena, i te informacije objavi u izvještaju iz člana 44 stav 1 ovog zakona.

## **Opšti uslovi za snabdijevanje i agregaciju**

### **Član 198**

(1) Snabdjevač je dužan da snabdijevanje krajnjih kupaca vrši u skladu sa opštim uslovima snabdijevanja iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona koje objavljuje na svojoj internet stranici.

(2) Opštim uslovima snabdijevanja i agregacije iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona naročito se utvrđuju:

- 1) uslovi za snabdijevanje električnom energijom i agregaciju;
- 2) prava i obaveze kupca i snabdjevača i nezavisnog aggregatora;
- 3) uslovi i način očitavanja, obračuna i plaćanja utrošene električne energije, uključujući i očitavanje za potrebe dinamičkog određivanja cijena 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, uključujući ugovore sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije;
- 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 obavještavanja kupca o promjeni cijena i naknada prije njihove primjene;
- 11) uslovi snabdijevanja od strane snabdjevača posljednjeg izbora;
- 12) uslovi snabdijevanja ranjivih kupaca;
- 13) uslovi snabdijevanja privremenih objekata;
- 14) način i uslovi prestanka i raskida ugovora o snabdijevanju;
- 15) pravo kupca da dobije konačni obračun nakon svake promjene snabdjevača električnom energijom, najkasnije 30 dana nakon promjene snabdjevača;
- 16) prava i obaveze krajnjeg kupca, odnosno aktivnog kupca koje se odnose na učešće na tržištima električne energije preko nezavisnog aggregatora;
- 17) uslovi koji se odnose na upravljanje potrošnjom i proizvodnju za sopstvene potrebe, ako je primjenljivo;
- 18) način utvrđivanja naknade za raskid ugovora u skladu sa članom 190 stav 9 ovog zakona.

(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 nediskriminatory za kupce;
- 3) odražavati troškove snabdjevača u skladu sa izabranim načinom plaćanja;
- 4) ako se primjenjuje avansni način plaćanja, obezbjediti nediskriminatory sistem koji odražava realnu potrošnju;
- 5) obezbijediti zaštitu kupca od nepoštenih činjenja ili nečinjenja, odnosno obavještavanja kojima se kupac može dovesti u zabludu.

(4) Ugovori zaključeni preko posrednika moraju biti zaključeni u skladu sa uslovima iz stava 1 ovog člana.

## **Ugovor o agregaciji**

### **Član 199**

- (1) Krajnji kupac koji ispunjava tehničke i druge uslove u skladu sa pravilima za funkcionisanje prenosnog, odnosno distributivnog sistema i pravilima kojima se reguliše tržište električne energije može zaključiti ugovor o agregaciji sa agregatorom, nezavisno od postojećeg ugovora o snabdijevanju električnom energijom, u skladu sa odredbama ovog zakona kojima se uređuje promjena snabdjevača i aggregatora.
- (2) Krajnjem kupcu nije potrebna saglasnost snabdjevača da bi zaključio ugovor o agregaciji sa nezavisnim aggregatom.
- (3) Prije zaključenja ugovora o agregaciji iz stava 1 ovog člana, aggregator je dužan da krajnjeg kupca detaljno obavijesti o uslovima i odredbama ugovora.
- (4) Agregator i operatori sistema dužni su da krajnjem kupcu, najmanje jednom u toku obračunskog perioda, na njegov zahtjev, obezbijede besplatan pristup svim relevantnim podacim o upravljanju potrošnjom ili podacima o isporučenoj i prodatoj električnoj energiji.
- (5) Operator sistema dužan je da potvrdi ispunjenost tehničkih i drugih uslova iz stava 1 ovog člana.
- (6) Snabdjevaču nije dozvoljeno da krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor o agregaciji sa nezavisnim aggregatom, nametne diskriminatorne tehničke i administrativne uslove, procedure ili naknade.

## **Upravljanje potrošnjom putem agregacije**

### **Član 200**

- (1) Krajnji kupac može samostalno ili putem agregacije, na ravnopravnoj osnovi, učestvovati na svim tržištima električne energije u skladu sa pravilima kojima se uređuju pojedinačna tržišta električne energije, bez prethodnog dobijanja saglasnosti drugih učesnika na tržištu.
- (2) Agregator može učestvovati na svim tržištima električne energije u skladu sa članom 112 ovog zakona.
- (3) Prilikom nabavke pomoćnih usluga, operator sistema dužan je da jednako tretira pružaoce pomoćnih usluga, bez obzira da li je riječ o aggregatom, krajnjem kupcu uključenom u upravljanje potrošnjom, operatoru skladištenja energije ili proizvođaču.
- (4) Agregator je balansno odgovorna strana ili vrši prenos svoje odgovornosti za odstupanja u formi ugovora, u skladu sa tržišnim pravilima iz člana 120 ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.
- (5) Snabdjevač ne može naplaćivati neopravdane troškove ili ugovorne kazne ili nametati druge neopravdane ugovorne restrikcije krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor sa nezavisnim aggregatom.
- (6) Krajnji kupac koji u upravljanju potrošnjom učestvuje sam ili preko nezavisnog aggregatora plaća naknadu svom snabdjevaču koji je direktno pogoden aktiviranjem usluge upravljanja potrošnjom.
- (7) Naknada iz stava 6 ovog člana ne predstavlja prepreku za ulazak na tržište nezavisnog aggregatora ili prepreku za pružanje usluga fleksibilnosti.
- (8) Naknada iz stava 6 ovog člana je ograničena na pokriće troškova snabdjevača kupca koji učestvuje u upravljanju potrošnjom putem agregacije, troškova snabdjevača kupca koji nezavisno učestvuje u upravljanju potrošnjom ili troškova

balansno odgovorne strane snabdjevača, koji su nastali po osnovu upravljanja potrošnjom.

- (9) Način utvrđivanja naknade iz stava 6 ovog člana utvrđuje se tržišnim pravilima iz člana 120 ovog zakona, pri čemu se mogu uzeti u obzir koristi koje ostvaruju drugi učesnici na tržištu zahvaljujući nezavisnom agregatoru i u tom slučaju se od aggregatora ili kupca koji učestvuje u upravljanju potrošnjom može zahtijevati da doprinesu takvoj naknadi samo ako i u mjeri kojoj koristi za sve snabdjevače, krajnje kupce i lica koja su odgovorna za odstupanje ne prevazilaze iznos direktnih troškova koji su zbog njih nastali.
- (10) Odredbe st. 1 do 9 ovog člana primjenjuju se na korisnika mreže koji proizvodi električnu energiju ili vrši skladištenje energije.

## XV. ENERGETSKE ZAJEDNICE GRAĐANA

### **Status energetske zajednice građana** **Član 201**

- (1) Energetska zajednica građana je pravno lice koje:
- 1) se zasniva na dobrovoljnem i otvorenom učešću i pod stvarnom je kontrolom članova ili vlasnika udjela koji su fizička lica, opštine ili mala pravna lica;
  - 2) za primarni cilj ima pružanje ekoloških, ekonomskih ili socijalnih koristi svojim članovima ili vlasnicima udjela ili opština u kojima obavlja svoju djelatnost, a ne stvaranje finansijske dobiti; i
  - 3) se može baviti proizvodnjom, uključujući proizvodnju iz obnovljivih izvora energije, snabdijevanjem, potrošnjom, agregacijom, skladištenjem energije, uslugama energetske efikasnosti ili uslugama punjenja električnih vozila ili pružanja drugih energetskih usluga svojim članovima ili vlasnicima udjela.
- (2) Energetska zajednica građana obavlja energetsku djelatnost u skladu sa licencom iz člana 56 ovog zakona.
- (3) Član ili vlasnik udjela energetske zajednice građana zadržava status krajnjeg kupca, sa pravima i obavezama koji pripadaju ovoj kategoriji kupaca u skladu sa ovim zakonom, i imaju pravo da napuste energetsku zajednicu građana i ne podliježu neopravdanim ili diskriminatornim uslovima ili radnjama koje bi onemogućile njihovo učešće u zajednici.

### **Prava energetske zajednice građana** **Član 202**

- (1) Energetska zajednica građana ima pravo da:
- 1) pristupi svim energetskim tržištima, direktno ili putem aggregacije, na nediskriminacioni način;
  - 2) djeluje kao aktivni kupac električne energije koju sama proizvodi;
  - 3) u okviru zajednice organizuje dijeljenje električne energije koja se proizvodi u proizvodnim objektima koji su u vlasništvu zajednice.
- (2) Energetska zajednica građana je odgovorna za odstupanja koja uzrokuje u elektroenergetskom sistemu, tako da će biti balansno odgovorna strana ili će svoju balansnu odgovornost prenijeti na drugu balansno odgovornu stranu.
- (3) Energetska zajednica građana ne smije posjedovati niti upravljati elektrodistributivnom mrežom.

- (4) Operator distributivnog sistema dužan je da vodi evidenciju o energetskim zajednicama građana i mjernim mjestima koja se nalaze u okviru energetske zajednice građana.
- (5) Operator distributivnog sistema ima pravo na naknadu u vezi sa dijeljenjem električne energije među članovima ili vlasnicima udjela energetske zajednice građana, kao vid nestandardne usluge.
- (6) Agencija bliže uređuje uslove, postupak i način dobijanja statusa energetske zajednice građana, vođenje evidencije energetskih zajednica građana, međusobne odnose članova i vlasnika udjela zajednice, dijeljenje električne energije i odnose zajednice sa operatorom prenosnog ili distributivnog sistema električne energije i snabdjevačem.

## XVI. OBAVLJANJE DJELATNOSTI U OBLASTI TOPLITNE ENERGIJE

### **Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje ili hlađenje**

#### **Član 203**

(1) Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu, u smislu ovog zakona, je proizvodnja namijenjena za snabdijevanje krajnjih kupaca toplotnom energijom.

(2) Proizvođač toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu dužan je da proizvedenu toplotnu energiju isporučuje snabdjevaču toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu.

(3) Proizvođač toplotne energije iz stava 2 ovog člana dužan je da prilikom izbora 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 opština**

#### **Član 204**

(1) Nadležni organ lokalne uprave priprema godišnji bilans potreba za energijom i isporukom toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu na osnovu potreba krajnjih kupaca.

(2) Nadležni organ lokalne uprave vodi evidenciju proizvođača toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno 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 energetsku djelatnost proizvodnje toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu u tim objektima.

(3) Nadležni organ lokalne uprave izdaje dozvolu za obavljanje djelatnosti iz oblasti toplotne energije, u skladu sa uslovima opštim aktom iz člana 206 stav 4 ovog zakona.

## **Distribucija toplotne energije i snabdijevanje**

### **Član 205**

(1) Distributer toplotne energije upravlja distributivnim sistemom za toplotnu energiju i snabdijeva toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu krajnje kupce, pod uslovima utvrđenim opštim aktom nadležnog organa opštine 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 nediskriminacije;

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) omogući priključenje energetskih objekata koji koriste obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju.

## **Pravila o funkcionisanju distributivnog sistema toplotne energije**

### **Član 206**

(1) Distributer toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno 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 opštine.

(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 mjerjenja toplotne energije;

7) mjerjenje 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, objavi u jednom javnom mediju koji se distribuira na području opštine i u "Službenom listu Crne Gore - Opštinski propisi".

(4) Nadležni organ opštine u skladu sa zakonom propisuje:

1) uslove i način obezbjeđivanja kontinuiteta u snabdijevanju toplotnom energijom kupaca na određenom području;

2) uslove za obavljanje djelatnosti iz člana 3 stav 1 tač. 21, 22 i 23 ovog zakona;

3) prava i obaveze proizvođača i distributera toplotne energije;

4) prava i obaveze kupaca toplotne energije;

5) tarifne sisteme za snabdijevanje toplotnom energijom;

6) druge uslove kojima se obezbjeđuje redovno i sigurno snabdijevanje kupaca toplotnom energijom;

7) daje saglasnost na cijene toplotne energije.

(5) Nadležni organ opštine dužan je da prilikom izboru rješenja za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu prednost daje rješenjima koja predviđaju proizvodnju toplotne energije u energetskim objektima koji koriste obnovljive izvore energije i visokoeffikasnu kogeneraciju.

## XVII. TRGOVINA NAFTNIM DERIVATIMA I BIOGORIVIMA

### **Kvalitet i način obračuna maloprodajnih cijena naftnih derivata i biogoriva**

#### **Član 207**

(1) Energetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti iz člana 3 stav 1 tač. 19, 20, 33 i 34 ovog zakona dužan je da trguje naftnim derivatima odnosno biogorivima propisanog kvaliteta.

(2) Organ državne uprave nadležan za poslove nafte i gasa 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.

(3) Organ državne uprave nadležan za poslove nafte i gasa 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.

(4) Energetski subjekat dužan je da određenim vrstama naftnih derivata, odnosno biogoriva trguje po cijeni koja nije viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom iz stava 7 ovog člana.

(5) Energetski subjekat dužan je da na benzinskoj stanici stavi u promet naftne derive iz stava 1 ovog člana, bez dodatih multifunkcionalnih aditiva.

(6) Ako energetski subjekat na benzinskoj stanici nema u prodaji naftne derive iz stava 5 ovog člana, dužan je da na naftne derive sa dodatim multifunkcionalnim aditivima, primjeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka ili niža od cijene određene propisom iz stava 7 ovog člana.

(7) Način obračuna maksimalne maloprodajne cijene određenih vrsta naftnih derivata odnosno biogoriva, način i rokovi objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje utvrđuju se propisom Vlade, na predlog organa državne uprave nadležnog za poslove nafte i gasa.

(8) Kvalitet, način kontrole kvaliteta proizvoda iz stava 1 ovog člana, kao i zahtjevi koje treba da ispunjava akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti tih proizvoda, propisuje organ državne uprave nadležan za poslove nafte i gasa.

## XVIII. ISPORUKA UGLJA

### **Ugovor o isporuci uglja**

#### **Član 208**

(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 energetskim bilansom iz člana 14 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 energetskim bilansom;
- 3) obavezu održavanja količina uglja na deponijama dovoljnih za nesmetan rad termoelektrana i toplana u trajanju od najmanje petnaest dana.

## XIX. ZAŠTITA ENERGETSKIH OBJEKATA

### Pristup nepokretnostima Član 209

(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, kontroli 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 194 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 210

(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.

(3) Energetski subjekat čiji se objekat izmješta daje saglasnost na projektnu dokumentaciju koja je osnov za izmještanje tog energetskog objekta.

### Zabранa radova koji ugrožavaju rad energetskih objekata Član 211

(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, uz obavezu plaćanja naknade štete vlasniku, odnosno nosiocu drugih prava po tom osnovu.

(4) Vlasnici i nosioci drugih prava nad 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.

(6) Vlasnici i nosioci drugih prava nad nepokretnostima koje se nalaze ispod i pored energetskog objekta obavezni su da omoguće pristup operatoru sistema radi pregleda, održavanja, sječe stabala i drugog rastinja koje ugrožava funkcionisanje energetskog objekta.

(7) Energetski subjekat može zahtijevati od vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima, koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta dostavljanje dodatnih informacija ili studija koje bi potvratile usaglašenost planiranih radova sa propisima.

(8) Troškove dostavljanja dodatnih informacija ili studija iz stava 7 ovog člana snosi vlasnik ili nosilac drugih prava nad nepokretnostima.

(9) Energetski subjekat je dužan da odgovori na zahtjev vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima iz stava 7 ovog člana u roku od 15 dana od dana dostavljanja traženih informacija ili studija.

## **XX. NEOVLAŠĆENO KORIŠĆENJE ENERGIJE**

### **Zabрана neovlašćenog korišćenja energije Član 212**

(1) Zabranjeno je neovlašćeno korišćenje električne energije, gasa i toplotne energije za daljinsko grijanje odnosno 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 mernim 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 o snabdijevanju;

6) korišćenje električne energije i toplotne energije nakon raskida ugovora o snabdijevanju;

7) korišćenje energije u druge svrhe osim za sopstvenu potrošnju domaćinstva u kojem stanuje lice koje ima pravo na snabdijevanje u skladu sa članom 186 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 stavu 1 i stavu 2 tač. 1, 2, 3, 4, 5 i 6 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 93 stav 1 tačka 18 ovog zakona utvrđeni 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 93 stav 1 tačka 19 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 mesta kod kojih se očitavanje vrši najmanje jednom u tri mjeseca;

2) šest mjeseci za mjerna mesta 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 213**

(1) Operator distributivnog sistema na osnovu pravila iz člana 93 stav 1 tačka 18 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 mjerena;

3) način obrađivanja prikupljenih podataka;

4) način čuvanja povjerljivosti podataka;

5) unutrašnje mjere u energetskim 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.

## **XXI. NADZOR**

### **Vršenje nadzora**

#### **Član 214**

(1) Nadzor nad sprovođenjem ovog zakona i propisa donijetih na osnovu ovog zakona vrši Ministarstvo.

(2) Poslove inspekcijskog nadzora u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor vrše elektroenergetski, termoenergetski i tržišni inspektor.

(3) Inspektorji iz stava 2 ovog člana u vršenju poslova inspekcijskog nadzora sarađuju sa Agencijom.

(4) Zapisnik o inspekcijskoj kontroli objekata iz nadležnosti Agencije dostavlja se Agenciji na njen zahtjev.

## **Stručni nadzor Agencije**

### **Član 215**

(1) Agencija vrši stručni nadzor nad sprovođenjem ovog zakona u skladu sa članom 38 stav 1 ovog zakona.

(2) Ako se stručnim nadzorom utvrdi da su povrijeđene odredbe ovog zakona ili propisa donijetih na osnovu ovog zakona, Agencija je ovlašćena za preuzimanje mjera iz člana 38 stav 3 ovog zakona.

## **Uslovi u pogledu stručne spreme**

### **Član 216**

(1) Poslove elektroenergetskog inspektora može da obavlja lice koje ima VII1 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 VII1 nivo kvalifikacije obrazovanja u oblasti mašinstva termoenergetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom.

## **Prava i dužnosti elektroenergetskog inspektora**

### **Član 217**

(1) Elektroenergetski inspektor vrši inspekcijski 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 sposobljenosti 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 38 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 218**

(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 odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu u skladu sa ovlašćenjima utvrđenim ovim zakonom;

2) projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem: kotlovske postrojenja (parnih, vrelo vodnih, 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 odnosno 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 219**

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 220**

(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 energetskog objekta, odnosno postavljanje uređaja, postrojenja i instalacija ili opreme pod pritiskom, ako:

- u određenom roku nijesu otklonjene utvrđene nepravilnosti i nedostaci,

- se izgradnja energetskog 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 energetskog objekta, ako nije pribavljena dozvola za obavljanje djelatnosti ili akt na osnovu kojeg se može graditi objekat;

3) naredi obustavu dalje gradnje ili korišćenja energetskog 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 energetskih objekata, zdravlje ili život ljudi ili sigurnost saobraćaja ili susjednih građevina;

4) naredi vlasnicima i nosiocima drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta da omoguće pristup operatorima sistema radi izvođenja radova kojima se uspostavlja snabdijevanje električnom energijom ili se otklanja konkretna opasnost po ljude i imovinu;

5) zabrane upotrebu energetskog objekta, odnosno korišćenje uređaja, postrojenja, instalacija i opreme pod pritiskom, ako:

- rad energetskog 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 energetskom subjektu oduzme licenca za obavljanje djelatnosti u energetskom objektu zbog neispunjavanja propisanih uslova, osim u slučaju iz člana 68 ovog zakona.

(2) Kada utvrdi izgradnju objekta iz člana 210 stav 1 ovog zakona, elektroenergetski inspektor će o tome obavijestiti nadležnu inspekciiju 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 uzorka 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 221**

(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 energetskog 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) Inspeksijski nadzor se obavlja u skladu sa zakonom kojim se uređuje inspeksijski nadzor.

## **XXI. KAZNENE ODREDBE**

### **Novčane kazne**

#### **Član 222**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 3.000 € do 20.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao energetski subjekat i kupac samosnabdjevač, ne pripremi i ne dostavi Ministarstvu podatke iz čl. 15 i 16 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 (član 17 stav 4);

2) kao energetski subjekat i samosnabdjevač, ne dostavi podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu (član 18 stav 2);

3) kao energetski subjekat ne postupi po nalogu iz člana 37 stav 1 ovog zakona (član 37 stav 2);

4) kao energetski subjekat ne postupi po rješenju iz člana 38 stav 3 tačka 1 ovog zakona (član 38 stav 4);

5) kao operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, operator distributivnog sistema električne energije ili gasa, operator skladišta gasa, operator postrojenja za TPG, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije ili gasa, ne podnese Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada (član 50 stav 1);

6) kao operator prenosnog sistema ili operator distributivnog sistema ne vodi poslovne knjige za regulatorne potrebe, u skladu sa regulatornim kontnim planom iz člana 33 stav 11 tačka 3 ovog zakona (član 50 stav 2);

7) kao operator sistema Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za svaki naredni regulatorni period, ne dostavi studiju gubitaka iz člana 55 stav 3 tač. 1 i 3 ovog zakona revidovanu od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, zasnovanu na konačnim elementima iz godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (član 55 stav 2);

8) obavlja energetske djelatnosti iz člana 3 ovog zakona bez licence, ako ovim zakonom nije drugačije određeno (član 56 stav 1);

9) obavlja energetsku djelatnost, a prestane da ispunjava najmanje jedan uslov za izdavanje licence (član 56 stav 3);

10) kao energetski subjekat, ne plati godišnju naknadu za korišćenje licence za period na koji je izdata licenca, u visini koju utvrdi Agencija (član 58 stav 1);

11) kao sertifikovani operator prenosnog sistema, ne obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje utiču na ispunjenost uslova iz čl. 124 i 152 ovog zakona (član 60 stav 1);

12) kao operator prenosnog sistema i energetski subjekat koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja, na zahtjev Agencije odnosno nadležnog organa

Zajednice, ne dostavi sve podatke i dokumenta koja su potrebna za sertifikaciju iz člana 59 i člana 60 stav 3 ovog zakona (član 60 stav 4);

13) 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 ili trećih država (član 62 stav 2)

14) kao vlasnik objekta iz člana 68 stav 4 ovog zakona ne dozvoli korišćenje energetskog objekta sa svom neophodnom dokumentacijom energetskom subjektu kojeg je odredila Vlada, ako postoji potreba za korišćenjem tog energetskog objekta za obavljanje energetske djelatnosti (član 68 stav 5);

15) kao energetski subjekat, vrši energetsku djelatnost od javnog interesa, suprotno odredbi člana 77 stav 3 ovog zakona (član 77 stav 3);

16) kao energetski subjekat, ne zaključi ugovore o međusobnim pravima i obavezama najkasnije: do 1. decembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane energetskog subjekta, za druge ugovore (član 78 stav 1);

17) kao nadležni energetski 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 78 stav 2);

18) kao korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa sa nadležnim operatorom ne zaključi ugovore propisane ovim zakonom u rokovima iz člana 78 stav 1 ovog zakona (član 78 stav 4);

19) kao energetski subjekat, pruža javne usluge u oblasti energetike, suprotno odredbi člana 80 ovog zakona (član 80 stav 1);

20) kao energetski subjekat koristi sredstva za pružanje javne usluge za finansiranje komercijalne djelatnosti (član 82 stav 2);

21) kao energetski subjekat ne vodi odvojeno računovodstvo za pružanje javnih usluga od obavljanja komercijalnih usluga, osim za javnu uslugu iz člana 79 tačka 3 ovog zakona (član 82 stav 4)

22) kao energetski subjekat, ne obezbijedi čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti neopravdانا komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima, u skladu sa zakonom (član 84 stav 1);

23) kao proizvođač, prodaje električnu energiju krajnjem kupcu koji nema balansnu odgovornost, bez licence za snabdijevanje (član 85 stav 2);

24) kao proizvođač električne energije, na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema, ne stavi u pogon proizvodne objekte, za potrebe pomoćnih usluga i balansiranja (član 85 stav 3 tačka 1);

25) 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 85 stav 3 tačka 2);

26) kao proizvođač električne energije, ne zaključi ugovore kojima se uređuje: priključenje na prenosni ili distributivni sistem sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema sa operatorom sistema, učestvovanje na tržištu električne energije sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem

električne energije, finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije, balansna odgovornost sa operatorom tržista i operatorom prenosnog sistema i kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe (član 85 stav 3 tačka 3);

27) kao proizvođač električne energije, operatoru prenosnog ili distributivnog sistema ne daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema (član 85 stav 3 tačka 4);

28) kao proizvođač električne energije, u svom energetskom 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 85 stav 3 tačka 5);

29) kao operator prenosnog sistema električne energije, vrši kupovinu odnosno prodaju električne energije, osim za balansiranje sistema, obezbeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu (član 86 stav 3);

30) kao operator prenosnog sistema električne energije električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu ne kupuje na berzanskom tržistu električne energije (član 86 stav 5);

31) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore kojima se reguliše: izgradnja infrastrukture za priključenje i priključenje sa podnosiocima zahtjeva za priključenje, korišćenje prenosnog sistema, sa korisnicima prenosnog sistema, nabavka pomoćnih usluga i balansne energije, po potrebi aktivacijom rezerve, sa davaocima usluga (član 87 stav 1 tačka 8);

32) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne zaključi ugovore o: učestvovanju na tržistu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije, sopstvenoj balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije, i balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije i balansno odgovornom stranom (član 87 stav 1 tačka 9);

33) kao operator prenosnog sistema električne energije blagovremeno ne izvještava subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije o ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana (član 87 stav 1 tačka 10);

34) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije, i operatorima sistema u interkonekciji (član 87 stav 1 tačka 14);

35) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne 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 (član 87 stav 1 tačka 15);

36) 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 tržšnim principima i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje, nakon dobijenog mišljenja subjekta koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije (član 87 stav 1 tačka 20);

37) kao operator prenosnog sistema ne obezbijedi mjerjenje predate i primljene električne energije na tačkama razdvajanja prenosnog sistema sa distributivnim sistemima, sa korisnicima sistema, susjednim sistemima i drugim relevantnim tačkama (član 87 stav 1 tačka 27);

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 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona (član 87 stav 1 tačka 28);

39) kao operator prenosnog sistema električne energije polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i ne dostavi ga Agenciji sa izvještajem sa javne rasprave na saglasnost najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađenog sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, planom razvoja susjednih prenosnih sistema, i regionalnim investicionim planovima, potrebama razvoja prenosnog i distributivnog sistema (član 87 stav 1 tačka 29);

40) kao operator prenosnog sistema električne energije, prema potrebama korisnika sistema u skladu sa prostorno-planskim dokumentima, ne utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i ne dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz člana 87 stav 1 tačka 29 (član 87 stav 1 tačka 30);

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 87 stav 1 tačka 33);

42) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje prenosnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 87 stav 1 tačka 34);

43) kao operator prenosnog sistema ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu (član 87 stav 1 tačka 35);

44) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne nabavlja nefrekvenčijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu (član 87 stav 1 tačka 36);

45) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne odredi naknade za priključenje na prenosni sistem, na osnovu metodologije iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 87 stav 1 tačka 37);

46) kao operator prenosnog sistema električne energije, odobrene metodologije i pravila iz člana 87 ovog zakona, kao i odobrene cijene i naknade, ne objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 87 stav 1 tačka 38);

47) kao operator prenosnog sistema električne energije, kvartalno ne izvještava Agenciju o planiranim isključenjima, radi održavanja prenosnog sistema, zahtjevima korisnika sistema 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 87 stav 1 tačka 40);

48) kao operator prenosnog sistema električne energije, na zahtjev Agencije, ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 87 stav 1 tačka 41);

49) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vodi evidenciju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio čini dodatak u koji se odlažu pripadajuća dokumentacija i donesene odluke (član 87 stav 1 tačka 43);

50) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavi 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 87 stav 1 tačka 44);

51) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne naplaćuje naknadu za upravljanje zagušenjima i ne učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema (član 87 stav 1 tačka 46);

52) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne upravlja pristupom treće strane i ne daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa (član 87 stav 1 tačka 47);

53) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra, tekuće za narednu godinu (član 87 stav 1 tačka 48);

54) kao operator prenosnog sistema ne obezbijedi nediskriminatory tretman svih korisnika sistema, a naročito vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, ili diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist (član 87 stav 2);

55) kao proizvođač, operator distributivnog sistema, operator zatvorenog distributivnog sistema, operator za skladištenje energije ili kupac priključen na prenosni sistem ne dostavlja operatoru prenosnog sistema električne energije podatke i informacije neophodne za regulisanje frekvencije, napona i razmjenu energije, odnosno koje su potrebne za ostvarivanje pristupa prenosnom sistemu i izradu investicionih planova prikupljene od postojećih i potencijalnih korisnika prenosnog sistema (član 90 stav 1);

56) 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 mjerena i druge kriterijume (član 92 stav 3);

57) kao operator distributivnog sistema električne energije, vrši kupovinu odnosno prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke usluga fleksibilnosti i nefrekvenčijskih pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu (član 92 stav 5);

58) kao operator distributivnog sistema električne energije električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu ne kupuje na berzanskom tržištu električne energije (član 92 stav 6);

59) 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 93 stav 1 tačka 3);

60) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne 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 (član 93 stav 1 tačka 4);

61) kao operator distributivnog sistema električne energije, polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, ne utvrđi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema, uzimajući u obzir i usluge fleksibilnosti, i ne dostavi ga Agenciji, sa izvještajem sa javne rasprave, na davanje saglasnosti, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda (član 93 stav 1 tačka 6);

62) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrđi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i ne dostavi Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz člana 93 stav 1 tačka 6 ovog zakona, a koji sadrži investicije za koje je već donijeta odluka i nove investicije (član 93 stav 1 tačka 7);

63) kao operator distributivnog sistema električne energije ne zaključi ugovore kojima se reguliše: priključenje na prenosni sistem i korišćenje prenosnog sistema sa operatorom prenosnog sistema, učestvovanje na tržištu sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, balansna odgovornost sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i operatorom tržišta i finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (član 93 stav 1 tačka 9);

64) kao operator distributivnog sistema električne energije ne utvrđi i ne zaključi formularne ugovore, kojima se reguliše priključenje na distributivni sistem sa korisnicima distributivnog sistema i korišćenje distributivnog sistema sa korisnicima sistema (član 93 stav 1 tačka 10);

65) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge odnosno ne održava mjerne sisteme u ispravnom stanju, radi obezbjeđivanja tačnog mjerjenja potrošnje električne energije (član 93 stav 1 tačka 11);

66) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne obezbijedi o svom trošku mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca (član 93 stav 1 tačka 12);

67) kao operator distributivnog sistema električne energije ne utvrđi pravila kojima se uređuje funkcionisanje distributivnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 93 stav 1 tačka 13);

68) kao operator distributivnog sistema ne utvrđi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu (član 93 stav 1 tačka 14);

69) kao operator distributivnog sistema ne nabavlja nefrekvenčijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih uluga u distributivnom sistemu (član 93 stav 1 tačka 15);

70) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrđi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i ne dostavi je Agenciji na odobravanje (član 93 stav 1 tačka 16);

71) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 93 stav 1 tačka 17);

72) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrđi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprečavanja neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema (član 93 stav 1 tačka 18);

73) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije (član 93 stav 1 tačka 19);

74) kao operator distributivnog sistema električne energije, 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 93 stav 1 tačka 20);

75) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka, koji su u svojini kupaca i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 93 stav 1 tačka 21);

76) kao operator distributivnog sistema ne utvrdi cijene za pružanje nestandardnih usluga (član 93 stav 1 tačka 22);

77) kao operator distributivnog sistema ne utvrdi cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje (član 93 stav 1 tačka 23);

78) kao operator distributivnog sistema odobrene metodologije i pravila iz člana 93, kao i odobrene cijene i naknade, ne objavi na svojoj internet stranici, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 93 stav 1 tačka 27);

79) kao operator distributivnog sistema ne organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje, u rokovima utvrđenim zakonom (član 93 stav 1 tačka 28);

80) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne vodi evidenciju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 93 stav 1 tačka 29);

81) kao operator distributivnog sistema električne energije, na zahtjev Agencije ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 93 stav 1 tačka 30);

82) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i ne dodijeli svakom kupcu odgovarajući profil (član 93 stav 1 tačka 32);

83) kao operator distributivnog sistema električne energije, kvartalno ne izvještava Agenciju o: planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema, zahtjevima korisnika sistema za razvoj distributivnog sistema, funkcionisanju distributivnog sistema i zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji (član 93 stav 1 tačka 34);

84) kao operator distributivnog sistema ne vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona (član 93 stav 1 tačka 35);

85) kao operator distributivnog sistema ne vodi evidenciju energetskih zajednica građana i dodijeljenih mјernih mјesta između kojih se vrši raspodjela električne energije (član 93 stav 1 tačka 36);

86) kao operator distributivnog sistema, najkasnije do kraja marta tekuće godine, ne objavi na svojoj internet stranici, izvještaj o kvalitetu isporuke električne energije iz člana 33 stav 7 tačka 12 ovog zakona, za prethodnu godinu (član 93 stav 4);

87) kao operator distributivnog sistema, 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 koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja plana iz člana 93 stav 1 tač. 6 i 7 ovog zakona, prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema (član 93 stav 5);

88) kao operator zatvorenog distributivnog sistema ne priključi korisnika na zatvoreni distributivni sistem, ili mu ne omogući povećanje kapaciteta, ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema dozvoljava priključenje novog korisnika ili povećanje priključne snage postojećeg korisnika, osim ako bi time ugrozio zadovoljenje uslova iz člana 104 stav 5 ovog zakona za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema (član 105 stav 6);

89) kao operator zatvorenog distributivnog sistema nadležnom operatoru sistema na koji je priključen ne plaća korišćenje prenosnog odnosno distributivnog sistema po cijenama utvrđenim od strane Agencije u skladu sa metodologijama iz člana 33 stav 1 tačka 1 ovog zakona (član 105 stav 8);

90) kao operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ne primjeni cijene za korišćenje sistema u roku od 30 dana, od dana prijema odluke Agencije iz člana 106 stav 4 ovog zakona (član 107 stav 1);

91) kao operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije, ne zaključi ugovore o međusobnim pravima i obavezama o: priključenju na sistem sa operatorom sistema na koji se priključuje, korišćenju sistema sa operatorom sistema na koji se priključuje i o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu i snabdijevanje svojih kupaca (član 108 stav 1);

92) kao operator zatvorenog distributivnog sistema, ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore sa korisnicima sistema kojima se: uređuje priključenje na zatvoren i distributivni sistem i korišćenje zatvorenog distributivnog sistema (član 108 stav 2);

93) kao operator zatvorenog distributivnog sistema koji proizvodi električnu energiju godišnje ne sačini i ne objavi izvještaj o količini proizvedene energije u njegovom sistemu, količini električne energije potrošene u sistemu po kategorijama kupaca i vrstama proizvođača (član 108 stav 3);

94) kao operator zatvorenog distributivnog sistema u izvještaju iz člana 108 stav 3 ovog zakona ne prikaže količine električne energije koja je proizvedena u svim objektima koji koriste obnovljive izvore energije na njegovom području (član 108 stav 4);

95) kao operator distributivnog sistema električne energije, prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mesta, ne dostavlja subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, operatoru prenosnog sistema na njegov zahtjev, snabdjevaču sa mjernih mesta krajnjih kupaca koje snabdijeva sa podacima potrebnim za balansiranje, proizvođaču koji je priključen na distributivni sistem sa sopstvenog mjernog mesta, i na zahtjev kupca, podatke koji se odnose na njegovu potrošnju, bez odlaganja i naknade, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija (član 110 stav 4),

96) kao pravno lice koje namjerava da učestvuje na tržištu iz člana 112 stav 2 tač.1 i 2 ovog zakona ne podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije (član 112 stav 5);

97) kao pravno lice koje namjerava da prijavi korišćenje prekograničnog prenosnog kapaciteta dodijeljenog na tržištu iz člana 112 stav 2 tačka 3 ovog zakona, ne podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije (član 112 stav 6);

98) kao pravno lice koje namjerava da učestvuje na tržištu iz člana 112 stav 4 ovog člana ne podnese zahtjev za prijem na tržište i dodjelu statusa nosioca balansne

odgovornosti subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanjem tržišta električne energije, nakon okončanja postupka kvalifikacije u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa (član 112 stav 7);

99) kao učesnici na tržištu električne energije osim berze električne energije, subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i subjekata privremeno priključenih na prenosni ili distributivni sistem za potrebe funkcionalnog ispitivanja, dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije plaćaju naknadu za rad iz člana 49 stav 2 tačka 3 ovog zakona, koju utvrđuje Agencija u skladu sa zakonom (član 112 stav 10);

100) kao učesnik na tržištu električne energije ne plati naknadu iz člana 112 stav 9 ovog zakona, u skladu sa tržišnim pravilima na osnovu ugovora koji je učesnik na tržištu dužan da zaključi sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od 15 dana od dana dostavljanja i na osnovu ispostavljenog računa (član 112 stav 10);

101) kao učesnik na tržištu iz člana 112 st 5, 6 i 7 ovog zakona, nakon zaključivanja ugovora o finansijskom poravnanju balansnog obračuna ne dostavi bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv, bez prava prigovora, ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja u korist subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u skladu sa pravilima iz člana 120 ovog zakona, i da u roku od 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne zaključe ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema i ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (član 113 stav 4);

102) kao operatori sistema svoju balansnu odgovornost prenesu na druge balansno odgovorne subjekte (član 113 stav 7);

103) kao operatori sistema operatoru tržišta ne dostavljaju podatke neophodne za količinski obračun odstupanja u rokovima definisanim tržišnim pravilima (114 stav 2);

104) kao subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne utvrdi tržišna pravila i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 117 stav 1 tačka 2);

105) kao subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne zaključi formularne ugovore kojima se reguliše: ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna, ugovor o balansnoj odgovornosti, ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije, 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 (član 117 stav 1 tačka 8);

106) kao energetski subjekat, subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje aktivnosti organizacije i upravljanja tržištem električne energije (član 117 stav 7);

107) kao subjekat koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, na zahtjev, Ministarstvu ne dostavi podatke koji se odnose na tržište električne energije (član 117 stav 9);

108) kao učesnici na tržištu električne energije podatke iz člana 117 stav 7 ovog zakona, ne dostavljaju subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od sedam dana od dana dostavljanja zahtjeva (član 117 stav 10);

109) kao berza električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz člana 119 stav 3 ovog zakona ne obezbijedi odgovarajuće učešće zainteresovanih lica i pravila uz izvještaj sa javne rasprave ne dostavi Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 34 stav 3 tačka 3 ovog zakona (član 119 stav 4);

110) kao berza električne energije ne podnese Agenciji zahtjev za odobravanje naknada u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 15 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o odobravanju naknada (član 119 stav 8);"

111) kao vertikalno integrisani subjekat ne obezbijedi da se djelatnost operatora prenosnog odnosno distributivnog sistema električne energije obavlja samo u nezavisnom pravnom licu koje ne obavlja druge energetske djelatnosti ako ovim zakonom nije drugačije uređeno (član 123 stav 1);

112) kao matično društvo operatoru distributivnog sistema daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom (član 125 stav 4);

113) kao energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsку djelatnost, ako je jedna od tih djelatnosti regulisana u skladu sa ovim zakonom, ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sačinjava odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost (član 126 stav 1);

114) kao energetski subjekat koji pruža javne usluge ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sačinjava odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža, osim za javnu uslugu iz člana 79 tačka 3 ovog zakona (član 126 stav 2);

115) kao energetski subjekat iz člana 126 st. 1 i 2 ovog zakona, ne sačini i ne objavi finansijske iskaze i to: bilans stanja, bilans uspjeha i izvještaj o novčanim tokovima odvojeno za svaku energetsku djelatnost (član 126 stav 3);

116) kao operator distributivnog sistema, u cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 125 ovog zakona, ne utvrdi program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koji obuhvata način praćenja njegove primjene i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 127 stav 1);

117) kao operator distributivnog sistema ne imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova nezavisno (član 127 stav 2);

118) kao operator prenosnog sistema gasa ne obezbijedi učešće u izgradnji dovoljnih prekograničnih kapaciteta za integraciju sistema za prenos gasa u Crnoj Gori sa sistemima susjednih članica Zajednice odnosno članica Evropske unije uz prilagođavanje svim ekonomski opravdanim i tehnički izvodljivim zahtjevima za kapacitetom, uključujući sigurnost snabdijevanja gasom (član 130 stav 1 tačka 9);

119) kao operator prenosnog sistema gasa ne objavi na svojoj internet stranici odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem, naknade za priključenje gase iz obnovljivih izvora, korišćenje prenosnog sistema i pomoćne usluge, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 130 stav 1 tačka 11);

120) kao operator prenosnog sistema gasa ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na prenosni sistem gase iz člana 34 stav 1 tačka 1 ovog

zakona koji odražava troškove i pravila iz člana 34 stav 3 tač. 1 i 7 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 130 stav 1 tačka 12);

121) kao operator prenosnog sistema gase, ne utvrdi cijene i naknade u skladu sa metodologijom iz člana 34 stav 1 tačka 12 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 130 stav 1 tačka 13);

122) kao operator prenosnog sistema gase, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema gase, usklađen sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, Akcionim planom i planom razvoja susjednih prenosnih sistema, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi Agenciji na odobravanje (član 130 stav 1 tačka 14);

123) kao operator prenosnog sistema gase, ne utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda, koji je sastavni dio plana iz člana 130 stav 1 tačka 14 ovog zakona prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gase, prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje (član 130 stav 1 tačka 15);

124) kao operator prenosnog sistema gase ne vodi evidenciju prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama (član 130 stav 1 tačka 19);

125) kao operator prenosnog sistema gase ne podnosi, na zahtjev Agencije izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca korisnika sistema i učesnika na tržištu (član 130 stav 1 tačka 20);

126) kao operator distributivnog sistema gase ne vrši distribuciju gase pod uslovima i na području određenim licencom (član 132 stav 1);

127) kao operator distributivnog sistema gase ne priključi kupca koji se nalazi u distributivnom području, na njegov zahtjev u okviru raspoloživih kapaciteta i ako su ispunjeni tehnički i komercijalni uslovi (član 133 stav 1 tačka 2);

128) kao operator distributivnog sistema gase ne obezbijedi 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 (član 133 stav 1 tačka 5);

129) kao operator distributivnog sistema gase ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje korisnika na distributivni sistem gase iz obnovljivih izvora iz člana 34 stav 1 tačka 1 koja odražava troškove i pravila iz člana 34 stav 3 tačka 2 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 133 stav 1 tačka 6);

130) kao operator distributivnog sistema gase, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema gase u skladu sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom i desetogodišnjim planom razvoja prenosnog sistema gase, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi Agenciji na odobravanje (član 133 stav 1 tačka 8);

131) kao operator prenosnog odnosno distributivnog sistema gase ne utvrdi pravila mjerena na mjernim mjestima i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 135 stav 3);

132) kao operator distributivnog sistema gase bez odlaganja i bez naknade, ne učini dostupnim kupcima podatke iz člana 136 stav 2 tačka 4 koji se odnose na potrošnju, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija (član 136 stav 3);

133) u slučaju iz člana 141 stav 3 ovog zakona kao operator postrojenja za TPG, na zahtjev Agencije ne dostavi metodologiju po kojoj su utvrđene cijene, sa potrebnom

dokumentacijom, a naročito za izračunavanje operativnih troškova, amortizacije, ukalkulisane dobiti, odnosno prihoda (član 141 stav 4);

134) kao energetski subjekat ili krajnji kupac prije zaključenja ugovora o izgradnji energetske infrastrukture za priključenje i priključenju, ili privremenog ugovora o priključenju sa nadležnim energetskim subjektom priključi svoj objekat, uređaj ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije (član 168 stav 5);

135) kao proizvođač električne energije ili snabdjevač električnom energijom vrši snabdijevanje za sopstvene potrebe i krajnje kupce preko direktnog voda, bez odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 6 ovog zakona (član 176 stav 3);

136) kao snabdjevač ne poštuje opšte uslove iz člana 33 stav 11 tačka 1 ovog zakona (član 177 stav 3);

137) kao snabdjevač električnom energijom ili gasom najmanje deset godina ne čuva 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 ih ne dostavi Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurenциje i nadležnom organu Zajednice saglasno obavezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora (član 181 stav 1);

138) kao snabdjevač ne obrazuje posebnu organizacionu jedinicu ili ne odredi lice ovlašćeno za pružanje informacija kupcima o njihovim pravima, primjenljivim propisima i mehanizmima za rješavanje sporova, prijem i odlučivanje po prigovorima kupaca podnjitetim zbog neizvršavanja obaveza iz ugovora o snabdijevanju (član 182 stav 1);

139) kao snabdjevač ne 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 15 dana od dana prijema prigovora, uz odgovarajuću finansijsku kompenzaciju u opravdanim slučajevima (član 182 stav 2);

140) kao snabdjevač posljednjeg izbora ne objavi na svojoj internet stranici uslove snabdijevanja posljednjeg izbora i cijenu električne energije najmanje 15 dana prije početka primjene (član 184 stav 2 tačka 1);

141) kao snabdjevač posljednjeg izbora, bez podnošenja zahtjeva kupca ne preuzme snabdijevanje kupaca iz člana 184 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže tri mjeseca, ako snabdjevač koji je snabdijevao te kupce, uslijed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da viši ugovoreno snabdijevanje, odnosno ako kupac nije uspio da nađe novog snabdjevača (član 185 stav 1);

142) kao snabdjevač ne zaključi ugovor o snabdijevanju sa ranjivim kupcem, za koga je podnijet zahtjev iz člana 187 stav 2 ovog zakona i ne započne njegovo snabdijevanje bez odlaganja (član 187 stav 3);

143) kao snabdjevač u postupku, promjene snabdjevača, ne preuzme snabdijevanje, na zahtjev kupca, u roku od 15 dana, od dana podnošenja zahtjeva (član 190 st. 1 i 2);

144) kao snabdjevač čiji je ugovor u postupku raskida ne snabdijeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 179 stav 2 ovog zakona (član 190 stav 7);

145) kao snabdjevač svim krajnjim kupcima ne obračuna i ne naplati korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gase, naknadu za podsticanje

proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i druge naknade u skladu sa zakonom (član 194 stav 6);

146) kao snabdjevač na zahtjev Agencije u roku od osam dana, ne dostavi sve potrebne podatke kako bi se obezbijedile tačne i ažurirane informacije o cijenama i modelima snabdijevanja kupaca (član 195 stav 5);

147) kao snabdjevač u svojoj ponudi nema ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije za krajnje kupce koji imaju ugrađeno pametno brojilo (član 197 stav 2);

148) kao snabdjevač ne obavijesti krajnjeg kupca o koristima, troškovima i rizicima zaključivanja ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije kao i o svim prednostima i potrebi ugradnje odgovarajućeg pametnog brojila (član 197 stav 3);

149) kao snabdjevač od krajnjeg kupca ne dobije saglasnost prije prelaska na snabdijevanje sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije (član 197 stav 4);

150) kao aggregator, prije zaključenja ugovora o agregaciji iz člana 199 stav 1 ovog zakona, ne obavijesti krajnjeg kupca detaljno o uslovima i odredbama ugovora (član 199 stav 3);

151) kao aggregator i operatori sistema krajnjem kupcu, najmanje jednom u toku obračunskog perioda, na njegov zahtjev, ne obezbijede besplatan pristup svim relevantnim podacima o upravljanju potrošnjom ili podacima o isporučenoj i prodatoj električnoj energiji (član 199 stav 4);

152) kao snabdjevač krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor o agregaciji sa nezavisnim aggregatorom, nametne diskriminatorne tehničke i administrativne uslove, procedure ili naknade (član 199 stav 6);

153) kao energetska zajednica građana iz člana 201 ovog zakona posjeduje ili upravlja elektrodistributivnom mrežom (član 202 stav 3);

154) kao energetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti iz člana 3 stav 1 tač. 19, 20, 33 i 34 ovog zakona, trguje naftnim derivatima odnosno biogorivima, koji nijesu propisanog kvaliteta (član 207 stav 1);

155) kao energetski subjekat određenim vrstama naftnih derivata odnosno biogoriva iz člana 207 stav 1 ovog zakona trguje po cijeni koja je viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom iz člana 207 stav 7 ovog zakona (član 207 stav 4);

156) kao energetski subjekat na benzinskoj stanici ne stavi u promet naftne derive iz člana 207 stav 1 ovog zakona, bez dodatih multifunkcionalnih aditiva (član 207 stav 5);

157) kao isporučilac uglja za proizvodnju električne energije i proizvođač električne energije do 15. decembra tekuće, za narednu godinu, ne zaključe ugovor o kupoprodaji uglja, u skladu sa godišnjim energetskim bilansom iz člana 14 stav 2 ovog zakona (član 208 stav 1);

158) kao krajnji kupac izvrši samovoljno priključenje objekta, uređaja ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije, gasa i toplotne energije ili instalaciju drugog kupca (član 212 stav 1 i 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 u iznosu od 300 € do 2.000 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.500 € do 6.000 €.

(4) Za prekršaj iz stava 1 tačka 148 ovog člana, uz novčanu kaznu može se izreći zaštitna mjera zabrana vršenja poziva, djelatnosti ili dužnosti trgovine naftnim derivatima i biogorivima u trajanju od dva do šest mjeseci.

### **Član 223**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 1% do 10% ukupnog godišnjeg prihoda u finansijskoj godini koja je prethodila godini u kojoj je prekršaj učinjen kazniće se pravno lice, ako:

1) kao operator prenosnog sistema ne obezbijedi nediskriminatoryni tretman svih korisnika sistema, a naročito vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, ili diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist (član 87 stav 2);

2) kao operator distributivnog sistema ne obezbijedi nediskriminatoryni tretman svih korisnika sistema, a naročito vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, ili diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist (član 93 stav 2);

3) kao operator distributivnog sistema posjeduje, razvija, vodi ili upravlja stanicama za punjenje električnih vozila osim za sopstvene potrebe (član 96 stav 4);

4) kao operator prenosnog sistema električne energije postupa suprotno zabrani iz člana 121 stav 2 ovog zakona (član 121 stav 2);

5) kao operator distributivnog sistema električne energije postupa suprotno zabrani iz člana 121 stav 2 ovog zakona (član 122 stav 2);

6) kao operator prenosnog sistema gase, pod nediskriminatorynim uslovima, ne pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima (član 130 stav 1 tačka 6).

7) kao snabdjevač, na transparentan i razumljiv način ne obavijesti krajnjeg kupca koji nije iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdjevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 15 dana prije početka primjene cijene, i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 194 stav 2);

8) kao snabdjevač, na transparentan i razumljiv način ne obavijesti krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdjevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 30 dana prije početka primjene cijene, i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 194 stav 3).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu novčanom kaznom u iznosu od 500 € do 4.000 €.

### **Član 224**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.500 € do 15.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gase ne zaključi ugovor iz člana 164 stav 2 ovog zakona i ne 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 (član 164 stav 3);

2) kao operator prenosnog sistema električne energije ili gase odbije 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 (član 164 stav 6);

3) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa ne upozna podnosioca zahtjeva sa načinom i postupkom zaključivanja ugovora iz člana 164 stav 2 ovog zakona i njegovim sadržajem (član 164 stav 7);

4) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa podnosiocu zahtjeva iz člana 164 stav 1 ovog zakona ne dostavi predlog ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju, u roku od 15 dana od dana prijema urednog zahtjeva (član 165 stav 1);

5) kao podnositelj zahtjeva koji je zaključio ugovor iz člana 164 ovog zakona, ne plati naknadu za priključnu snagu iz člana 166 st. 1 i 2 ovog zakona, u roku od 15 dana od dana zaključenja ugovora (član 166 stav 4);

6) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti ugovornih obaveza podnosioca zahtjeva, ne cijeni ispunjenost obaveza iz ugovora iz člana 164 stav 2 ovog zakona i ako su ispunjene sve obaveze, ne obavjesti podnosioca zahtjeva da može zaključiti ugovor o snabdijevanju sa izabranim snabdijevačem i druge ugovore u skladu sa ovim zakonom (član 167);

7) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa mjerni uređaj, odnosno mjerne-regulacionu stanicu za priključenje objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača energije na sistem ne ugradi kao svoje sredstvo i ne održava, ne obezbjeduje tačnost mjerena i ne vrši mjerenje energije (član 168 stav 1);

8) kao podnositelj zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ne plati naknadu za priključnu snagu (član 169 stav 1);

9) 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 170 stav 2);

10) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, na osnovu ugovora iz člana 170 stav 2 ovog zakona, ne priključi objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja (član 170 stav 3);

11) kao podnositelj zahtjeva za priključenje na prenosni odnosno distributivni sistem, koji je zaključio ugovor iz člana 164 stav 2 ovog zakona, osim obavještenja iz člana 171 stav 2 ovog zakona za period privremenog priključenja ne zaključi i ugovor o korišćenju prenosnog, odnosno distributivnog sistema, ugovor o snabdijevanju, a na zahtjev operatora ugovor o otkupu energije i ugovor o balansnoj odgovornosti (član 171 stav 3);

12) kao operator sistema, u slučaju kada podnositelj zahtjeva izgradi infrastrukturu za priključenje o svom trošku, u skladu sa ugovorom iz člana 166 stav 2 ovog zakona, ne obezbijedi procjenu vrijednosti tako izgrađene infrastrukture angažovanjem nezavisnog procjenitelja (član 172 stav 1);

13) kao operator ne ponudi investitoru isplatu naknade iz člana 173 stav 2 ovog zakona, u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta (član 173 stav 3);

14) kao operator sistema ne utvrđuje programe otkupa infrastrukture iz čl. 164 i 174 stav 2 ovog zakona, po vrstama sredstava i lokacijama, za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i ne dostavi ih Agenciji kao sastavni dio investicionog plana (član 174 stav 3);

15) kao operator sistema ne plati vlasniku naknadu koja se sastoje od iznosa korigovane vrijednosti infrastrukture, utvrđene u izvještaju nezavisnog procjenitelja koji nije stariji od šest mjeseci od dana zaključivanja ugovora i kamate iz člana 173 ovog zakona (član 174 stav 4);

16) kao korisnik sistema do zaključivanja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 174 stav 3 ovog zakona korisnik sistema, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije operatorima sistema ne omogući korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema i ne održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju, a u slučaju dostavljanja predloga za zaključivanje ugovora iz člana 175 stav 3 ovog zakona, ili rješenja o garantovanju prava na otkup u skladu sa zakonom, ne omogući operatoru sistema priključenje novih korisnika ako za to postoje kapaciteti (član 175 st. 4 i 5);

17) kao snabdjevač, na računu za utrošenu električnu energiju ili uz račun, kupcu ne dostavi informaciju o mogućnosti, načinu, vremenu i mjestu za podnošenje i rješavanje prigovora na ispostavljeni račun (član 180 stav 1);

18) kao snabdjevač posljednjeg izbora ne objavi na svojoj internet stranici uslove snabdijevanja posljednjeg izbora i cijenu električne energije najmanje 15 dana prije početka primjene (član 184 stav 2 tačka 1);

19) kao snabdjevač posljednjeg izbora, bez podnošenja zahtjeva kupca ne preuzeće snabdijevanje kupaca iz člana 184 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže tri mjeseca, ako snabdjevač koji je snabdijevaо te kupce, uslijed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da vrši ugovorenog snabdijevanje, odnosno ako kupac nije uspio da nađe novog snabdjevača (član 185 stav 1);

20) kao snabdjevač ne zaključi u pisanoj formi ugovor o snabdijevanju sa krajnjim kupcem (član 196 stav 1).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 250 € do 1.500 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.200 € do 5.500 €.

## Član 225

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.000 € do 10.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao energetski subjekat na zahtjev Agencije ne dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno ne obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji koja joj je potrebna za obavljanje poslova utvrđenih zakonom (član 40);

2) kao krajnji kupac, odnosno korisnik objekta krajnjeg kupca, ne dozvoli ili ne omogući ovlašćenim licima energetskog subjekta pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanje mjernih mjesta ili obustave isporuke energije, u slučajevima neovlašćenog korišćenja energije ili neplaćanja računa za isporučenu energiju, u skladu sa utvrđenim rokovima i uslovima (član 193 stav 4);

3) kao krajnji kupac ne zaključi u pisanoj formi ugovor o snabdijevanju (član 196 stav 1);

4) kao energetski subjekat, trguje naftnim derivatima odnosno biogorivima po cijeni koja je viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom Vlade iz člana 207 stav 7 (član 207 stav 4);

5) kao vlasnik, odnosno držalač nepokretnosti ne omogući energetskim subjektima nesmetan pristup do nepokretnosti i na nepokretnosti na kojima se nalaze ili grade energetski objekti, radi izvođenja radova na izgradnji, održavanju, kontroli ispravnosti objekata, uređaja, postrojenja ili opreme i izvođenja drugih neophodnih radova (član 209 stav 1);

6) sadi drveće i drugo rastinje na zemljištu iznad, ispod ili na udaljenosti sa koje se može ugroziti sigurnost energetskog objekta (član 211 stav 2);

7) vrši radove ili druge radnje, na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta, kojima se onemogućava ili ugrožava rad i funkcionisanje energetskog objekta, bez prethodnog odobrenja energetskog subjekta koji je vlasnik, odnosno korisnik energetskog objekta (član 211 stav 4).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 200 € do 1.500 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.000 € do 5.000 €.

## **XXII. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Započeti postupci Član 226**

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.

### **Započeti postupci imenovanja predsjednika i članova Odbora Agencije Član 227**

(1) Započeti postupci imenovanja predsjednika i članova Odbora Agencije koji su pokrenuti na osnovu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 84/24), a nijesu okončani do dana stupanja na snagu ovog zakona, okončaće se u skladu sa Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 84/24).

(2) Predsjednik, odnosno članovi Odbora Agencije izabrani u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 152/22) nastavljaju da obavljaju funkciju do izbora predsjednika, odnosno članova Odbora Agencije izabranih u skladu sa stavom 1 ovog člana.

### **Rok za zaključenje ugovora Član 228**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije i operator distributivnog sistema električne energije zaključiće ugovor kojim se regulišu međusobna prava i obaveze na mjestu razgraničenja odgovornosti, u skladu sa ovim zakonom, do 31. decembra 2025. godine.

(2) Na korisnike čiji su objekti priključeni na prenosni ili distributivni sistem električne energije na dan stupanja na snagu ovog zakona primjenjuju se odredbe ugovora o priključenju na prenosni ili distributivni sistem električne energije koji su zaključeni na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 152/22 i 84/24) ili prethodno važećih zakona kojima se uređuju energetske djelatnosti, dok će se u slučaju većih izmjena tehničkih i eksploatacionalih karakteristika objekata ovih korisnika primjenjivati odredbe ovog zakona kojima se uređuje postupak priključenja na prenosni ili distributivni sistem električne energije.

### **Rok za donošenje propisa**

#### **Član 229**

(1) Podzakonski akti za sprovođenje ovog zakona donijeće se u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Do donošenja podzakonskih akata iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se podzakonski akti koji su važili do stupanja na snagu ovog zakona, ako nijesu u suprotnosti sa ovim zakonom.

(3) Tehnički propisi doneseni do stupanja na snagu ovog zakona primjenjivaće se do donošenja tehničkih propisa na osnovu ovlašćenja utvrđenih ovim zakonom.

### **Rokovi za uspostavljanje elektronskih evidencija**

#### **Član 230**

Evidencije iz čl. 58, 71, 87, 93, 117, 130, 138, 140 i 204 ovog zakona uspostaviće se u elektronskoj formi, u skladu sa zakonom kojim se uređuje elektronska uprava u roku od dvije godine od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Primjena razvojnih i strateških dokumenata**

#### **Član 231**

(1) Energetska politika Crne Gore do 2030. godine, Strategija razvoja energetike Crne Gore do 2030. godine, lokalni energetski planovi i energetski bilansi donijeti na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG" br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24) primjenjivaće se do donošenja novih razvojnih i strateških dokumenata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Akcioni plan razvoja i korišćenja daljinskog grijanja odnosno hlađenja i visokoefikasne kogeneracije iz člana 19 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 232**

(1) Opšta akta koje utvrđuje Agencija na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona donijeće se u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Do donošenja akata iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se akti koji su donijeti na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24), ako nijesu u suprotnosti sa ovim zakonom.

(3) Statut Agencije uskladiće se sa ovim zakonom u roku od 60 dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

## **Regulisane cijene i naknade za 2026. godinu**

### **Član 233**

(1) Izuzetno od člana 33 stav 11 tačka 2 ovog zakona, prvi regulatorni period u skladu sa ovim zakonom počinje 1. januara 2027. godine.

(2) Agencija će do 1. decembra 2025. godine donijeti odluke o:

1) privremenim cijenama za korišćenje prenosnog sistema električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou cijena za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije za period 01.01.2023 - 31.12.2025. godina ("Službeni list CG", broj 131/22),

2) privremenim cijenama za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou cijena za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2024. i 2025. godinu ("Službeni list CG", broj 107/23),

3) privremenim naknadama za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou naknada za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržista električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina ("Službeni list CG", broj 131/22).

(3) Agencija je dužna da do 31. marta 2026. godine utvrdi dužinu trajanja prvog regulatornog perioda u skladu sa ovim zakonom.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije, operator distributivnog sistema električne energije i subjekat odgovoran za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije dužni su da podnesu zahtjeve za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada u skladu sa članom 50 ovog zakona najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama iz stava 2 ovog člana.

(5) U postupcima utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada iz stava 4 ovog člana izvršiće se korekcije za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu, u skladu sa pravilima iz člana 33 stav 7 tačka 2 ovog zakona.

(6) Berza električne energije dužna je da podnese zahtjev za odobravanje naknada najkasnije do 1. septembra 2026. godine.

(7) Korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne energije i subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije za 2026. godinu izvršiće se u postupcima utvrđivanja njihovih regulatorno dozvoljenih prihoda, cijena i naknada koji će se sprovoditi u posljednjoj godini prvog regulatornog perioda koji će biti utvrđen u skladu sa ovim zakonom.

(8) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da najkasnije do 1. juna 2025. godine dostavi Agenciji ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije i investicioni plan za 2026. godinu u skladu sa pravilima kojima se uređuje izrada i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema električne energije.

(9) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da najkasnije do 1. juna 2025. godine dostavi Agenciji ažurirani plan razvoja distributivnog sistema električne energije i investicioni plan za 2026. godinu u skladu sa pravilima kojima se uređuje izrada i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja distributivnog sistema električne energije.

## **Odobravanje akata i metodologija operatora prenosnog sistema i nominovanog operatora tržišta električne energije**

### **Član 234**

Metodologije i akta iz čl. 114a i 132g Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 152/22 i 84/24) odobrena do dana stupanja na snagu ovog zakona ostaju na snazi i nakon stupanja na snagu ovog zakona.

## **Usklađivanje poslovanja energetskih subjekata**

### **Član 235**

(1) Energetski subjekti koji na dan stupanja na snagu ovog zakona obavljaju energetsku djelatnost dužni su da usklade svoje poslovanje sa ovim zakonom, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Licence za obavljanje energetskih djelatnosti izdate do stupanja na snagu ovog zakona važe do isteka roka na koji su izdate.

(3) Sve poslove koje je obavljao operator tržišta električne energije u skladu sa Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 152/22 i 84/24) nastavlja da obavlja subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u skladu sa ovim zakonom.

(4) Zatvoreni distributivni sistem koji na dan početka primjene ovog zakona ima rješenje o utvrđivanju tog statusa izdato od strane Agencije, nastavlja da posluje kao zatvoreni distributivni sistem u skladu sa ovim zakonom.

(5) Nominovani operator tržišta električne energije koji je imenovan do dana stupanja na snagu ovog zakona nastavlja da obavlja tu funkciju u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

(6) Berza električne energije dužna je da u roku od 60 dana od dana donošenja pravila iz člana 33 stav 7 tačka 3 ovog zakona podnese zahtjev za dobijanje licence za upravljanje berzanskim tržištem električne energije u skladu sa ovim zakonom.

(7) Pametni sistemi mjerjenja koji su već instalirani ili koji su počeli sa radom prije 30. novembra 2021. godine mogu ostati u funkciji tokom svog radnog vijeka, a pametni sistemi mjerjenja koji ne ispunjavaju uslove iz člana 99 stav 1 ovog zakona neće funkcionsati nakon 5. jula 2037. godine.

(8) Operator distributivnog sistema električne energije će do 31. decembra 2037. godine najmanje 80% kupaca opremiti pametnim sistemom mjerjenja koji ispunjava uslove iz člana 99 stav 1 ovog zakona.

## **Spajanje dan-unaprijed tržišta električne energije**

### **Član 236**

Berza električne energije i operator prenosnog sistema dužni su da, u okviru svojih djelatnosti, obezbijede uslove za spajanje crnogorskog dan-unaprijed tržišta električne energije sa jedinstvenim evropskim organizovanim dan-unaprijed tržištem električne energije do 31. decembra 2025. godine.

## **Primopredaja postrojenja i opreme**

### **Član 237**

(1) Operator prenosnog sistema i proizvođač električne energije dužni su da završe primopredaju postrojenja i opreme koji su dio prenosnog sistema u skladu sa ovim zakonom, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Operator distributivnog sistema i operator prenosnog sistema električne energije dužni su da završe primopredaju postrojenja i opreme koji su dio distributivnog sistema u skladu sa ovim zakonom, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Međusobna prava i obaveze iz st. 1 i 2 ovog člana u vezi preuzimanja postrojenja i opreme urediće se ugovorima koje zaključuju proizvođač električne energije i operator prenosnog sistema, odnosno operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema.

### **Rokovi za usklađivanje opštih akata energetskih subjekata**

#### **Član 238**

Operator prenosnog sistema električne energije, operator distributivnog sistema električne energije, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i berza električne energije će uskladiti opšta akta sa odredbama ovog zakona u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Rokovi za zaključenje ugovora o privremenom priključenju**

#### **Član 239**

- (1) Kupac čiji je objekat priključen na distributivni sistem, a ne ispunjava uslove za zaključivanje ugovora iz člana 167 stav 1 ovog zakona, dužan je da zaključi ugovor o privremenom priključenju na distributivni sistem, najkasnije do 31. decembra 2027. godine.
- (2) Ugovor iz stava 1 ovog člana može se zaključiti ako kupac ispunjava uslove utvrđene tehničkim propisima, što dokazuje odgovarajućim atestom o ispravnosti instalacije i priključka.
- (3) Kupac iz stava 1 ovog člana dužan je da zaključi ugovor o priključenju iz člana 167 stav 1 ovog zakona u roku od 30 dana od dana stvaranja uslova za zaključenje ugovora.
- (4) Na osnovu ugovora o privremenom priključenju iz stava 1 ovog člana može da se zaključi ugovor o snabdijevanju i steknu prava i obaveze koje ima kupac u skladu sa ovim zakonom.
- (5) Kupac koji je priključen na prenosni ili distributivni sistem bez saglasnosti za priključenje, a ispunjava uslove utvrđene tehničkim propisima i snabdijevač dužni su da najkasnije do 31. decembra 2027. godine zaključe ugovor o snabdijevanju.
- (6) Ispunjenošć uslova iz stava 5 ovog člana, kupac dokazuje odgovarajućim atestom i jednopolnom šemom instalacije, o čemu operator sistema dostavlja obavještenje izabranom snabdjevajuću.
- (7) Kupac iz stava 5 ovog člana, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu prema snazi iskazanoj u jednopolnoj šemi instalacije iz stava 5 ovog člana.
- (8) Nakon potpisivanja ugovora iz stava 5 ovog člana operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, sa nadležnim snabdjevajućem zaključuje ugovor o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema.

### **Nastavljanje snabdijevanja**

#### **Član 240**

Snabdjevaci će nastaviti da snabdijevaju kupce koje su snabdijevali do dana stupanja na snagu ovog zakona, na način i pod uslovima utvrđenim ovim zakonom.

Snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca koji je izabran u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24) će nastaviti da vrši snabdijevanje kao snabdjevač posljednjeg izbora u skladu sa ovim zakonom.

### **Ugovorni odnos po pristupu i obustava isporuke električne energije**

#### **Član 241**

(1) Za kupce iz člana 239 ovog zakona koji nijesu zaključili ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi, do njegovog zaključenja smatraće se da su snabdjevač i kupac u ugovornom odnosu po pristupu.

(2) Snabdjevač ima pravo da kupcu iz člana 239 ovog zakona obustavi isporuku električne energije, ako i nakon pisanog zahtjeva snabdjevača za zaključenje ugovora o snabdijevanju, kupac odbije da zaključi ugovor o snabdijevanju.

(3) Snabdjevač iz člana 240 ovog zakona dužan je da do 31. decembra 2026. godine zaključi ugovore o snabdijevanju sa krajnjim kupcima, koji na dan stupanja na snagu ovog zakona nemaju zaključen ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi, u skladu sa ovim zakonom.

### **Prodaja električne energije na tržištu**

#### **Član 242**

Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije može da prodaje električnu energiju otkupljenu od povlašćenih proizvođača sa pripadajućim garancijama porijekla na berzanskom tržištu električne energije koji su status povlašćenih proizvođača stekli u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24) do isteka važenja ugovora o otkupu električne energije.

### **Rok za donošenje razvojnih dokumenata opština**

#### **Član 243**

Opštine su dužne da u roku od dvije godine dana od dana stupanja na snagu ovog zakona donesu lokalne energetske planove u skladu sa ovim zakonom.

### **Rok za donošenje propisa iz oblasti toplove**

#### **Član 244**

(1) Nadležni organ opštine donijeće propis o uslovima i načinu snabdijevanja toplotnom energijom za daljinsko grijanje odnosno hlađenje ili industrijsku upotrebu u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Distributeri toplotnе 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, rokovi za usklađivanje opštih akata i odložena primjena**

#### **Član 245**

(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 gase, Vlada će poslove operatora sistema za gas povjeriti pravnom licu u skladu sa ovim zakonom do izgradnje infrastrukture za gas ili do pribavljanja sertifikata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Metodologije za gas iz člana 33 stav 1 tač. 1 i 2 ovog zakona Agencija je dužna da utvrdi najkasnije tri mjeseca 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 tri mjeseca prije puštanja u rad infrastrukture za gas.

(5) Odredba člana 154 ovog zakona primjenjivaće se nakon isteka kalendarske godine u kojoj broj kupaca snabdjevača gasom pređe 100.000.

### **Stručni ispit**

#### **Član 246**

(1) Stručni ispit iz člana 64 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 64 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 sposobljenosti 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 10 godina radnog iskustva u struci na poslovima tehničkog nadzora i rukovođenja nijesu dužna da polažu stručni ispit za poslove iz člana 64 stav 1.

### **Rekonstrukcija starijih objekata**

#### **Član 247**

Izuzetno od odredbe člana 69 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.

### **Oslobodenje od analize isplativosti**

#### **Član 248**

Odredba člana 74 stav 1 ovog zakona neće se primjenjivati na Termoelektranu Pljevlja do 2030. godine.

### **Ravnopravni uslovi**

#### **Član 249**

- (1) Mjere koje Crna Gora može preduzeti u skladu sa ovim zakonom, kako bi obezbijedila jednake uslove, moraju biti usaglašene sa međunarodno prihvaćenim ugovorima.
- (2) Mjere iz stava 1 ovog člana biće proporcionalne, nediskriminatore i transparentne i mogu se primjenjivati nakon obavještenja i dobijanja odobrenja od Sekretarijata Energetske zajednice.
- (3) U slučaju da Sekretarijat Energetske zajednice ne preduzme radnje u roku od dva mjeseca od dana obavještenja iz stava 2 ovog člana, smatraće se da nema prigovor na mjere navedene u obavještenju.

## **Nadležni organi od pristupanja Evropskoj uniji**

### **Član 250**

Nakon 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 251**

Do pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji u postupku sertifikacije operatora prenosnog sistema, pored uslova iz člana 59 stav 2 ovog zakona, Ministarstvo uzima u obzir prava i obaveze koje proizilaze iz Sporazuma o formiranju Energetske zajednice.

## **Rokovi za usklađivanje akata i implementaciju**

### **Član 252**

- (1) Od 1. januara 2026. godine, tehnički postupak promjene snabdjevača iz člana 190 ovog zakona traje najviše 24 sata i moguće ga je sprovesti tokom bilo kojeg radnog dana.
- (2) Akti iz čl. 33, 34, 91, 109, 110, 119, 120 i člana 93 stav 1 tačka 14 biće usaglašeni sa odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (3) Agencija je dužna da donese pravila iz člana 202 stav 6 u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (4) Agencija je dužna da izradi aplikacije za poređenje ponuda snabdjevača u skladu sa članom 195, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (5) Na predlog Ministarstva, Vlada je dužna da, u roku od tri mjeseca od dana stupanja na snagu ovog zakona, obavijesti Sekretarijat Energetske zajednice o svim mjerama koje su usvojene kako bi se ispunile obaveze koje se odnose na univerzalne usluge i ostale javne usluge uključujući zaštitu potrošača i zaštitu životne sredine, kao i o njihovom mogućem uticaju na konkurenčiju na domaćem i međunarodnom tržištu iz čl. 79 i 80.
- (6) Pravila iz člana 87 stav 1 tačka 35 ovog zakona donijeće se u roku od 6 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, a primjenjivaće se od 1. januara 2026. godine.
- (7) Do početka primjene pravila iz člana 87 stav 1 tačka 35 ovog zakona shodno će se primjenjivati odredbe Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) koje se odnose na nabavku usluga regulacije napona i ponovnog pokretanja elektroenergetskog sistema iz beznaponskog stanja, kao i isporuku reaktivne električne energije.
- (8) Odredbe člana 33 Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) ostaju na snazi do donošenja pravila iz člana 120 ovog zakona.
- (9) Izuzetno od stava 8 ovog člana, odredbe člana 31 st. 1, 2, 3 i 9 Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja

prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) primjenjivaće se do kraja 2026. godine.

**Prestanak važenja zakona**  
**Član 253**

Danom stupanja na snagu ovog zakona prestaje da važi Zakon o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24), osim odredaba člana 44 stav 3 i čl. 114a i 132g, koje prestaju da važe danom donošenja novog zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

**Stupanje na snagu**  
**Član 254**

Ovaj zakon stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".



Broj: 01-302/24-762/21

04.12.2024. godine

## IZVJEŠTAJ O SPROVEDENOJ JAVNOJ RASPRAVI

### Nacrt zakona o energetici

Na osnovu čl. 14 i 15 Uredbe o izboru predstavnika nevladinih organizacija u radna tijela organa državne uprave i sprovođenju javne rasprave u pripremi zakona i strategija ("Službeni list CG", broj 41/18) Ministarstvo energetike objavilo je 7. avgusta 2024. godine Javni poziv za učešće u javnoj raspravi o Nacrtu zakona o energetici. Obaveštenje o sprovođenju javne rasprave bilo je objavljeno na internet stranici Ministarstva energetike. Javna rasprava je trajala 40 dana, počev od 07.08.2024. godine. Okrugli sto u okviru javne rasprave o tekstu Nacrta zakona o energetici održan je u prostorijama Rektorata Univerziteta Crne Gore 10. septembra 2024. godine. Sugestije i komentare na Nacrt zakona o energetici zainteresovani su dostavljali putem elektronske pošte na način naznačen u Javnom pozivu. Do utvrđenog roka primljeno je 317 komentara, pitanja i sugestija. Svi komentari, primjedbe i sugestije dobijeni od zainteresovanih strana tokom trajanja javne rasprave do roka naznačenog u Javnom pozivu detaljno su razmatrani i svi predlozi koji su ocijenjeni kao prihvatljivi uvaženi su i uključeni u tekst Nacrta zakona o energetici. Dostavljeni komentari i sugestije koji se nijesu odnosili na predloženi tekst, odnosno Nacrt zakona o energetici, nijesu razmatrani od strane obrađivača.

Na navedenom okrugлом stolu učestvovali su sljedeći predstavnici Ministarstva energetike:

- Biljana Ivanović, državna sekretarka, Ministarstvo energetike
- Luka Prodanović, državni sekretar, Ministarstvo energetike
- Zvjezdan Vujović, v.d. generalnog direktora Direktorata za elektroenergetiku;
- Radmila Damjanović, načelnica Direkcije za razvoj elektroenergetike;
- Maja Pavićević, načelnica Direkcije za praćenje stanja u oblasti elektroenergetike;
- Nevena Jelić, samostalna savjetnica I u Direkciji za razvoj elektroenergetike.

Do utvrđenog roka primljeno je 317 komentara, pitanja i sugestija, koje su dostavili:

1. Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO, CEDIS;
2. Crnogorski operator tržišta električne energije DOO, COTEE;
3. Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić, EPCG;
4. Berza električne energije, BELEN;
5. Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti, REGAGEN;
6. Crnogorski elektroprenosni sistem AD, CGES;
7. Udruženje naftnih kompanija Crne Gore;
8. Momir Škopelja, Podgorica, fizičko lice;

9. "JUGOPETROL" AD;
10. "LUKOIL Montenegro";
11. Regulatorni institut za obnovljivu energiju i životnu sredinu, (RERI);
12. World vision green energy d.o.o. Podgorica, Sreten Đuretić;
13. Ifet Striković, Bijelo Polje, fizičko lice;
14. Petar Knežević, Pljevlja, fizičko lice.

U prilogu je data tabela sa komentarima, pitanjima, primjedbama i sugestijama dostavljenim u toku trajanja javne rasprave, kao i odgovorima na iste, od strane obrađivača.



**Tabela primjedbi sa Javne rasprave na Nacrt zakona o energetici**

<i>Redni broj</i>	<i>Davalac primjedbe</i>	<i>Primjedba</i>	<i>Odgovor obrađivača</i>
1.	CEDIS	<p><b>1. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 7, tačka 36 - Značenje izraza - infrastruktura za priključenje</b></p> <p>Predlažemo izmjenu značenja ovog pojma tako da glasi: 36) infrastruktura za priključenje je skup vodova, opreme i uređaja između postojećeg prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa i priključka;</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predložena definicija ovog pojma je preciznija i jasnije određuje značenje ovog termina, čime se u praksi otklanja mogućnost različitog tumačenja i primjene.</p>	Prihvata se.

2.	<p><b>2. Primjedba</b></p> <p><b>Član 7, tačka 80 - Značenje izraza - priključak</b></p> <p>Predlažemo izmjenu na način:</p> <p>80) priključak je skup vodova, opreme i uređaja između infrastrukture za priključenje i mjesta mjerena objekta krajnjeg kupca;</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predložena definicija ovog pojma je preciznija i jasnije određuje značenje ovog termina. čime se u praksi otklanja mogućnost različitog tumačenja i primjene.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Postojeća definicija je sveobuhvatnija, jer se odnosi i na priključak objekata energetskih subjekata.</p>
3.	<p><b>3. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 35 – Metodologije i pravila (član 254-Rokovi za usklađivanje akata i implmentaciju)</b></p> <p>Predlažemo da se članovi dopune na način da se definije krajnji rok za donošenje podzakonskih akata koji predstavljaju regulatorni okvir, najkasnije do 30 juna .</p> <p>Ako se u godini u kojoj se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda cijena ili naknada ukaže potreba za donošenjem novih, odnosno za izmjenama i dopunama postojećih akata (metodologije za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena ili naknada i druga akta) koja su od uticaja na pripremu Zahtjeva, onda je ta akta potrebno donijeti najkasnije do 30 juna odnosne godine.</p> <p><b>Obrazloženje :</b></p>	<p>Odbija se.</p> <p>S obzirom da je potrebno donijeti veći broj podzakonskih akata i da se ne zna tačan datum stupanja na snagu ovog zakona, smatramo da je propisani rok od 12 mjeseci primjeren.</p>

	<p>Polazeći od značaja pojedinih akata za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada i njihovog uticaja na pripremu Zahtjeva za utvrđivanje RDP i prateće dokumentacije, potrebno je u cilju posjedovanja predviđljivog regulatornog okvira i blagovremene pripreme zahtjeva za RDP da akta budu donesena u roku koji ostavlja realan vremenski okvir energetskim subjektima da blagovremeno pripreme Zahtjev i dokumentaciju u skladu sa tim aktima.</p>	
--	--	--

4.	<p><b>4. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 52 stav 1 - Regulatorno dozvoljeni prihod,cijene i naknade</b></p> <p>Predlažemo da se posle riječi „ i cijena ili naknada“ brišu riječi „ sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predložena norma po kojoj su operatori sistema dužni da Agenciji podnesu zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda sa predlogom RDP je u međusobnoj kontradiktornosti., jer ukoliko je operator sistema dužan da REGAGEN-u podnese zahtjev za utvrđivanje RDP-a istovremeno sa predlogom RDP onda suština podnijetog zahtjeva nije utvrđivanje RDP-a. Prema predloženim zakonskim rješenjima ( član 35) REGAGEN ....”utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod....: ...”, pa bi ovakvo definisanje člana bilo u suprotnosti sa datim zakonskim rješenjem. Dakle, ako REGAGEN utvrđuje RDP onda operator sistema ne predlaže RDP već podnosi zahtjev za utvrđivanje istog sa svom pratećom dokumentacijom. Dakle, iz navedenih razloga predlažemo je brisanje ovih riječi.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Smatramo da je u cilju transparentnosti bolje da operatori dostavljaju predlog RDP-a.</p>
----	--	--

5.	<p><b>5. Primjedba</b></p> <p><b>Član 52, stav 8 - Regulatorno dozvoljeni prihod, cijene i naknade</b></p> <p>Predlažemo da se iz ostalih prihoda iz energetske djelatnosti isključi dio koji se odnosi na prihode od naknada za priključenja.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Ovo iz razloga jer je njihova namjena izgradnja novih djelova i rekonstrukcija postojećih djelova sistema. Ta sredstva trebaju da imaju tretman kapitalnih doprinosa i posebnu namjenu.</p>	<p>Odbija se. Zadržati rješenje koje je u Nacrtu zakona, jer je isto u skladu sa međunarodnim standardima i praksom u drugim državama.</p>
6.	<p><b>6. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 53, stav 2 - Povrat sredstava</b></p> <p>Predlažemo da se poslije stava 2 ovog člana dodati novi stav 2a koji glasi:</p> <p>“Osnovna sredstva, koja se vode za regulatorne potrebe čine sva sredstva koja služe u svrhu obavljanja distributivne djelatnosti, a koja operator priznaje u svojim</p>	<p>Odbija se.</p>

	<p>knjigama u skladu sa MRS 16, MRS 36 I MRS 38.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Kako bi se izbjegao rizik i mogućnost da zbog nekozistentnog tumačenja pojma” vrijednosti osnovnih sredstava”, operator sistema ostvaruje značajne gubitke (npr. po osnovu obračunatih troškova amortizacije, a koji obzirom na tretman (fiksni trošak) treba biti priznat operatoru), predlozena je definicija osnovnih sredstava, jer vrijednost istih značajno opredjeljuje povrat na sredstva i troškove amortizacije operatora sistema.</p>	
7.	<p><b>7. Primjedba</b></p> <p><b>Član 55 stav 5 i 6 - Korekcije u toku trajanja regulatornog perioda.</b></p> <p>Predlažemo brisanje stavova 5 i 6</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Cijenimo da ovako definisane mјere, odnosno „kažnjavanje „ energetskog subjekta nije regulatorna već kaznena mјera što nije prihvatljivo. Naime ukoliko odgovorno lice ne podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda u propisanom roku iz stava 4 ovog člana, energetski subjekat , kao</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Smatramo da su navedene odredbe neophodne kako bi se obezbijedilo blagovremeno podnošenje zahtjeva za utvrđivanje RDP-a i nesmatano obavljanje djelatnosti od javnog interesa.</p>

		<p>pravno lice ,ne može biti sankcionisano odnosno pružanje javne usluge ne smije biti na ovaj način ugroženo. Osim toga propisivanjem na način iz stava 5 i 6 energetski subjekat se dva puta sankcioniše, po istom osnovu : time što je u stavu 5 definisano da su privremene cijene za 20% niže od važećih cijena , koji procenat nije utemeljen na kritetijumima već je određen po proizvolnjom osjećaju mjere i u stavu 6 na način što ako u periodu primjene privremenih cijena i/ili naknada iz stava 5 ovog člana dođe do odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na veličine korišćene pri utvrđivanju tih cijena ili naknada , ta odstupanja se ne uzimaju u obzir pri narednom utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, sto takođe nije prihvatljivo.</p>	
8.		<p><b>8. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 59 Izdavanje licence</b></p> <p>Predlažemo da se član 59 izmjeni na način da se postupak izdavanja licence za operatora distributivnog sistema i operatora prenosnog sistema koji u kontinuitetu obavljaju energetsku djelatnost na osnovu licence izdate u postupku koji je prethodio</p>	Prihvata se.

	<p>podnošenju Zahtjeva, izdvoji u odnosu na postupak izdavanja licence energetskim subjektima koji prvi put podnose Zahtjev i koji tek treba da započnu obavljanje djelatnosti. Ovo na način što ovi operatori sistema, koji obavlja energetsku djelatnost na osnovu ranije izdate licence, uz zahtjev za izdavanje licence ne dostavljaju sve dokaze iz člana 59 stav 3 kao i energetski subjekat koji prvi put podnosi zahtjev.</p> <p>ili dopuniti sa novim stavom kojim bi se predvidio postupak produženja licence i na osnovu kojeg bi operator distributivnog sistema i operator prenosnog sistema uz Zahtjev za produženje licence dostavljali: izvod iz CRPS-a, dokaz da članovi organa upravljanja nijesu pravosnažno osuđivani za krivična djela koja ih čine nepodobnim za vršenje funkcije i dokaz o uplati naknade za produženje roka važenja licence.</p> <p>Predlažemo i izmjene roka važenja licence na period od 15 godina.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Postupak izdavanja licence za naznačene operatore sistema koji energetsku djelatnost, u momentu podnošenja zahtjeva za izdavanje licence, obavljaju u kontinuitetu u dužem vremenskom periodu, na osnovu prethodno izdate licence treba pojednostavniti u odnosu na postupak izdavanja licence za energetske subjekte koji prvi put podnose</p>
--	--

		<p>Zahtjev. Ovo imajući u vidu da Agencija kroz postupak vršenja nadzora i drugih aktivnosti iz nadležnosti Agencije, ima uvid u cijelokupnu dokumentaciju i obavljanje djelatnosti energetskog subjekta, uključujući i uvid u tehničke, materijalne i kadrovske resurse energetsog subjekta, koji ujedno predstavljaju relevantne dokaze za ocjenu ispunjenosti za obavljanje djelatnosti. Takođe, Agencija kroz uvid u evidencije i registar koje sama vodi može se uvjeriti u podatak da li energetski subjekat već posjeduje važeću licencu.</p> <p>Ukoliko se prihvati predlog za produženje roka u prelaznim odredbama definisati odredbu za operatore sistema (ODS i OPS) koji na dan stupanja na snagu ovog zakona imaju važeće licence, važnost licence se produzava u skladu sa odredbama ovog zakona.</p>	
9.		<p><b>9. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 88- Proizvođač električne energije</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 88, poslije stava 3 doda novi stav 3a koji glasi:</p> <p>„(3a) Proizvođač iz stava 1 ovog člana dužan je da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog</p>	Prihvata se.

		<p>sistema ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Ovaj stav zakona postoji u članu 94 trenutno važećeg Zakona o energetici, koji se odnosio na proizvođače električne energije. Nije jasno zašto je u Nacrtu zakona ovaj stav izostavljen, pa predlažemo da se on vrati u predloženo zakonsko rješenje. Naime, na aukcijama za nabavku el. energije za pokrivanje gubitaka u DS od 2021.god., od kada je obaveza CEDISa da el. energiju za ove potrebe nabavlja preko berzanskog tržišta, CEDIS je na velikoj većini aukcija dobijao ponude isključivo od EPCG, kao diminatnog proizvođača na tržištu el. energije Crne Gore. Od ukupno 32 održane aukcije koje je CEDIS organizovao za navaku el. energije za pokrivanje gubitaka u ovom periodu, na samo šest su, pored EPCG pristigle ponude i od drugih ponuđača registrovanih na berzanskom tržištu. Ovaj podatak najbolje govori da kada je u pitanju nabavka el. energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, ne postoji dovoljno interesovanje učesnika na tržištu da bi se ovaj stav brisao iz zakona. Zbog svega navedenog smatramo da se izostavljanje ovog stava stvara veliki rizik da se na aukcijama koje CEDIS organizuje u budućnosti niko ne javi, i da Operator distributivnog sistema u određeni period uđe bez nabavljenе el. energije za pokrivanje gubitaka. Ulazak u neki vremenski period bez nabavljenе el. energije za pokrivanje</p>
--	--	--

		<p>gubitaka imalo bi izuzetno negativne efekte na funkcionisanje naše kompanije, ali i na funkcionisanje cijelog el. energetskog sistema Crne Gore.</p>	
10.		<p><b>10. Primjedba:</b></p> <p><b>Član 96 Operator distributivnog Sistema električne energije</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 96 na način što se poslije stava 5 dodaje novi stav 5a koji glasi:</p> <p>“(5a) Operator distributivnog sistema, radi optimizacije nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka, može viškove električne energije prodati na organizovanom tržištu električne energije.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Ostavljanje mogućnosti operatoru distributivnog sistema da, zbog potreba optimizacije troškova nabavke el. energije za pokrivanje gubitaka viškove prodaje na organizovanom tržištu, bi u budućnosti imalo značajno pozitivan efekat na njegovo poslovanje i zaštiti ga od eventualnih troškova i rizika u ovom dijelu njegovog poslovanja. Ostavljanje ove mogućnosti bi imalo značajne pozitivne efekte na</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Operator prenosnog i distributivnog sistema treba da obavljaju djelatnosti u skladu sa njihovim licencama.</p> <p>Predložena izmjena nije u skladu sa Direktivom 2019/944 kojom su propisana stroga pravila razdvajanja koja sprečavaju operatore distributivnog sistema da proizvode ili prodaju električnu energiju.</p>

		<p>funkcionisnje tržišta el. energije u Crnoj Gori, kao i stabilnosti samog elektroenergetskog sistema.</p> <p>Ovakva mogućnost operatorima distributivnog sistema je ostavljena u mnogim zemljama EU i regionala.</p>	
11.		<p><b>11. Primjedba</b></p> <p><b>Član 98 , stav 6 (Usluge fleksibilnosti u distributivnom sistemu)</b></p> <p>Potrebno je definisati , odnosno precizirati šta se podrazumijeva pod pojmom „informaciono-komunikacione tehnologije“ i „prateća infrastruktura“, za koje troškove operator distributivnog sistema ima pravo nadoknade u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena za korišćenje distributivnog sistema, pa predlažemo da se norma u tom smislu dopuni .</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>U stavu (6) navedenog člana predviđeno je da „Troškove nabavke usluga fleksibilnosti , uključujući troškove neophodnih informaciono-komunikacionih tehnologija i troškove prateće infrastrukture , treba nadoknaditi operatoru distributivnog sistema ,u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena za korišćenje</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Preciziranje navedenih pojmova i troškova će biti izvršeno metodologijom za utvrđivanje cijena za korišćenje distributivnog sistema.</p>

		<p>distributivnog sistema“. Iz sadržine navedene odredbe je nejasno šta se podrazumijeva pod pojmom „informaciono-komunikacionom tehnologijom“ i „prateća infrastruktura“ . Odnosno da li se pod tim podrazumijeva merna i komunikaciona oprema,</p>	
12.		<p><b>12. Primjedba</b></p> <p><b>Poglavlje XII Prikљučenje na prenosni ili distributivni sistem</b></p> <p>Predlažemo izmjenu poglavlja XII - Prikљučenje na prenosni ili distributivni sistem odnosno članova od 162 do i sa članom 174 na način:</p> <p style="text-align: center;">Obaveze operatora prilikom izdavanja saglasnosti Član 162</p> <p>(1) Prikљučenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa vrši se u skladu sa pravilima iz čl. 95,107,129 i 132 ovog zakona na osnovu saglasnosti za priključenje koju izdaje operator prenosnog ili distributivnog sistema.</p> <p>(2) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da izda saglasnost za priključenje iz stava 1 ovog člana i obezbjedi prioritet u priključenju energetskih objekata za</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Ovo predloženo rješenje bilo je propisano Zakonom o energetici (Sl. list CG, br. 5/2016). Međutim, zbog nedostataka ovog rješenja usvojeno je novo rješenje za priključenje objekata na prenosni ili distributivni sistem Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici (Sl. list CG, br. 82/2020).</p>

	<p>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.</p> <p>(3) Operator prenosnog lektrične 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.</p> <p>(4) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da podnosiocu zahtjeva dostavi neophodne informacije za izdavanje saglasnosti za priključenje.</p> <p>(5) Stav (3) ovog člana ne uskraćuje pravo operatorima prenosnog da ograniče garantovani kapacitet priključka ili da ponude priključke uz operativna ograničenja, kako bi se obezbijedila ekonomski efikasnost novih postrojenja za proizvodnju ili objekata za skladištenje energije.</p> <p style="text-align: center;">Saglasnost za priključenje Član 163</p>	
--	--	--

	<p>(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.</p> <p>(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 zahtjeva.</p> <p>(3) Izuzetno od stava 2 ovog člana, rok za rješavanje po zahtjevu je četiri mjeseca, od dana prijema zahtjeva za:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) proizvodne energetske i industrijske objekte koji se priključuju na 110 kV ili viši naponski nivo, za koje je potrebna izrada sistemskih analiza, i</li> <li>2) distribuiranu proizvodnju i objekte kupaca koji se priključuju nestandardnim priključkom za koje je potrebna izrada analize mogućnosti priključenja na sistem,</li> </ul> <p>(4) Troškove izrade analize mogućnosti priključenja na sistem iz stava (3), tačka 1) i 2) plaća korisnik sistema.</p> <p>(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.</p> <p style="text-align: center;">Sadržaj saglasnosti za priključenje Član 164</p> <p>(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,</p>
--	--

	<p>tehničke uslove i rok priključenja, mjesto i način mjerena isporučene energije, kao i rok do kada važi izdata saglasnost.</p> <p>(2) Tehnički i drugi uslovi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u skladu sa zakonom i tehničkim propisima.</p> <p>(3) Tehničke propise koji se odnose na izgradnju, održavanje i korišćenje energetskih objekata koji nijesu obuhvaćeni zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata utvrđuje Ministarstvo.</p> <p style="text-align: center;"><b>Ugovor o priključenju</b> <b>Član 165</b></p> <p>(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti uslova od strane podnosioca zahtjeva iz člana 163 stav 1 ovog zakona, cijeni ispunjenost uslova iz saglasnosti za priključenje i, ako su uslovi ispunjeni, zaključuje ugovor o priključenju sa korisnikom sistema.</p> <p>(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana zaključuje se u pisanoj formi i naročito sadrži:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) prava i obaveze ugovornih strana u odnosu na priključenje i održavanje priključnog uređaja;</li><li>2) tehničke i eksploracione karakteristike objekta;</li><li>3) način i uslove rada sistema;</li><li>4) specifikaciju negativnih povratnih uticaja ugrađenih uređaja;</li><li>5) prava i obaveze u vezi kvaliteta električne energije ili gasa;</li></ol>	
--	--	--

	<p>6) način mjerjenja električne energije ili gasa u tačkama priključenja;</p> <p>7) mjere zaštite na radu u normalnim uslovima i uslovima poremećaja rada sistema;</p> <p>8) mjere zaštite u održavanju objekata;</p> <p>9) obaveze međusobnog obavještavanja;</p> <p>10) odgovornosti u slučaju nepoštovanja ugovora;</p> <p>11) trajanje ugovora i uslove za produženje ugovora;</p> <p>12) prava i obaveze u slučaju prestanka ugovora;</p> <p>13) po potrebi, detaljno uputstvo o manipulacijama u prenosnom ili distributivnom sistemu i na strani korisnika koje sadrži:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- redoslijed potrebnih manipulacija,</li> <li>- određivanje načina pristupa uređajima koji su smješteni na posjedu korisnika, i</li> <li>- razgraničenje nadležnosti;</li> </ul> <p>14) visinu naknade i način plaćanja za priključenje ili za povećanje priključne snage;</p> <p>15) po potrebi, uputstva u vezi razmjene podataka i zahtjeve za međuoperativnost.</p> <p>(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.</p>	Mjesto priključenja i mjerena
--	---	-------------------------------

	<p><b>Član 166</b></p> <p>(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, obezbeđuje baždarenje i vrši mjerjenje isporučene energije.</p> <p>(2) Mjesto predaje energije između energetskih subjekata, odnosno između energetskog subjekta i krajnjeg kupca je mjerni uređaj, odnosno mjerno regulaciona-stanica iz stava 1 ovog člana.</p> <p>(3) Mjesto razgraničenja odgovornosti između energetskih subjekata međusobno, odnosno energetskog subjekta i krajnjeg kupca je mjesto priključenja objekta energetskih subjekata, odnosno kupca na prenosni ili distributivni sistem.</p> <p>(4) Mjesto priključenja na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa određuje nadležni operator sistema.</p> <p style="text-align: center;"><b>Naknada za priključenje</b></p> <p><b>Član 167</b></p> <p>(1) Podnositelj 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.</p> <p>(2) Naknada za priključenje na sistem novih i za povećanje priključne snage ili kapaciteta postojećih korisnika sistema sastoji se od:</p>	
--	---	--

	<p>1) dijela za izvođenje priključka na sistem;</p> <p>2) dijela za stvaranje tehničkih uslova u sistemu.</p> <p>(3) Dio naknade iz stava 2 tačka 1 ovog člana, koju plaća korisnik sistema, utvrđuje se na osnovu troškova izrade priključka, za definisane tipove priključaka.</p> <p>(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 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona.</p> <p>(5) Dio naknade iz stava 2 tačka 2 ovog člana jednak je za priključke iste snage na istom naponskom nivou.</p> <p>(6) Izvedeni priključak postaje osnovno sredstvo i sastavni dio sistema operatora.</p> <p style="text-align: center;">Namjena sredstava od naknade Član 168</p> <p>(1) Visina naknade iz člana 167 stav 1 ovog zakona, rokovi i način plaćanja utvrđuju se metodologijom za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni i distributivni sistem koju donosi Regulatorna agencija za energetiku i regulisanje komunalne djelatnosti.</p> <p>(2) Ostvarena sredstva po osnovu naknade iz stava 1 ovog člana operatori distributivnog i</p>
--	---

	<p>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.</p> <p>(3) Izuzetno od člana 167 stav 1 ovog zakona, podnositelj zahtjeva može samostalno da izgradi priključak u skladu sa uslovima iz saglasnosti za priključenje iz člana 164 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.</p> <p style="text-align: center;">Prijavljivanje ugovora o snabdijevanju Član 169</p> <p>(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.</p> <p>(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.</p> <p>(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</p>
--	--

	<p>člana, priključi objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja.</p> <p><b>Privremeno priključenje</b> <b>Član 170</b></p> <p>(1) Na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa mogu se privremeno priključiti:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) objekti privremenog karaktera i gradilišta;</li><li>2) objekti za koje je odobren probni rad i funkcionalno ispitivanje u skladu sa zakonom.</li></ol> <p>(2) Objekti iz stava 1 tačka 1 ovog člana priključuju se na osnovu ugovora o priključenju i ugovora o snabdijevanju, a objekti iz stava 1 tačka 2 ovog člana na osnovu saglasnosti za priključenje i ugovora o snabdijevanju, a na zahtjev operatora, ugovor o korišćenju distributivnog sistema, ugovor o otkupu energije i ugovor o balansnoj odgovornosti.</p> <p><b>Saglasnost za izgradnju nove infrastrukture za priključenje</b> <b>Član 171</b></p> <p>(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</p>
--	--

	<p>period, operator prenosnog ili distributivnog sistema može 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.</p> <p>(2) Infrastrukturom iz stava 1 ovog člana smatra se:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- izgrađeni i/ili rekonstruisani dio sistema određen od strane nadležnog operatora sistema koji će omogućiti rad objekta investitora sa odobrenom snagom priključenja, kao i priključenje novih korisnika, u skladu sa pravilima za funkcionisanje sistema.</li></ul> <p>(3) 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 2 ovog člana u skladu sa saglasnošću za priključenje.</p> <p>(4) 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:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) početak i rok izgradnje infrastrukture, uključujući plan izvođenja radova;</li><li>2) učešće operatora sistema i način praćenja pripreme i izgradnje infrastrukture, naročito u dijelu nabavke opreme i radova;</li><li>3) rok i način vršenja konačnog finansijskog obračuna i utvrđivanja vrijednosti ostvarenog investicionog ulaganja;</li></ol>
--	--

	<p>4) saglasnost investitora da se na izgrađenoj infrastrukturi mogu priključiti novi korisnici;</p> <p>5) obavezu preuzimanja infrastrukture od operatora sistema.</p> <p>(5) U pripremi konačnog finansijskog obračuna, operator sistema dužan je da nakon okončanja investicije obezbijedi procjenu vrijednosti infrastrukture izvršenu od ovlašćenog procjenitelja.</p> <p style="text-align: center;"><b>Ugovor o otkupu</b> <b>Član 172</b></p> <p>(1) Operator sistema preuzima izgrađenu infrastrukturu iz člana 171 stav 1 ovog zakona, ukoliko istu, osim investitora koriste druga fizička ili pravna lica, odnosno novi korisnici, na osnovu ugovora o otkupu koji se zaključuje najkasnije u roku od šest mjeseci, od dana puštanja u pogon objekta investitora koji se priključuje.</p> <p>(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 171 stav 5 ovog zakona i kamate, obračunate za period otplate, koja je jednaka stopi povrata na pozajmljeni kapital, utvrđenoj kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori, koja važi za regulatornu godinu u kojoj se zaključuje ugovor o otkupu.</p>	
--	---	--

	<p>(3) Operator je dužan da naknadu iz stava 2 ovog člana isplaćuje investitoru u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.</p> <p>(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.</p> <p>Ranije izgrađena infrastruktura koju koristi više korisnika sistema</p> <p>Član 173</p> <p>(1) Nadležni operator sistema i vlasnik infrastrukture koja služi za prenos ili distribuciju električne energije radi obezbeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti funkcionisanja sistema, obezbeđenja sigurnosti snabdijevanja, funkcionisanja tržišta i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentima, dužni su da međusobna prava i obaveze urede ugovorom o otkupu.</p> <p>(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.</p>	
--	--	--

	<p>(3) Operator sistema može utvrđene programe za otkup ranije izgrađene infrastrukture iz stava 2 ovog člana, ažurirati po osnovu prioriteta otkupa infrastrukture,</p> <p>(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 pozajmljeni kapital, utvrđenoj kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori, koja važi za regulatornu godinu u kojoj se zaključuje ugovor o otkupu.</p> <p>(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.</p> <p>(6) Naknadu iz stava 4 ovog člana operator sistema otplaćuje po programu iz stava 3 ovog člana u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.</p> <p>Popis sredstava i unošenje u poslovne knjige  <b>Član 174</b></p> <p>(1) Danom zaključenja ugovora o otkupu počinje otplata anuiteta iz člana 173 stav 6 ovog zakona, a infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema i</p>
--	--

	<p>evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema.</p> <p>(2) Prilikom izrade prvog programa iz člana 173 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.</p> <p>(3) Operator sistema pokreće postupak otkupa dostavljanjem predloga ugovora vlasniku infrastrukture u skladu sa programom iz člana 173 stav 3 ovog zakona, a vlasnik infrastrukture je dužan da u roku od 30 dana od dana prijema, ugovor potpiše.</p> <p>(4) Do zaključivanja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 173 stav 3 ovog zakona korisnik sistema dužan je da, radi obezbeđenja 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</p> <p>(5) Nezavisni procjenitelj iz člana 173 ovog Zakona, je dužan da u postupku utvrđivanja vrijednosti infrastrukture koja je predmet ugovora o otkupu, vrijednost koriguje, odnosno umanji za troškove održavanja, čiju visinu će utvrditi na osnovu dokumentacije o izvedenim radovima, koju je operator sistema dužan da mu dostavi.</p>	
--	---	--

		<p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Postojeće zakonsko rješenje je u postupku primjene i praksi pokazalo određene nedostatke i manjkavosti, zbog čega je i predložen novi koncept priključenja na prenosni i distributivni sistem. Pitanje sredstava koja se ostvaruju po osnovu naknade za priključenje u važećem zakonu se tretiraju kao ostali prihodi i kao takva trošena su za obavljanje distributivne djelatnosti, i u jednom regulatornom periodu utiču na povećanje ukupnih prihoda koji to po svojoj prirodi nijesu, a u drugom regulatornom periodu su odbitna stavka utvrđenog RDP čime se smanjuju utvrđena sredstva za finansiranje distributivnog sistema, što sve ovo ukazuje na mankavost postojećeg rješenja. Međutim, prema sada predloženom rješenju ova sredstva s obzirom na njihov tretman kapitalnih doprinosa i namjenu da se mogu koristiti isključivo za razvoj sistema i stvaranje tehničkih uslova za priključenje novih i povećanje priključne snage postojećih korisnika sistema i izgradnju priključka stvara bolju osnovu za realnije planiranje i ravnomjerniji razvoj sistema i stvaranje tehničkih uslova za priključenje. Takođe uvođenje instituta saglasnost za priključenje, kao upravnog akta, stvara se osnova podnosiocima zahtjeva za priključenje, da neposrednim učešćem u upravnom postupku ostvaruju i štite svoje</p>	
--	--	---	--

		<p>interese u odnosu na dosadašnji ugovorni odnos i karakter obligacionog odnosa. Dakle predloženi koncept pruža bolju osnovu za razvoj sistema, aktivno učešće podnositelja zahtjeva u rješavanju zahtjeva za priključenje i realnije utvrđivanje RDP-a.</p>	
13.		<p><b>13. Primjedba</b></p> <p><b>Član 210 - Izmještanje energetskog objekta</b></p> <p>U članu 210 poslije stava 1, dodaje se novi stav 1a koji glasi:</p> <p>„(1a) Izmještanje energetskog objekta se može izvršiti i na zahtjev pravnog ili fizičkog lica, za čiju izgradnju je nadležni organ izdao Urbanističko tehničke uslove (UTU) ili Odluku o lokaciji, ukoliko postoje tehnički uslovi za izmještanje.“</p> <p>U stavu 2, poslije riječi: „U slučaju iz stava 1“, dodaju se riječi: „i stava 1a“, i isti glasi:</p> <p>“(2) U slučaju iz stava 1 i 1a 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.“</p> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 13:</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Smatramo da predloženo rješenje treba da važi samo u slučaju kada se radi o objektima od javnog interesa.</p>

		<p>U toku revizije projektne dokumentacije, za objekte čiji su Investitori pravna ili fizička lica, u skladu sa Zakonom o planiranju prostora i izgradnji objekata, potrebno je da se projekti dostave CEDIS-u na mišljenja. Vrlo često se dešava da izgradnja tih objekata, za koje su izdati UTU-i ili Odluka o lokaciji, ugrožava postojeće elektroenergetske objekte i iste je potrebno izmjestiti.</p>	
14.		<p><b>14. Primjedba</b></p> <p><b>Član 224 Kaznene odredbe ( Novčane kazne)</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 224 koji glasi:</p> <p>(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.500 € do 15.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:</p> <p>1) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, ne izda saglasnost za priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa i/ili ne obezbijedi prioritet u priključenju energetskog objekta za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, ako ne postoje tehnička ograničenja u prenosnom ili distributivnom sistemu (član 162 stav 2);</p> <p>2) kao operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, odbije zahtjev za izdavanje</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Primjedba se ne prihvata, jer se odnosi na zakonsko rješenje koje nije prihvaćeno.</p>

	<p>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 mogućih dodatnih troškova koji se odnose na neophodno povećanje kapaciteta sistema (član 162 stav 3);</p> <p>3) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, ne odluči po zahtjevu za priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa, u roku od 15 dana od dana prijema zahtjeva, osim u roku od 120 dana od dana prijema zahtjeva za: proizvodne energetske i industrijske objekte koji se priključuju na 110 kW ili viši naponski nivo, za koji je potrebna izrada sistemskih analiza i distributivnu proizvodnju i objekte kupaca koji se priključuju nestandardnim priključkom, za koji je potrebna izrada elaborata o priključenju na sistem (član 163 st. 2 i 3);</p> <p>4) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od prijema obavještenja o ispunjenosti uslova od strane podnosioca zahtjeva iz člana 163 stav 1 ovog zakona, ne zaključi ugovor o priključenju sa korisnikom sistema (član 165 stav 1);</p> <p>5) kao snabdjevač, prije početka snabdijevanja krajnjeg kupca, operatoru sistema ne prijavi ugovor, odnosno svaku promjenu ugovora i ne dostavi podatke o krajnjem kupcu, mjestima primopredaje, vrsti</p>
--	---

	<p>ugovora i periodu snabdijevanja (član 169 stav 2).</p> <p>(6) kao korisnik sistema do zaključivanja ugovora o otkupu, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije operatorima sistema ne omogući korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema i ne održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju.</p> <p>(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 250 € do 1.500 €.</p> <p>(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.200 € do 5.500 €.</p> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 14:</p> <p>Izmjena je predložena zbog usklađivanja kaznenih odredbi sa materijalnim odredbama Poglavlja XII</p>	
15.	<p><b>15. Primjedba</b></p> <p><b>Član 225 Kaznene odredbe-(Novčane kazne)</b></p> <p>Predlažemo da se u stavu 1, poslije tačke 2, doda nova tačka (2a ) koja glasi: "Ko svoj objekat , uređaj ili instalaciju , prikluči na distributivni sistem bez pribavljene saglasnosti za priključenje, odnosno bez</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Primjedba se ne prihvata, jer se odnosi na zakonsko rješenje koje nije prihvaćeno.</p>

	<p>zaključenog ugovora o priključenju i ugovora o snabdijevanju električnom energijom , ili ugovora o privremenom priključenju .”</p> <p>Istovremeno predlažemo i uvećanje novčanih kazni , kako u odnosu na pravna lica , tako i u odnosu na preduzetnike i fizička lica..</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Radnja samovoljnog priključenja na distributivn sistem, nije na adekvatan način sankcionisana pozitivnim propisima , jer je stav tužilaštva da ovakva radnja ne predstavlja krivično djelo Samovlašća , niti bilo koje drugo krivično djelo. Takođe, činjenica je da ni mjere isključenja ovako priključenih objekata, u dosadašnjoj praksi nijesu dale zadovoljavajuće rezultate.</p> <p>Što se tiče predloga uvećanja novčanih kazni, smatramo da su postojeće, odnosno u nacrtu predviđene kazne, niske, posebno u propisanom minimumu, što potvrđuje i praksa jer se broj ovakvih i sličnih protipravnih radnji ne smanjuje.</p>	
--	---	--

<p><b>16.1</b></p> <p><b>7</b></p>	<p><b>16. Primjedba</b></p> <p><b>Član 237 , stav 2 (Uspostavljanje pametnog sistema mjerena)</b></p> <p>Potrebito je precizirati da li se pod pojmom „usaglašen sa standardima o interoperabilnosti“, misli na međunarodne, evropske, ili crnogorske standarde?</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Stanardizacija je skup koordiniranih aktivnosti na donošenju standarda i srodnih dokumenata koja oblast je regulisana Zakonom o standardizaciji. Crnogorski standard je standard koji je donijelo nacionalno tijelo za standarizaciju Crne Gore, a srodnji dokument je tehnička specifikacija, koja nije standard, koju je donijela evropska ili međunarodna organizacija za standarizaciju, sa kojom usaglašenost proizvoda ili usluga nije obavezna.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>U Pravilima o mjerenu propisati detaljnije o kojim standardima se radi.</p>
<p><b>17.</b></p>	<p><b>17. Primjedba</b></p> <p><b>Član 238 , stav 1 (Funkcionalnosti pametnog sistema mjerena)</b></p> <p>Potrebito je precizirati kada se može smatrati da je pametni sistem mjerena u „potpunosti implementiran“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p>	<p>Prihvata se.</p>

	<p>U stavu 1, tačka 1,2,3,4,5,6,7,8 i 9, citiranog člana, navedeni su uslovi koje „ pametni sistem mjerena „treba da obezbijedi, kada bude u potpunosti implementiran.</p> <p>Budući da se radi o radnjama i mjerama visokog standarda ( jedna od mjera predviđa evropske standarde i najviši nivo sajber zaštite), potrebno je precizirati (bliže definisati) kada se smatra da je pametni sistem mjerena u „potpunosti implementiran“, budući da tada krajnjem kupcu treba obezbijediti sve uslove (usluge, podatke), propisane u stavu 1 ovog člana.</p> <p>U stavu 1 su navedene dvije alternative od kojih zavisi ispunjenost uslova (usluga) koje pametni sistem mjerena treba da obezbijedi, pa budući da je CEDIS kao operator distributivnog sistema već uveliko krenuo u implementaciju, podrazumijeva li se da je procjena pokazala da je uvođenje ovog sistema isplativa, što bi nadalje podrazumijevalo da su se stekli uslovi da se krajnjem kupcu obezbijede svi propisani uslovi (usluge, podaci), iz stava 1 ovog člana, što je u postojećim okolnostima nerealno očekivati.</p>	
--	---	--

18.	<p><b>18. Primjedba</b></p> <p><b>Član 238 , stav 1, tačka 1 (Funkcionalnosti pametnog sistema mjerena)</b></p> <p>Predlažemo da se u stavu 1, tačka jedan, poslije riječi „o potrošnji električne energije u“ doda riječ „približno“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>U uvodnim odredbama član 7, tačka 11 Nacrta zakona, data je definicija pojma „približno realno vrijeme“, ali ne i definicija pojma „realno vrijeme“.</p> <p>Ukoliko polazimo od pojma realnog vremena po nacionalnom tržištu, što je trenutno sat vremena, smatramo da je to veoma kratak period, posebno imajući u vidu da su za postizanje određene brzine potrebna nova brojila , kao i veza istih sa potrošačem.</p>	Prihvata se.
19.	<p><b>19. Primjedba</b></p> <p><b>Član 238 , stav 1 , tačka 3 (Funkcionalnosti pametnog sistema mjerena)</b></p> <p>Potrebno je dopuniti normu u smislu da je za sticanje uslova iz tačke 3 , neopodno da krajnji kupac posjeduje ugrađen odgovarajući uređaj putem kojeg bi mu bili dostupni nepotvrđeni podaci o potrošnji, u</p>	Odbija se. Zahtjev Direktive 2019/944, član 20, stav 1, tačka a.

		<p>približno realnom vremenu.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Standardizovani intefejs podrazumijeva P1 port ili modem na Gridespertise(Enel) brojila. Međutim , da bi potrošač mogao direktno očitavati podatke sa brojila , morao bi imati i modem putem kojeg bi mu bili dostupni potrebni podaci o potrošnji.</p>	
20.		<p><b>20. Primjedba</b></p> <p><b>Član 238, stav 3 (Funkcionalnosti pametnog sistema mjerena)</b></p> <p>Potrebno je odrediti duži rok od roka navedenog u stavu 3, odnosno umjesto 5. jula 2031, predvidjeti rok - 5.jul 2037.godine.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Vrijeme trajanja , odnosno „životni vijek“ brojila koja čine sistem pametnog mjerena, iznosi 15.godina, pa bi brojila koja su ugrađena tokom 2022.godine., realno mogla biti u funkciji do 2037.godine, što bi spriječilo troškove koji bi nastali usled nabavke i ugradnje novih brojila.</p>	Prihvata se.

21.		<p><b>21. Primjedba</b></p> <p><b>Član 238 , stav 4 (Funkcionalnosti pametnog sistema mjerjenja)</b></p> <p>Predlažemo da se preispitata sadržina stava 4 „, zbog moguće stamparske greške u numeraciji.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Stamparska greška u numeraciji.</p>	Prihvata se.
22.		<p><b>22. Primjedba</b></p> <p><b>Poglavlje XXII - Prelazne i završne odredbe</b></p> <p>Predlažemo dopuno ovog poglavlja na način , poslije člana 242 dodaje se novi član 242a koji glasi:</p> <p>Rokovi za zaključenje privremenog ugovora o priključenju</p>	Prihvata se.

		<p>Član 242a</p> <p>(1) Kupac koji je priključen na distributivni sistem, a ne ispunjava uslove za zaključivanje ugovora iz člana 165 stav 1 ovog zakona, dužan je da zaključi ugovor o privremenom priključenju na distributivni sistem, najkasnije do 31. decembra 2027. godine.</p> <p>(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana može se zaključiti ako kupac ispunjava uslove utvrđene tehničkim propisima, što dokazuje odgovarajućim atestom o ispravnosti instalacije i priključka.</p> <p>(3) Kupac iz stava 1 ovog člana dužan je da zaključi ugovor o priključenju iz člana 165 stav 1 ovog zakona u roku od 30 dana od dana stvaranja uslova za zaključenje ugovora.</p> <p>(4) Na osnovu privremenog ugovora iz stava 1 ovog člana može da se zaključi ugovor o snabdijevanju i steknu prava i obaveze koje ima kupac u skladu sa ovim zakonom.</p> <p>(4) Kupac koji je priključen na prenosni ili distributivni sistem bez saglasnosti za priključenje, a ispunjava uslove utvrđene tehničkim propisima i snabdijevač dužni su da najkasnije do 31. decembra 2027. godine zaključe ugovor o snabdijevanju.</p> <p>(5) Ispunjenošć uslova iz stava 4 ovog člana, kupac dokazuje odgovarajućim atestom i jednopolnom šemom instalacije, o čemu operator sistema dostavlja obavještenje izabranom snabdijevaču.</p>	
--	--	---	--

	<p>(6) Kupac iz stava 4 ovog člana, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu prema snazi iskazanoj u jednopolnoj šemi instalacije iz stava 5 ovog člana.</p> <p>(7) Nakon potpisivanja ugovora iz stava 4 ovog člana operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, sa nadležnim snabdjevačem zaključuje ugovor o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Zbog potrebe da se u skladu sa zakonom uredi i reguliše status kupaca koji su priključeni na distributivni sistem električne energije i ispunjavaju uslove za priključenje utvrđene tehničkim propisima, ali ne ispunjavaju uslove za zaključivanje ugovora o priključenju na neodređeno vrijeme, predložena je dopuna poglavlja XXII sa ovim članom.</p> <p>Predlog da se rok za zaključivanje ugovora o privremenom priključenju ograniči do 2027. je dat na osnovu sagledavanja da će se status ovih kupaca u predloženom roku u potpunosti definisati u skladu sa poglavljem XII.</p>
--	---

23.	<p><b>23. Primjedba</b></p> <p><b>Član 236- Rokovi za usklađivanje akata energetskih subjekata</b></p> <p>Predlažemo poslije riječi „sa odredbama ovog zakona „brisati riječi „ u roku od 6 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.“ tako da član glasi:</p> <p>„Operator prenosnog ili distributivnog sistema će uskladiti opšta i posebna akta sa odredbama ovog zakona u roku od 6 do 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ispravka tehničke greške.</p>	Prihvata se.
-----	--	--------------

24.	COTEE	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>U članu 7 stav 1 tačka 8 mijenja se i glasi:</p> <p>„8) balansno odgovorni subjekat je svaki učesnik na tržištu električne energije koji, kao nosilac sopstvene balansne odgovornosti, preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje., odnosno svaki učesnik na tržištu električne energije koji, kao nosilac balansne odgovornosti balansne grupe, preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje i balansno odstupanje članova svoje balansne grupe“.</p> <p>Pored iskazanog, smatramo da je u članu 7 potrebno definisati i pojam nosioca balansne odgovornosti balansne grupe, kao učesnika na tržištu električne energije koji preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje i balansno odstupanje članova svoje balansne grupe.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Izraz „balansno odgovorni subjekat“ definisan na način sadržan u članu 7 stav 1 tačka 8 Nacrta zakona o energetici je nepotpun i ne pojašnjava u cijelosti pojam balansno odgovornog subjekta kao učesnika na tržištu električne energije koji preuzima finansijsku odgovornost za balansno odstupanje, niti je u istom sadržano pojašnjenje balansno odgovornog subjekta kada vrši ulogu nosioca balansne odgovornosti balansne grupe.</p>	Prihvata se.
-----	-------	--	--------------

25.	<p><b>2. Primjedba</b></p> <p>U članu 7 stav 1 tačka 12 riječi: „operatora tržišta“ zamjenjuju se riječima: „operatora berzanskog tržišta električne energije“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U članu 7 stav 1 tačka 12 Nacrta zakona o energetici sadržan je izraz „berza električne energije“, u kojem se između ostalog navodi da berza ima ulogu operatora tržišta. Kako je u članu 7 stav 1 tačka 68 sadržana definicija operatora tržišta električne energije kao subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, te kako je pojam „tržište električne energije“ u svom izvornom značenju mnogo širi pojam od djelatnosti koje su vezane za berzu električne energije, to smatramo da definicija berze električne energije treba da bude dopunjena na predloženi način. U vezi sa prednjem iskazanim, posebno ukazujemo na rešenje sadržano u Zakonu o tržištu električne energije Hrvatske, broj: 111/21, 83/23, u kojem je na jasan i nedvosmislen način, u članu 3 stav 1 tačka 7 definisan pojam berze, a u članu 3 stav 1 tačka 75 je definisan pojam operatora tržišta električne energije ( 75. operator tržišta električne energije je pravna osoba kojoj su ovim Zakonom dodijeljene posebne zadaće ili obaveze u pogledu tržišta električne energije). Napominjemo da je Zakon o tržištu električne energije Hrvatske usklađen sa Direktivom (EU) 2019/944. sa kojom Direktivom će biti usklađen Zakon o energetici Crne Gore i podzakonski akti koji će biti doneseni na osnovu istog.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Shodno Regulativi 2019/943 potrebna je definicija za operatora tržišta.</p>
-----	---	--

26.		<p><b>3. Primjedba</b></p> <p>U članu 35 stav 1 tačka 4 i u drugim odredbama Nacrta zakona o energetici riječi: „subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije“ u različitom padežu zamjenjuju se riječima:“ operator tržišta električne energije“ u odgovarajućem padežu. Konkretnije, izraz „operator tržišta električne energije“, sadržan u članu 7 stav 1 tačka 68 Nacrta zakona o energetici, dosljedno koristiti kroz tekst ovog Nacrta.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U članu 7 stav 1 tačka 68 Nacrta zakona o energetici sadržan je i terminološki određen izraz „operator tržišta električne energije“ koji je prepoznat kao energetski subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, otkup električne energije od povlašćenih proizvođača i dalju prodaju snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima. Međutim, u daljem tekstu, odnosno u drugim odredbama Nacrta zakona koristi se izraz „subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije“, što je pogrešno, imajući u vidu da je u</p>	Odbija se. Shodno Regulativi 2019/943 potrebna je definicija za operatora tržišta.

		<p>članu 7 stav 1 tačka 68 sadržano terminološko određenje značenja izraza „operator tržišta električne energije“. I po ovom pitanju upućujemo na rešenje sadržano u Zakonu o tržištu električne energije Hrvatske, broj: 111/21 i 83/23, koji je usklađen sa Direktivom (EU) 2019/944.</p> <p>U prilog predloženom posebno ukazujemo na činjenicu da su u članu 7 Nacrta zakona o energetici, pored ostalih izraza, sadržani i izrazi „operator prenosnog sistema“, „operator distributivnog sistema“, „operator sistema za skladištenje gasa“ itd., koji izrazi se dosljedno koriste u daljem tekstu Nacrta zakona o energetici na način kako su terminološki određeni u ovom članu, a ne kao izrazi: „subjekat odgovoran za rad, održavanje i razvoj prenosnog sistema“, „subjekat odgovoran za rad, održavanje i razvoj distributivnog sistema“, „subjekat odgovoran za upravljanje, funkcionisanje, održavanje i razvoj sistema za skladištenje gasa“.</p>	
27.		<p><b>4. Primjedba</b></p> <p>U članu 7 stav 1 tačka 76 riječi „ovim zakonom“ zamjenjuju se riječima: „zakonom kojim se uređuje korišćenje energije iz obnovljivih izvora“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlogom Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o energetici, predloženo je brisanje iz Zakona o energetici („Službeni list CG“, br.5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22), (u daljem tekstu: Zakon) odredaba koje se odnose na povlašćene proizvođače, pa i odredaba koje se odnose na podsticajne mjere. Takođe, članom 1</p>	Prihvata se.

		<p>stav 2 Predloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o energetici, propisano je da se u tački 50 Zakona riječi: „podsticajne mjere u skladu sa ovim zakonom“ zamjenjuju riječima: „podsticajne mjere u skladu sa zakonom kojim se uređuje korišćenje energije iz obnovljivih izvora“. Saglasno datom pojašnjenju, potrebno je da u članu 7 stav 1 tačka 76 bude izmijenjena na način kako je predloženo.</p>	
28.		<p><b>5. Primjedba</b></p> <p>U članu 7 stav 1 tačka 111 poslije riječi „preduzetnik“ dodaju se riječi: „registrovan kod operatora tržišta električne energije“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U članu 7 stav 1 tačka 111 sadržan je izraz „učesnik na tržištu električne energije“ kojim nije definisana obaveza registracije učesnika na tržištu električne energije kod operatora tržišta električne energije, a što je jasno propisano Zakonom koji je u primjeni. U prilog predloženom ukazujemo da je u članu 7 stav 1 tačka 112 sadržan izraz „učesnik na tržištu gasa“ kojim je jasno propisano da se učesnik na tržištu gasa registruje kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem gasa za kupovinu i/ili prodaju gasa.</p>	Prihvata se.
29.		<p><b>6. Primjedba:</b></p> <p>U članu 35 st. 6,7 i 8, umjesto pozivanja na stav 4 treba se pozvati na stav 5 ovog člana.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U konkretnom, u pitanju je pogrešno pozivanje u članu 35 st. 6,7 i 8 na stav 4</p>	Prihvata se.

		, umjesto na stav 5 ovog člana.	
30.		<p><b>7. Primjedba</b></p> <p><b>U članu 52 stav 6 mijenja se i glasi:</b></p> <p>„(6) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora tržišta električne energije ili gasa i berze električne energije je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, odobrene od strane Agencije, kao i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije, razumne dobiti i nabavke osnovnih sredstava, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom period”.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U članu 52 stav 6 Nacrtu zakona o energetici sadržana je definicija regulatorno dozvoljenog prihoda operatora tržišta električne energije ili gasa i berze električne energije. Data definicija je nepotpuna, jer ista ne sadrži određenje u dijelu koji se odnosi na obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora. Budući da u predstojećem periodu mogu proistekći obaveze iz međunarodno potvrđenih ugovora, to cijenimo neophodnim da član 52 stav 6 glasi na način kako smo predložili, odnosno na način sadržan u članu 59 stav 8 Zakonu o energetici ( „Službeni list CG“, br.5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22).</p>	Prihvata se.

31.		<p><b>8. Primjedba:</b></p> <p>U članu 54 st. 1,2 i 3, umjesto pozivanja na član 35 stav 4 tačka 2 treba se pozvati na član 35 stav 5 tačka 2.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U konkretnom, u pitanju je pogrešno pozivanje u članu 54 st. 1,2 i 3 na član 35 stav 4 tačka 2 , umjesto na član 35 stav 5 tačka 2.</p>	Prihvata se.
32.		<p><b>9. Primjedba</b></p> <p>U članu 56 stav 2 tačka 2, umjesto pozivanja na član 52 stav 5 ovog zakona treba se pozvati na član 52 stav 6 ovog zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U pitanju je pogrešno pozivanje u članu 56 stav 2 tačka 2 na član 52 stav 5 ovog zakona , umjesto na član stav 52 stav 6 ovog zakona.</p>	Prihvata se.

33.	<p><b>10. Primjedba</b></p> <p>U članu 103 ili članu 106 Nacrta zakona o energetici neophodno je na jasan i nedvosmislen način propisati kada i u kojim situacijama je operator zatvorenog distributivnog sistema, kao učesnik na veleprodajnom tržištu električne energije u smislu odredbe člana 110 stav 5 tačka 10 Nacrta zakona o energetici, u obavezi da sa operatorom tržišta električne energije zaključi formularne ugovore iz člana 115 stav 1 tačka 8 ovog Nacrta, kao i ugovor o plaćanju naknade za rad operatora tržišta električne energije iz člana 110 stav 10 ovog Nacrta.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Operator zatvorenog distributivnog sistema je, saglasno određenju sadržanom u članu 110 stav 5 tačka 10 prepoznat kao učesnik na veleprodajnom tržištu električne energije koji je, saglasno članu 110 st. 8 i 10 Nacrta zakona o energetici dužan da sa operatorom tržišta električne energije zaključi sledeće ugovore: ugovor u finansijskom poravnanju balansnog obračuna, ugovor o balansnoj odgovornosti, ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije, kao i ugovor o plaćanju naknade za rad operatora tržišta električne energije. Međutim, kako u odredbama Nacrta zakona o energetici koje se odnose na operatora zatvorenog distributivnog sistema (čl. 102-106) nije propisana obaveza istog da zaključi pomenute ugovore, to smatramo da je neophodno na jasan i nedvosmislen način propiše kada i u kojim situacijama je operator zatvorenog distributivnog sistema u obavezi zaključivanja</p>	Prihvata se.
-----	--	--------------

		<p>ugovore sa operatorom tržištem električne energije. Prethodno posebno pri činjenici što je članom 103 stav 3 Nacrta zakona o energetici operatoru zatvorenog distributivnog sistema ostavljena mogućnost da vrši ulogu snabdjevača korisnika priključenih na njegov sistem, pa se nameće pitanje da li to konkretno znači da od strane operatora tržišta električne energije mora biti tretiran kao i ostali snabdjevači? Takođe, nameće se pitanje da li iz člana 106 stav 4, ukoliko operator zatvorenog distributivnog sistema proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije kojom snabdijeva korisnike svog sistema i na taj način viškove predaje prenosnoj mreži, proizilazi da je u obavezi da sa operatorom tržišta električne energije zaključi sve ugovore u statusu proizvođača, da izjavu o pripadnosti balansnoj grupi, vrši prijavu voznih redova?</p>	
34.		<p><b>11. Primjedba:</b></p> <p>U članu 110 stav 6 mijenja se i glasi:</p> <p>„(6) O dodjeli statusa nosioca balansne odgovornosti učesniku na tržištu električne energije i prijemu učesnika na tržište električne energije, osim na berzansko tržište električne energije, odlučuje operator tržišta električne energije“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog izmjene člana 110 stav 6 dat je isključivo u cilju pojednostavljivanja postupka prijema učesnika na tržište električne energije. Na način kako je predloženo, donosila bi se jedna odluka, a ne dvije kako je važeće zakonsko određenje.</p>	Odbija se. Odredba će biti usklađena sa novim predlogom COTEE.

		Napominjemo da, ukoliko bude prihvaćen predlog izmjene člana 110 stav 6, u članu 111 stav 3 bi se brisao, a u članu 47 stav 1 tačka 1 bi glasila: „na akt operatora tržista električne energije iz člana 110 stav 6 i člana 116 stav 3 ovog zakona“.	
35.		<p><b>12. Primjedba:</b></p> <p>U članu 110 stav 9 umjesto pozivanja na član 51 stav 2 tačka 5 ovog zakona treba se pozvati na član 51 stav 2 tačka 4 ovog zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U pitanju je pogrešno pozivanje u članu 110 stav 9 na član 51 stav 2 tačka 5 ovog zakona , umjesto na član 51 stav 2 tačka 4 ovog zakona.</p>	Prihvata se.
		<p><b>13. Primjedba</b></p> <p>U članu 111 stav 4 i članu 112 stav 3 umjesto pozivanja na član 110 stav 2 ovog zakona treba se pozvati na član 110 stav 5 ovog zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U pitanju je pogrešno pozivanje u članu 111 stav 4 i članu 112 stav 3 na član 110 stav 2 pa se u konkretnom treba pozvati na član 110 stav 5 ovog zakona kojim članom je propisano ko se smatra učesnikom na veleprodajnom tržištu električne energije.</p>	Prihvata se.

36.		<p><b>14. Primjedba</b></p> <p>U članu 115 stav 1 poslije tačke 2 dodaje se nova tačka koja glasi:</p> <p>„ 3) vodi evidenciju učesnika na tržištu električne energije;“.</p> <p>Dosadašnje tačke 3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13 i 14 postaju tačke 4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14 i 15.</p> <p>Saglasno predloženoj dopuni, ukoliko se ista prihvati, neophodno je izmijeniti pozivanje u članu 115 stav 1 tačka 12, kao i pozivanje u stavu 8 ovog člana.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da operator tržišta električne energije, u obavljanju djelatnosti definisane zakonom,raspolaže podacima vezanim za učestvovanje na tržištu električne energije, vodi evidenciju ugovora zaključenih na tržištu električne energije, to smatramo da je zakonom potrebno propisati da vođenje evidencije učesnika na tržištu električne energije vrši operator tržišta električne energije. U evidenciji učesnika na tržištu električne energije bili bi sadržani svi relevantni podaci od značaja za tržište električne energije, dokumentacija učesnika na tržištu električne energije koju učesnici</p>	Prihvata se.

		<p>dostavljaju operatoru tržišta električne energije u postupku prijema na tržište električne energije, kao i ugovori zaključeni na tržištu električne energije.</p> <p>Pored iskazanog, smatramo da je potrebno razmotriti mogućnost da operator tržišta električne energije preuzme ulogu izvještavanja u dijelu REMIT-a, imajući u vidu da raspolaže podacima vezanim za realizovane transakcije kako na tržištu električne energije, tako i na berzanskom tržištu električne energije.</p>	
37.		<p><b>15. Primjedba</b></p> <p>U članu 115 stav 10 umjesto pozivanja na stav 1 ovog člana treba se pozvati na stav 7 ovog člana.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U pitanju je pogrešno pozivanje u članu 115 stav 10 i na stav 1, pa se u konkretnom treba pozvati na stav 7 ovog člana.</p>	Prihvata se.
38.		<p><b>16. Primjedba</b></p> <p>U članu 116 stav 5 mijenja se i glasi:</p> <p>„(5) Žalba na odluku o isključenju iz stava 3 ovog člana, kao i žalba na odluku o isključenju sa tržišta električne energije zbog mirovanja ili oduzimanja licence u smislu stava 4 ovog člana, ne odlaže izvršenje“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog ove izmjene dat je isključivo</p>	Prihvata se.

		<p>u cilju zaštite kako učesnika u balansnom mehanizmu, tako i zaštite operatora tržišta električne energije, a posebno imajući u vidu da se suspenzivnim dejstvom žalbe obesmišljava kako isključenje, tako i privremeno isključenje sa tržišta električne energije, obzirom da bi do donošenja odluke po žalbi učesnik na tržištu električne energije nastavio sa poslovanjem, što bi u konačnom predstavljalo rizik za učesnike na tržištu električne energije. Saglasno iskazanom, izmjenom člana 116 stav 5 predloženo je da žalba ne odlaže izvršenje, bez obzira na razlog isključenja sa tržišta električne energije.</p> <p>Napominjemo da, ukoliko bude prihvaćen predlog izmjene člana 110 stav 6 i člana 116 stav 5,u članu 47 stav 1 tačka 1 bi glasila: „na akt operatora tržišta električne energije iz člana 110 stav 6 i člana 116 stav 3 ovog zakona“.</p>	
39.		<p><b>17. Primjedba</b></p> <p>U članu 116 stav 6 mijenja se i glasi:</p> <p>„(6) Učesnik na tržištu iz stava 1 ovog člana, može pokrenuti postupak za ponovni prijem na tržište električne energije po isteku roka od šest mjeseci od dana njegovog isključenja.</p> <p><b>Obrazloženje :</b> Odredba stava 6 propisuje rok po čijem isteku učesnik na tržištu koji je isključen sa tržišta električne energije može zahtijevati ponovni prijem na tržište električne energije. Odredbom sadržanom u članu 116 stav 7 takođe je propisan rok po čijem isteku učesnik na tržištu električne energije koji je nakon privremenih isključenja isključen sa tržišta električne energije</p>	Odbija se, pogrešan poziv.

		<p>može zahtijevati ponovni prijem na tržište električne energije. U istom stavu sadržan je i pravni osnov da se uslovi ponovnog prijema na tržište električne energije propišu tržišnim pravilima u zavisnosti od razloga koji su uzrokovali isključenje sa tržišta električne energije.</p>	
40.		<p><b>18. Primjedba</b></p> <p>U članu 116 poslije stava 6 dodaje se novi stav koji glasi:</p> <p>„(7) Učesnik na tržištu iz stava 2 ovog člana, koji je nakon privremenih isključenja u skladu sa tržišnim pravilima isključen sa tržišta električne energije, može pokrenuti postupak za ponovni prijem na tržište električne energije, po isteku roka od šest mjeseci od dana isključenja, pod uslovima propisanim tržišnim pravilima.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Odredba stava 6 propisuje rok po čijem isteku učesnik na tržištu koji je isključen sa tržišta električne energije može zahtijevati ponovni prijem na tržište električne energije. Odredbom sadržanom u članu 116 stav 7 takođe je propisan rok po čijem isteku učesnik na tržištu električne energije koji je nakon privremenih isključenja isključen sa tržišta električne energije može zahtijevati ponovni prijem na tržište električne energije. U istom stavu sadržan je i pravni osnov da se uslovi ponovnog prijema na tržište električne energije propišu tržišnim pravilima u zavisnosti od razloga koji su uzrokovali isključenje sa tržišta električne energije.</p>	<p>Djelimično se prihvata.</p> <p>Odredba će biti u skladu sa predlogom COTEE i REGAGEN.</p>

41.		<p><b>19. Primjedba</b></p> <p>Propisati ko utvrđuje pravila za rad balansnog tržišta.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nacrtom zakona o energetici nije propisano ko utvrđuje pravila za rad balansnog tržišta, dok je članom 91 stav 1 tačka 51 propisano da operator prenosnog sistema učestvuje u usklađivanju pravila za rad balansnog tržišta električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije. Napominjemo da je članom 128 stav 2 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br.5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22) propisano da operator tržišta utvrđuje tržišna pravila i pravila za rad balansnog tržišta električne energije.</p>	<p>Pravila za rad balansnog tržišta će biti propisana u skladu sa Zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.</p>
42.	EPCG AD NIKŠIĆ	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p><b>Član 7 definicija 12.</b> U definiciji <b>berza električne energije</b> je definisana kao pravno lice koje upravlja berzanskim tržištem električne energije i organizuje trgovinu proizvodima koji se kupuju ili prodaju na berzi električne energije, na siguran, nepristrasan, transparentan i anoniman način <b>i ima ulogu operatora tržišta</b>, preuzimajući sve rizike koji se odnose na kupovinu i prodaju u kontekstu kupoprodajnih transakcija; Potrebna korekcija definicije berze u dijelu njene uloge operatora tržišta.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U članu 114 definisano je da „<i>Subjekat odgovoran za organizaciju i</i></p>	<p>Prihvata se.</p>

		<p><i>upravljanje tržištem električne energije, obavlja djelatnost organizovanja i upravljanja tržištem električne energije, izuzimajući upravljanje balansnim i berzanskim tržištem električne energije, na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom“.</i> Očigledno je da navedena definicija berze električne energije ulazi u nadležnost drugog energetskog subjekta – Crnogorskog operatora tržišta električne energije (COTEE-a) zbog čega se nameće potreba njene redefinicije sa tačnim razdvajanjem nadležnosti pojedinih energetskih subjekata.</p>	
43.		<p><b>2. Primjedba</b></p> <p><b>Član 7 definicija 47.</b> U definiciji 47) <i>malo pravno lice</i> je pravno lice koje ne prelazi dva od sljedeća tri kriterijuma:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- prosječan broj zaposlenih u poslovnoj godini do 50;</li> <li>- ukupan prihod na godišnjem nivou do 8.000.000,00 €;</li> <li>- ukupna aktiva do 4.000.000,00 €;</li> </ul> <p>Potrebno je izmijeniti prvi dio definicije na način da glasi da je <b>malo pravno lice</b> je pravno lice koje ispunjava minimum dva od sljedeća tri kriterijuma: ....</p> <p><b>Obrazloženje:</b> primjedbe/predloga/sugestije 2: Definicija malog pravnog lica u nacrtu Zakona je nejasna u dijelu „<i>ne prelazi sva od sledeća tri kriterijuma</i>“ pa se u cilju preciznosti predlaže njena izmjena.</p>	Prihvata se.
44.		<p><b>3. Primjedba</b></p>	Prihvata se.

		<p><b>Član 7 definicija 48.</b> U definiciji 48) <b>mikro pravno lice</b> je pravno lice koje ne prelazi dva od sljedeća tri kriterijuma:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- prosječan broj zaposlenih do deset;</li> <li>- ukupan prihod na godišnjem nivou do 700.000,00 €;</li> <li>- ukupna aktiva do 350.000,00 €;</li> </ul> <p>Potrebno je izmijeniti prvi dio definicije na način da glasi da je <b>mikro pravno lice</b> je pravno lice koje ispunjava minimum dva od sljedeća tri kriterijuma: ....</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Definicija mikro pravnog lica u nacrtu Zakona je nejasna u dijelu „ne prelazi sva od sledeća tri kriterijuma“ pa se u cilju preciznosti predlaže njena izmjena.</p>	
45.		<p><b>4. Primjedba</b></p> <p><b>Član 7 definicija 110.</b> U definiciji 110) <i>Univerzalna usluga je jedinstveni način prodaje električne energije u okviru snabdijevanja električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojom se osigurava pravo kupca iz kategorije domaćinstvo na javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom pod istim uslovima na cijelom području Crne Gore.</i> Potrebno je brisati definiciju univerzalne usluge.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Potrebno je brisati definiciju univerzalne usluge jer ovaj zakon u daljem tekstu ne tretira univerzalnu uslugu. Pojam „univerzalna usluga“ nigdje se ne koristi u tekstu zakona i u suprotnosti je sa postulatom iz teksta nacrta kojim snabdijevanje električnom energijom ne predstavlja javnu uslugu niti uslugu od javnog interesa već isključivo djelatnost koja se vrši na tržišnim principima, te stoga predlažemo da se</p>	<p>Odbija se. Zahtjev Direktive 2019/944, član 27.</p>

		navedeni pojam briše kako ne bi unosio zabunu u pogledu karaktera djelatnosti snabdijevanja električnom energijom.	
46.		<p><b>5. Primjedba</b></p> <p><b>Član 18 stav 5</b> - Ovaj član definiše: „Godišnjim energetskim bilansom može se radi sigurnosti snabdijevanja utvrditi obaveza za operatora prenosnog sistema da prioritetno 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.“ Predlažemo da se navedeni stav briše iz člana 18 i isti doda u član 15 kao stav 7.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da član 18 definiše izradu i sadržaj izvještaja o realizaciji elektroenergetskog bilansa a da član 7 nacrtva Zakona propisuje mogući elemenat elektroenergetskog bilansa, to smatramo racionalnim da se navedeni stav prebaci iz člana 18 u član 15 jer član 15 uređuje sadržaj elektroenergetskog bilansa.</p>	Prihvata se.

47.	<p><b>6. Primjedba</b></p> <p><b>Član 33 stav 1:</b> U predloženom članu nacrtu zakona neophodno je dodati i „državama članicama Evropske unije“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da Crna Gora ima aktivnu granicu sa zemljom članicom Evropske unije cilj Agencije mora biti promovisanje, razvoj, eliminisanje ograničenja kod trgovine električnom energijom kako u okviru Zajednice tako i sa državama članicama Evropske unije.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Nije u skladu sa zahtjevom Direktive 2019/944 koja je prilagođena na nivou EZ.</p>
48.	<p><b>7. Primjedba</b></p> <p><b>Član 35 stav 1 tačka 5 i stav 5 stav 3.</b> Nejasno je opredjeljenje obrađivača zakona da jednu tržišnu djelatnost kakva je berza električne energije podvede pod regulisane energetske djelatnosti i da shodno tome za istu utvrđuje Metodologiju kojo propisuje utvrđivanje regulatornog prihoda i naknada.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da je djelatnost organizovanja i upravljanja berzanskim tržištem tržišna djelatnost treba preispitati opredjeljenje za njenu regulaciju koja je predložena nacrtom zakona.</p>	<p>Odbija se. Konačna verzija novog člana 117 je formulisana tako da uvažava primjedbe BELENA-a istaknute u primjedbi br. 83 i sugestije REGAGEN-a iz primjedbe br. 182.</p>

49.		<p><b>8. Primjedba</b></p> <p><b>Član 35 stav 5 tačka 5:</b> U članu 35, stav (5), tačka 5) brisati riječi „i ugroženih kupaca“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nacrtom zakona odvojene su funkcije snabdjevača poslednjeg izbora i snabdijevanje ranjivih kupaca, pri čemu je snabdijevanje poslednjeg izbora prepoznato kao javna usluga.</p>	Prihvata se.
50.		<p><b>9. Primjedba</b></p> <p><b>Član 51:</b> Predloženi član nacerta zakona ne ne sadrži odredbu da mrežni operatori u regulatornom postupku predlažu Agenciji cijene korišćenja prenosnih i distributivnih kapaciteta, kao što je slučaj u postojećem zakonu (član 58 stav 5 tačka 1). Razmotriti mogućnost vraćanja ovog stava u nacrt aktuelnog zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Kako je postupak utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema transparentan i javan sa uključenom javnom raspravom, to bi se u slučaju propisivanja obaveze predlaganja cijena korisnici penosnog i distributivnog sistema (kupci i proizvođači) blagovremeno mogli informisati o očekivanim promjenama u cijena mrežnih usluga u narednom regulatornom periodu.</p>	Odbija se. Usaglašeno sa predlogom REGAGEN-a i CEDIS-a.

51.	<p><b>10. Primjedba</b></p> <p><b>Član 54 stav 2:</b> U stavu 2 navedenog člana riječi „<i>odstupanje troškova poslovanja i amortizacije</i>“ zamijeniti riječima: „<i>odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva</i>“. Pored toga razmotriti potrebu uključivanja subjekta odgovornog za organizovanjem i upravljanjem tržistem električne energije i gasa istim stavom bude uključena i berza električne energije s obzirom da i ona shodno članu 35 obavlja regulisaniu djelatnost, pa je logično da njihov prihod i naknade podliježu korekciji.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ovim stavom je propisan uslov za sprovođenje korekcije cijena usluga subjekta odgovornog za organizovanjem i upravljanjem tržistem električne energije i gasa od strane Agencije. Međutim, propisani uslovi za korekciju obuhvataju samo troškove poslovanja i amortizaciju ali ne i prihode od regulisane djelatnosti i ostale prihode. Dok za mrežne operatore uslovi za korekciju pored navedenih elemenata obuhvataju i prihode od regulisane djelatnosti i ostale prihode to smatramo potrebnim da se pitanje korekcija ovih subjekata tretira na isti način. Imajući u vidu da navedenim stavom nije obuhvaćen novi regulisani subjekat – berza električne energije to smatramo potrebnim da i on podliježe mogućoj korekciji odobrenog regulatornog prihoda i naknada.</p>	Prihvata se, propisano u skladu sa sugestijama REGAGEN-a i primjedbom 118.
-----	---	--

52.	<p><b>11. Primjedba</b></p> <p><b>Član 70 stav stav 1:</b> U članu 70 stav 1 tačka 1 riječi: „člana 65 stav 3 ovog zakona“ zamjenjuju se riječima: „člana 59 stav 3 ovog zakona“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Član 59 propisuje pojedinačne uslove za izdavanje licenci pa je logično da se pri postupku oduzimanja licenci poziva na neispunjavanje nekih od propisanih uslova ovog člana.</p>	Prihvata se.
53.	<p><b>12. Primjedba</b></p> <p><b>Član 72 stav 2 tačka 1:</b> Prema predlogu zakona energetske dozvole se izdaju za objekte za proizvodnju električne energije snage do 1 MW. Razmotriti mogućnost da se energetske dozvole izdaju za sve elektrane za proizvodnju električne energije snage 1 MW i više, izuzev elektrana koje se grade putem dodjele koncesije. Postupak i bliži kriterijume za izdavanje energetske dozvole utvrđuju se propisom Ministarstva.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Postojeće predloženo rješenje izdavanja energetskih dozvola za objekte snage do 1 MW i relativno složena procedura njenog izdavanja predstavljalo je biznis barijeru za realizaciju malih elektrana snage do 1 MW. Zbog navedenog izgradnja malih elektrana snage do 1 MW u prethodnom periodu, izuzev postrojenja kupca proizvođača za koje nije potrebna energetska dozvola, bila je praktično zamrla. Predlažemo da se proizvodni objekti grade u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata, uređenje prostora i tehničkim</p>	Odbija se. Biće predmet uređivanja kroz buduće izmjene ovog zakona.

		<p>propisima uz prethodno pribavljanje energetske dozvole. Izdavanje energetske dozvole obuhvatalo bi sve proizvodne objekte snage 1 MW i više osim hidroelektrana koje grade putem javnog nadmetanja za dodjelu koncesije. Na ovaj način nadležno Ministarstvo bi imalo operativnu kontrolu nad izgradnjom novih proizvodnih objekata i postupak njihovog izdavanja bio bi usaglašen sa potrebama nacionalnog energetskog i klimatskog plana.</p>	
54.		<p><b>13. Primjedba</b></p> <p><b>Član 80 stav 1 tačka 7:</b> U članu 80 stav 1 tačka 7 riječi „iz člana 88 stav 1 tačka 3“ zamijeniti sa „,iz člana 82 stav 1 tačka 3“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedenim stavom definišu se djelatnosti od javnog interesa među kojima treba da bude i snabdijevanje poslednjeg izbora. Kako je u nacrtu pozivanje na član 88 koji tretira proizvodnju električne energije to je evidentno da navedena tačka treba da se poziva na član 82 stav 1 tačka 3.</p>	Prihvata se.
55.		<p><b>14. Primjedba</b></p> <p><b>Član 80 stav 1:</b> U članu 80 stav 1 u popis energetskih djelatnosti od javnog interesa uključiti i djelatnost snabdijevanja snabdijevanje električnom energijom i gasom.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U aktuelnom (važećem) zakonu o energetici (član 86 stav 1) djelatnost</p>	Prihvata se.

		<p>snabdijevanja električnom energijom i gasom je definisana kao djelatnost od javnog interesa. Nejasni su razlozi zašto se u nacrtu novog zakona snabdijevanje električnom energijom i gasom isključeni sa spiska energetskih djelatnosti od javnog interesa. Ovakvo opredjeljenje je suprotno proklamovanom javnom interesu propisanim članom 4 stav 1 ovog zakona u kopjem stoji: „<i>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.</i>“ Zbog navedenog smatramo da djelatnost snabdijevanja snabdijevanje električnom energijom i gasom treba uključiti u spisak energetskih djelatnosti od javnog interesa.</p>	
56.		<p><b>15. Primjedba</b></p> <p><b>Član 83 stav 2:</b> U članu 83 stav 2 riječi „<i>iz člana 4</i>“ zamijeniti sa riječima „<i>iz člana 5</i>“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nije dobro pozivanje na član 4, ako se ima u vidu da član 4 definiše energetske djelatnosti a javni interes uređuje član 5 Zakona, dok djelatnosti od javnog intresa uređuje član 80 ovog Zakona.</p>	Prihvata se.

57.		<p><b>16. Primjedba</b></p> <p><b>Član 83 stav 7:</b> U članu 83 stav 7 brisati riječ „univerzalne“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Kako zakon ne propisuje univerzalnu uslugu za snabdijevanje električnom energijom to je istu potrebno brisati iz ovog člana.</p>	<p>Odbija se. Zahtjev Direktive 2019/944, član 27.</p>
58.		<p><b>17. Primjedba</b></p> <p><b>Član 85 stav 4:</b> Riječi „člana 80 stav 1 tačka 3“ zamijeniti sa „član 82 stav 1 tačka 3“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Kako su javne usluge definisane članom 80 ovog zakona to se i izuzeće može odnositi samo na djelatnosti iz ovog člana. Konkretno u ovom slučaju izuzeće se odnosi na javnu uslugu snabdjevača poslednjeg izbora.</p>	<p>Prihvata se.</p>
59.		<p><b>18. Primjedba</b></p> <p><b>Član 88 stav 3:</b> U članu 88 stav 3 tačka 3) poslednju alineju dopuniti na način što se briše „ ; “ i nastavlja sa „ ili za dalju prodaju“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U predloženom tekstu ovog člana stajala je obaveza proizvođača da zaključuje ugovore kojim se uređuje „<i>kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju energiju za sopstvene potrebe</i>“. Mišljenja smo da ova alineja pored navedenog treba da obuhvati i kuporodaju energije za dalju prodaju. Na ovaj način bili pored</p>	<p>Prihvata se.</p>

		kupaca bili bi obuhvaćeni trgovci, snabdjevači, operatori zatvorenog distributivnog sistema i sl.	
60.		<p><b>19. Primjedba</b></p> <p><b>Član 88 stav 4:</b> Brisati stav 4 člana 88.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je potrebno izbrisati ovaj stav u novom nacrtu zakona, iz razlog što se poboljšanje energetske efikasnosti proizvodnih postrojenja može postići samo detaljnom rekonstrukcijom odnosno modernizacijom. Kako se ove aktivnosti ne sprovode na godišnjem nivou već obično na polovini ili nakon isteka radnog vijeka postrojenja to je praktično predložena mjera ne primjenjiva u predloženoj formi. Do sad navedeni program mjera nikad nije rađen, pa samim tim nije rađen ni godišnji izvještaj o rezultatima istog.</p>	Prihvata se.

61.	<p><b>20. Primjedba</b></p> <p><b>Član 89 stav 3:</b> Član 89 stav 3 preformulisati tako da isti glasi:</p> <p>(3) Operator prenosnog sistema električne energije vrši kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu i kupovinu i/ili prodaju električne energije za balansiranje sistema i obezbeđenje pomoćnih usluga.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Neophodno je preformulisati predloženi član 89 stav 3 jer je isti omogućavao da OPS prodaje i/ili kupuje energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu. Imajući u vidu odredbe direktive da se OPS ne može baviti prodajom električne energije to predlažemo navedenu izmjenu.</p>	<p>Prihvata se. Usklađeno sa primjedbom REGAGEN-a br. 134.</p>
62.	<p><b>21. Primjedba</b></p> <p><b>Član 96 stav 5:</b> Član 96 stav 5 preformulisati tako da isti glasi:</p> <p>(3) Operator distributivnog sistema električne energije vrši kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu i kupovinu i/ili prodaju električne energije za balansiranje sistema i obezbeđenje pomoćnih usluga.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Neophodno je preformulisati predloženi član 96 stav 5 jer je isti omogućavao da ODS prodaje i/ili kupuje energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu. Imajući u vidu odredbe direktive da se ODS ne može baviti prodajom električne energije to predlažemo navedenu izmjenu.</p>	<p>Prihvata se. Usklađeno sa primjedbom REGAGEN-a br. 152.</p>

		<p><b>22. Primjedba</b></p> <p><b>Član 109 stav 1:</b> Potrebno je precizno definisati ovaj stav jer je u postojećem obliku potpuno nejasan.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženi stav je nejasan pa ga je potrebno detaljno formulisati.</p>	Prihvata se.
63.		<p><b>23. Primjedba</b></p> <p><b>Član 115 stav 1:</b> Nakon tačke 14 dodati novu tačku koja glasi:</p> <p>15) prodaje energiju otkupljenu od povlašćenih proizvođača sa pripadajućim garancijama porijekla na berzanskom tržištu u skladu sa propisom Vlade.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Aktuelni Zakon o energetici (član 129 stav 1 tačka 10) je propisivao pravo operatoru tržišta da prodaje energiju otkupljenu od povlašćenih proizvođača sa pripadajućim garancijama porijekla na berzanskom tržištu u skladu sa propisom Vlade. Nejasni su razlozi za</p>	Prihvata se. Dodato u prelazne i završne odredbe.

		<p>brisanje ove uredbe u novom zakonu. Ova odredba može imati benefite za krajnje kupce jer bi u slučaju povoljnih cijena na tržištu operator tržišta dio energije otkupljene od povlašćenih proizvođača prodavao na tržištu čime bi kupce oslobođao plaćanja dijela naknade za podsticaj. Dalje, prodajom energije od povlašćenih proizvođača na tržištu, konkretno, berzi električne energije, povećala bi se likvidnost berze i omogućila lakša i pouzdanija kupovina električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu.</p>	
64.		<p><b>24. Primjedba</b></p> <p><b>Član 162 stavovi 2 i 3, članovi 163 i 164:</b> U članu 162 stav 2 Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju razdvojiti na dva ugovora: Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i Ugovor o priključenju. Eventualnim prihvatanjem ove sugestije bilo bi potrebno redefinisati članove 163 i 164 nacrtva Zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ovom primjedbom se predlaže da se nacrtom zakona propisani Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju razdvojiti na dva ugovora: Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i Ugovor o priključenju. Razlozi za ovakav predlog su sledeći:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ugovorom o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju kao što mu naziv kaže tretiraju se dva odvojena pitanja i to pitanje priključenja i pitanje izgradnje infrastrukture kojim se stvaraju uslovi za priključenje objekta budućeg kupca na sistem. Situacija je trenutno takva da 90% kupaca koji se priključuju na sistem</li> </ul>	<p>Odbija se.</p> <p>Biće predmet naknadnih izmjena ovog zakona.</p>

		<p>nijesu obavezni graditi infrastrukturu za potrebe priključenja pa je neologično da isti zaključuju Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju, već da isti zaključuju samo Ugovor o priključenju. Kupci sa kojima, zbog nepostajanja trenutnih tehničkih uslova, nije moguće zaključiti Ugovor o priključenju usmjeravaju se na zaključenje ugovora o iuzgradnji infrastrukture, a tek nakon realizacije ugovora o izgradnji ugovora o izgradnji infrastrukture stvorili bi se uslovi za zaključenje Ugvoora o priključenju.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Rješenjem sadržanim u nacrtu Zakona koje je identično trenutnom rješenju koje je na snazi od koje je na snazi od avgusta 2020. godine novi kupci prilikom priključenja na sistem zaključuju Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju, dok kupci koji su priključeni u prethodnom periodu su zaključivali Ugovor o priključenju. Iz ovoga je jasno da u zavisnosti o vremenu priključenja na sistem kupci sa različitim ugovorima pristupaju sistemu. Ova činjevica otežava pravne formulacije narednih koraka u sticanju statusa kupaca (zaključenje ugovora o snabdijevanju, zaključenju ugovora o korišćenju sistema i sl.)</li><li>- Trenba imati u vidu da trenutno većina (preko 50 %) postojećih distributivnih kupaca nema zaključen ugovor o priključenju i ako su zakonski rokovi za to davno istekli. Imajući u vidu obavezu definisanu prelaznim odredbama trenutno važećeg zakona o energetici (član 246 stav 1) dolazimo u situaciji da ODS trenutno sa postojećim kuipcima zaključuje ugovor o priključenju a sa novim Ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju. Da bi se izbjegla navedena situacija predlažemo da svi kupci imaju jedinstven formularni ugovor o priključenju a da ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje zaključuju samo oni kupci koji tu infrastrukturu grade.</li></ul>
--	--	--

65.		<p><b>25. Primjedba</b></p> <p><b>Član 162 stav 6:</b> izbrisati stav 6 člana 162</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da se ovim stavom ostavlja operatoru prenosnog sistema veliki prostor i vrijeme za realizaciju uslova za priključak nove elektrane u punom kapacitetu, a dok proizvođaču neizvjesnost priključenja u punom kapacitetu, pa samim tim dovodi finansijska isplativost i opravdanost projekta. Iz navedenog predlažemo brisanje ovog stava, ili propisati trajanje i uslove vremenskog ograničenje istog (ne duže od 12 mjeseca od priključenja elektrane).</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Prihvaćena primjedba REGAGEN-a br.150 i propisani kriterijumi za ograničenja iz člana 162 stav 6.</p>
66.		<p><b>26. Primjedba</b></p> <p><b>Član 164 stav 4:</b> izmjeniti ovaj, u dijelu koji se odnosi na rok plaćanja naknade za priključnu snagu, i isti predlažemo da glasi:</p> <p>„Podnositelj zahtjeva koji je zaključio ugovor iz člana 162 ovog zakona, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu iz st. 1 i 2 ovog člana, najkasnije do dana puštanja energetskog objekta u probni rada.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je predloženo plaćanje naknade za priključnu snagu u roku od 15 dana od dana zaključenja ugovora o priključenju preuranjeno, tj. da bi trebalo investitoru ostaviti</p>	<p>Odbija se.</p> <p>To je vrsta garancije investitora da će realizovati projekt.</p>

		rok plaćanja navedene naknade do puštanja elektrane u probni rad.	
67.		<p><b>27. Primjedba</b></p> <p><b>Članovi 165, 168 i 176 i 196:</b> U članu 165, stav (2) propisati obavezu zaključenja ugovora o korišćenju između operatora sistema i krajnjeg korisnika, nakon čega se može zaključiti ugovor o snabdijevanju.</p> <p>U članu 168 izmijeniti stav (1) na način da snabdjevač i krajnji kupac energije mogu da zaključe ugovor o snabdijevanju električnom energijom nakon zaključenja ugovora o korišćenju iz člana 165 stav (2), i brisati stav (4) člana 168.</p> <p>U članu 176, stav 1, tačka 4 i članu 181, stav 2 umjesto „ugovora o korišćenju sistema“ propisati „ugovor o plaćanju naknade za korišćenje sistema“, dok bi u članu 196, stav 2 trebalo brisati tačke 4 i 5 koje se odnose na dodatne usluge održavanja.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da ugovor o korišćenju prenosnog/distributivnog sistema podrazumijeva obaveze koje snabdjevač ne može ispuniti niti garantovati poštovanje istih (za iste jedino odgovoran može biti krajnji korisnik - kupac), predlažemo da se propiše da se pojedinačni ugovori o korišćenju sistema zaključuju između operatora sistema i krajnjeg</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Kupcu ne treba nametati obavezu zaključivanja predloženog ugovora.</p>

		<p>korisnika, a da se godišnji ugovor kojim se tretira plaćenja naknade za korišćenje sistema iz člana 176 i 181 preformuliše kao ugovor o plaćanju naknade za korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema. U vezi sa prethodno navedenim je i predlog da se iz člana 196 brišu odredbe koje se odnose na dodatne usluge održavanje jer bi iste trebale biti predmet pojedinačnog ugovora o korišćenju koji zaključuju operator sistema i krajnji korisnik</p>	
68.		<p><b>28. Primjedba</b></p> <p><b>Član 177.</b> Preformulisati stav 1 člana 177, i brisati stav 5 člana 177, pri čemu stav 6 postaje stav 5, a stav 1 člana 177 treba da glasi:</p> <p>„(1) Ako krajnji kupac ne izvršava obaveze utvrđene ugovorom, odnosno računom za isporučenu električnu energiju, snabdjevač je dužan da kupca prethodno upozori, i to dostavljanjem računa sa upozorenjem koje je sastavni dio računa, na adresu registrovanog krajnjeg kupca, a koji račun je krajnji kupac, odnosno korisnik koji mimo znanja snabdjevača koristi električnu energiju na predmetnom mjernom mjestu, u slučaju nedostavljanja dužan podići u prostorijama snabdjevača do 20-og u mjesecu za prethodni mjesec, jer će se u protivnom smatrati da je račun toga dana uredno uručen, da u roku koji ne može biti kraći od osam dana, od dana dostavljanja računa sa upozorenjem, izvrši dospjele obaveze, odnosno postigne sporazum o izvršavanju obaveza”.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Električna energija je roba kao i svaka druga roba, a prilikom kupovine bilo koje robe na tržištu više je nego suvišno u civilizovanom svijetu kupca posebno</p>	<p>Odbija se. Potrebno usaglasiti sa Zakonom o zaštiti potrošača.</p>

		<p>upozoravati da robu ne može dobiti ukoliko za nju ne plati odgovarajuću cijenu. Samim tim i više je nego dovoljno kupce o mogućnosti ograničenja i obustave isporuke električne energije upozoriti tekstom upozorenja koji je sastavni dio računa, a koji račun je sami kupac dužan podići u prostorijama snabdjevača do 20-og u mjesecu za prethodni mjesec, jer se insistiranjem da se račun uruči na adresi potrošača samo stvara dodatni prostor potrošačima za malverzacije kroz izbjegavanje prijema računa, a prednje tim prije što se od poštanske službe ne može ni očekivati da u uslovima redovne odsutnosti potrošača usled redovnih životnih obaveza pokušava više puta uručiti toliki broj računa po proceduri predviđenoj za uručenje pismena.</p> <p>Pored navedenog, zloupotrebu potrošača koja se ogleda u neprijavljanju činjenice smrti registrovanog potrošača snabdjevaču neophodno je neutralisati predloženim rješenjem prema kojem se upozorenje odnosi na svako lice nepoznato snabdjevaču, a koje je stvarni potrošač – korisnik električne energije na predmetnom mjernom mjestu.</p> <p>Nadalje, ne/sporni dio računa može utvrditi samo sud, te se zakonsko rešenje da 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 praksi pokazalo samo kao prostor za zloupotrebe od strane potrošača koji ne izmiruju svoje obaveze, a sve kod mogućnosti da paušalnim prigovaranjem ili plaćanjem simboličnog iznosa koji navodno smatraju nespornim, koji na taj način nastavljaju dobijati robu (električnu energiju) koju ne plaćaju. Posebno je bitno za naglasiti da je obrnuta situacija nemoguća, jer snabdjevač ne može zloupotrebljavati svoje pravo na</p>
--	--	---

		<p>ograničenje i obustavu isporuke električne energije jer bi u krajnjem u sudskom postupku zbog toga bio sankcionisan od strane suda kroz obavezivanje da plati naknadu štete potrošaču kojem je nezakonito izvršeno ograničenje, odnosno obustava isporuke električne energije.</p>	
69.		<p><b>29. Primjedba</b></p> <p><b>Član 182 stav (1):</b> U članu 182, stav (1) brisati tačku 2).</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da je snabdijevanje poslednjeg izbora javna usluga, smatramo opravdanim da se navedena tačka briše, obzirom da isto predstavlja komercijalno snabdijevanje koje bi trebalo da se obavlja na tržišnim principima. Ovim se takođe može ugroziti poslovanja snabdjevača poslednjeg izbora obzirom da su njegove cijene fiksne u periodu od 3 godine pa usled povećanog broja zahtjeva za snabdijevanjem ovih kupaca (koje, shodno zakonu, snabdjevač poslednjeg izbora ne može da odbije, a koji mogu nastati usled poremećaja na tržištu kada bi cijene za snabdijevanjem porasle iznad nivoa koji je u obavezi da ponudi snabdjevač poslednjeg izbora) neće moći obezbijediti potrebne količine električne energije.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Obaveza je države po zahtjevu Direktive 2019/944 član 27 da obezbijedi univerzalnu uslugu za domaćinstva, a može i za mala preduzeća.</p>

70.	<p><b>30. Primjedba</b></p> <p><b>Član 184 stavovi 3 i 4 i član 185:</b> U članu 184, stav (3) dodati nove tačke:</p> <p>4) način i period obaveštavanja nadležnog snabdjevača o kupcima koji ispunjavaju uslove za snabdijevanje kao ranjivi kupci;</p> <p>5) način obračuna subvencije na računima za utrošenu električnu energiju ranjivih kupaca;</p> <p>U članu 184 izmijeniti stav (4) tako da glasi: (4) Kupce iz st. 1 i 2 ovog člana određuju organi državne uprave nadležni za poslove socijalnog staranja i zdravlja na osnovu kriterijuma iz stava 3 tačka 1 ovog člana, i o istom obaveštavaju nadležnog snabdjevača u skladu sa propisom iz stava 3 ovog člana.</p> <p>Na kraju člana 184 dodati nove stavove:</p> <p>(8) Sredstva za namjenu iz člana 184 stav 3 tačka 2 ovog zakona obezbjeđuju se u budžetu Crne Gore.</p> <p>(9) Snabdjevač iz stava (4) ovog člana nastavlja da snabdijeva kupce iz stava 4 pod istim uslovima, uz obavezu primjene posebnih uslova iz stava 5 ovog člana i obračuna subvencije iz stava 3 ovog člana.</p> <p>Brisati član 185.</p> <p>Predlažemo da se odredbe koje se odnose na snabdijevanje ranjivih kupaca u tekstu zakona pozicioniraju nakon odredbi koje se odnose na snabdijevanje poslednjeg izbora (nakon člana 187), kako bi sve odredbe koje su u vezi sa snabdijevanjem poslednjeg izbora bile grupisane zajedno.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nacrtom zakona razdvojena je funkcija snabdjevača poslednjeg izbora i snabdijevanje ranjivih kupaca, pri čemu nije jasno propisno ko je dužan da vrši snabdijevanje ranjivih kupaca, na koji način i pod kojim uslovima. U vezi sa navedenim predlažene su</p>	Prihvata se.
-----	---	--------------

		<p>izmjene i dopune članova 184 i 185, i to na način da se propiše da postojeći (nadležni) snabdijevač nastavlja da snabdijeva svoje kupce koji ispunе uslove da se snabdijevaju kao ranjivi kupci, uz poštovanje posebnih uslova u pogledu zabrane isključenja i obračuna subvencije. Ovim bi se izbjeglo potpisivanja novih ugovora o snabdijevanju sa ranjivim kupcima, a ranjivi kupci bi mogli nastaviti da koriste benefite koje ostvaruju ostali kupci (popusti za redovno plaćanje...). Takođe, izmjenom stava (4) člana 184 predloženo je da se ranjivi kupci ne određuju na godišnjem nivou, obzirom da predmetni stav nije u skladu sa dosadašnoma praksom (upitno je da li je isto bilo u skladu sa zakonskim odredbama koja se tiču socijalne zaštite), već da se isto utvrđuje predviđenim propisom Vlade.</p>	
71.		<p><b>31. Primjedba</b></p> <p><b>Član 189 stav 3:</b> Član 189 stav 3 definiše da „<i>krajnji kupac ima pravo da ugovara snabdijevanje električnom energijom sa više snabdjevača istovremeno</i>“. Potrebno je dodatno normiranje ovog člana na način uređenja preuzimanja balansne odgovornosti ovog kupca od strane pojedinačnih snabdjevača.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu odredbe člana 176 stav 1 ovog zakona kojim je propisano da snabdjevač sa nadležnim subjektom zaključuje ugovor o balansnoj odgovornosti za svoje kupce ostaje nejasno pitanje pripadnosti balansnoj grupi kupca kojeg snabdijeva više snabdjevača istovremeno.</p>	Prihvata se.

72.	<p><b>32. Primjedba</b></p> <p><b>Član 189:</b> U članu 189 poslije stava 7 dodati novi stav koji glasi:</p> <p>„( 8) Krajnji kupac dužan je da zaključi Ugovor o snabdijevanju”.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženim zakonskim rješenjem u članu 196 propisana je obaveza snabdjevača i kupca da u pisanoj formi zaključe Ugovor o snabdijevanju, dok u članu 189 Zakona nigdje nije jasno propisano da je i kupac dužan da zaključi Ugovor o snabdijevanju, iz kog razloga smatramo opravdanim dopunu člana 189, dodavanjem još jednog stava kojim bi se na jasan način utvrdila obaveza kupca da zaključi Ugovor o snabdijevanju.Ovo sa razloga što se iz predloženog zakonskog rješenja može zaključiti da jedino snabdjevač ima obavezu da zaključi Ugovor o snabdijevanju, što potrošači zloupotrebljavaju i na razne načine izbjegavaju potpisivanje Ugovora o snabdijevanju koji je osnovni dokument kojim se definišu međusobna prava i obaveze između snabdjevača i kupca.</p>	Prihvata se.
-----	--	--------------

73.		<p><b>33. Primjedba</b></p> <p><b>Član 194 stav 9:</b> U članu 194, stav (9) brisati ili dodatno precizirati.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predmetna odredba nije jasna i kako bi se primjenjivala, te stoga predlažemo da se ista briše ili dodatno precizira.</p>	Prihvata se.
74.		<p><b>34. Primjedba</b></p> <p><b>Član 194 stav 11:</b> U članu 194 brisati stav (11).</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predmetna odredba nije jasna kao ni način primjene u praksi, čime se može ugroziti poslovanje snabdjevača pozivanjem kupaca na ovu odredbu u cilju izbjegavanja mjera prinudne naplate putem isključenja, te stoga smatramo da istu treba brisati iz teksta zakona.</p>	Prihvata se.
75		<p><b>35. Primjedba</b></p> <p><b>Član 197:</b> Član 197 potrebno dodatno precizirati – predlog kroz podzakonski akt Opšti uslovi snabdijevanja</p> <p>U članu 197 brisati stav (4)</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U skladu sa članom 197, stav (2), EPCG će biti u obavezi da ponudi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije, te smatramo potrebnim da se sadržina ovih ugovora, način obračuna, obuhvat mjernih podataka... dodatno precizira bilo kroz tekst</p>	Prihvata se.

		<p>zakona ili kroz podzakonski akt. Takođe, nije jasna svrha stava 4, pa predlažemo brisanje ove odredbe.</p>	
76.		<p><b>36. Primjedba</b></p> <p><b>Član 198 stav 2:</b> U članu 198, stav (2), tačku 11) razdvojiti na dvije posebne tačke, i to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uslovi snabdijevanja od strane snabdjevača poslednjeg izbora;</li> <li>- uslovi snabdijevanja ranjivih kupaca</li> </ul> <p>U članu 198, stav (2) brisati tačku 15) - ne treba brisati, promijenjen naziv, dodato i agregacije</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Kako su nacrtom zakona odvojene funkcije snabdjevača poslednjeg izbora i snabdijevanje ranjivih kupaca, potrebno je isto razdvojiti i u dijelu koji se tiče opštih uslova snabdijevanja. Obzirom da se član 198 odnosi na opšte uslove snabdijevanja, smatramo potrebnim brisati tačku 15 iz stava 2 jer se ista odnosi na aggregaciju.</p>	Prihvata se.
77.		<p><b>37. Primjedba</b></p> <p><b>Član 225 stav 1:</b> U članu 225 stav 1 poslije tačke 2 dodati novu tačku koja glasi:</p> <p>„3) kao krajnji kupac ne zaključi u pisanoj formi Ugovor o snabdijevanju ( član 196 stav 1)”, pri čemu dosadašnje tačke 3, 4, 5 i 6 postaju tačke 4, 5, 6 i 7.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu obavezu zaključivanja Ugovora o snabdijevanju predlažemo i dopunu člana 225, dodavanjem tačke 3, kojom bi se propisala novčana kazna u slučaju odbijanja zaključenja Ugovora o snabdijevanju od</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Predlog nije u skladu sa Zakonom o zaštiti potrošača.</p>

		<p>strane kupca. U suprotnom, propisana obaveza kupca da zaključi Ugovor o snabdijevanju nema svrhe ukoliko ne postoji kaznena odreba u slučaju odbijanja potpisivanja Ugovora, pa bi na ovaj način zakonodavac spriječio brojne zloupotrebe od strane potrošača koji mimo znanja snabdjevača troše električnu energiju bez zaključenih Ugovora.</p>	
78.		<p><b>38. Primjedba</b></p> <p><b>Član 227:</b> U članu 227 poslije stava 1 dodaje se stav 2 koji glasi:</p> <p>2) Operatori prenosnog i distributivnog sistema sistema električne energije dužni su da zaključe ugovor o priključenju sa krajnjim kupcima priključenim na sistem u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ova obaveza je postajala u trenutno važećem zakonu (član 246 stav 1 i 2) ali ona nije ispoštovana od strane operatora distributivnog sistema. Imajući u vidu da ova obaveza nije realizovana u ostavljenom roku, tako da značajan broj krajnjih kupaca nema zaključen ugovor o priključenju, smatramo neophodnim da se u prelaznim odredbama novog zakona unese navedena odredba. Postajanje ugovora o priključenju je bitno radi regulisanja obaveza i odgovornosti između krajnjih kupaca i nadležnog mrežnog operatora.</p>	Prihvata se.

79.		<p><b>39. Primjedba</b></p> <p><b>Član 244 stav 3:</b> U članu 244, stav (3) produžiti rok do 31.12.2026.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da veliki broj kupaca nijesu zaključili ugovor o snabdijevanju, kao i na značajan obim aktivnosti u postupku zaključivanja ugovora (obavještavanje, evidencija, organizacija kadrovskih i prostornih resursa...), predlažemo da se krajnji rok za zaključenje ugovora produži do kraja 2026. godine.</p>	Prihvata se.
80.		<p><b>40. Primjedba</b></p> <p><b>Član 254 stav 1:</b> Član 254, stav (1) – odredba je nejasna. Prepostavljamo da treba da stoji „od 1. januara 2026. godine“. Takođe, potrebno propisati čija je obaveza da obezbijedi uslove da se tehnički postupak sprovodi u navedenim rokovima.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Prepostavka je da se radi o tehničkoj grešci pa je umjesto roka „do“ stavljen riječ „od“.</p>	Prihvata se.

81.	BELEN	<p><b>1. Primjedba: član 80 stav 1</b></p> <p>Predlažemo da se u <b>članu 80 stav 1</b> Nacrta zakona prepozna i aktivnost “organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije.”</p> <p>Obrazloženje: Uzimajući u obzir neophodnost i značaj tržišta dan-unaprijed i berze za dalji razvoj energetskog sektora, primarno fokusirajući se na spajanje tržišta Crne Gore sa evropskim i ispunjavanje obaveza iz poglavlja 15 pristupnih pregovora za ulazak u Evropsku uniju, smatramo da je neophodno da se aktivnosti organizovanja i upravljanja berzanskim tržištem prepoznaju kao aktivnosti javne usluge i od javnog interesa, stoga je naš konkretni predlog izmjena u članovima 80 stav 1 i članu 82 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
82.		<p><b>2. Primjedba: član 82</b></p> <p>Predlažemo da se u <b>članu 82</b> Nacrta zakona prepozna aktivnost “organizacija i upravljanje berzanskim tržištem električne energije.”</p> <p>Obrazloženje: Obrazloženje za predlog 2 je dato kroz obrazloženje predloga 1.</p>	Prihvata se.

83.	<p><b>3. Primjedba: član 129b</b></p> <p>Predlažemo izmjenu postojećeg <b>Člana 129b</b> i njegovu zamjenu novim koji bi glasio:</p> <p>(1) Berza pruža usluge uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije, u skladu sa pravilima koje donosi.</p> <p>(2) Pod berzanskim tržištima podrazumijevaju se:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) tržište dan-unaprijed,</li> <li>2) unutardnevno tržište i</li> <li>3)dugoročno tržište.</li> </ul> <p>(3) Pravilima iz stava 1 ovog člana propisuju se:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) Uslovi za registraciju i učešće učesnika na berzanskim tržištima električne energije;</li> <li>2) Formularni obrazac zahtjeva za registraciju učesnika;</li> <li>3) Ugovor neophodan za registraciju učesnika;</li> <li>4) Opšti uslovi trgovanja;</li> <li>5) Specifikacija proizvoda kojima se trguje na berzanskim tržištima;</li> <li>6) Tehnički i drugi uslovi za funkcioniranje berzanskih tržišta;</li> <li>7) Kriterijumi određivanja marginalne cijene prilikom trgovanja i zatvaranja proizvoda;</li> <li>8) Kriterijumi određivanja sredstava obezbjeđenja neophodnih za finansijsko poravnanje;</li> </ul>	Prihvata se.
-----	--	--------------

	<p>9) Način sprovođenja finansijskog poravnjanja;</p> <p>10) Način rada u vanrednim situacijama;</p> <p>11) Način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta i davanja podataka operatorima sistema,</p> <p>12) Pravila iz ovog člana objavljaju se na internet stranici operatora Berzanskog tržišta</p> <p>(4) Berza u postupku utvrđivanja pravila iz stava 3 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica i pravila uz izvještaj sa javne rasprave dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 44 stav 2 tačka 13 ovog zakona.</p> <p>(5) Pravila iz stava 3 ovog člana objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici berze.</p> <p>(6) O prijemu učesnika na berzansko tržište električne energije odlučuje berza u skladu sa pravilima iz stava 3 ovog člana.</p> <p>(7) Berza je dužna da usluge iz stava 1 ovog člana pruža na nepristrasan, nediskriminoran i transparentan način, i da obezbijedi njihovu dostupnost svim učesnicima na berzi koji zadovoljavaju uslove za učešće na organizovanom tržištu.</p> <p>(8) Berza ima status ugovorne strane u ugovorima o učestvovanju na berzanskim tržištima električne energije.</p> <p>(9) Učesnici na berzanskom tržištu električne energije su balansno odgovorni.</p>
--	---

	<p>(10) Berza u jedinstvenom povezivanju dan-unaprijed i unutardnevnom povezivanju tržišta električne energije dužna je da:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) obezbjedi kompatibilnost, sposobnost i primjenu sistema neophodnog za uparivanje ponude i potražnje u skladu sa standardom koji se primjenjuje na nivou Evropske Unije;</li> <li>2) sarađuje sa drugim operatorima tržišta koji su članovi jedinstvenog povezanog dan-unaprijed ili unutardnevog tržišta obezbjeđujući funkcionisanje algoritama povezivanja cijena i usaglašenog kontinualnog trgovanja za sve aspekte koji se odnose na formiranje marginalne cijene i uparivanja ponude i potražnje;</li> <li>3) doprinosi usaglašavanju jedinstvenog algoritma u skladu sa zahtjevima i standardima;</li> <li>4) sarađuje sa operatorom prenosnog sistema električne energije razmjenom podataka neophodnih za rad algoritma u smislu potvrđenih prekograničnih kapaciteta i ograničenja istih;</li> <li>5) verificuje rezultate povezivanja tržišta dan-unaprijed u smislu potvrđenih količina i ostvarenih cijena;</li> <li>6) prihvata i objavljuje rezultate povezivanja tržišta za dan-unaprijed i unutardnevni tržišta obračunatog u skladu sa prethodnom tačkom ovog stava;</li> <li>7) uspostavlja rezervnu proceduru u slučaju razdvajanja tržišta;</li> </ol>	
--	---	--

		<p>8) u saradnji sa ostalim operatorima berzanskog tržišta usaglašava i predlaže vrijeme otvaranja i zatvaranja prekograničnog dan-unaprijed i unutardnevног tržišta u skladu sa EU standardima;</p> <p>9) vrši ulogu prenosnog agenta ako je tako odlučeno od strane Agencije</p> <p>10) zaključuje sporazume kojima se obezbjeđuje sprovođenje obaveza iz ovoga zakona</p> <p>(11) Berza je dužna da obezbjedi nediskriminoran tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ovim predlogom iskazujemo neophodnost jasnog definisanja obaveza i odgovornosti Berze električne energije kao operatora berzanskog tržišta, te jasno definisanje svih neophodnih stavova i tačaka koje iz toga proizilaze kako bi se definisale obaveze ne samo za berzu, nego i za učesnike na berzanskom tržištu kao i poboljšala njihova informisanost, te stoga predlažemo upodobljavanje i izmjenu postojećeg člana 129b u novi u predloženoj formulaciji. Potencijalno je moguće ukloniti predloženi stav (10) jer se obaveze koje su pobrojane tamo podrazumijevaju da budu navedene I obuhvaćene kroz Zakon o prekograničnoj razmjeni.</p>	
84.	Regulatorna agencija za energetiku i regulisanje	<p><b>1. Primjedba: član 4 stav 1</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 4 stav 1 Nacrtu zakona poslije tačke 13 doda nova tačka koja glasi: „xx) trgovina gasom”.</p>	Prihvata se.

	<b>komunalne djelatnosti</b>	<b>Obrazloženje:</b> Radi se o djelatnosti koja spada u energetske djelatnosti.	
85.		<p><b>2. Primjedba: član 7 stav 1 tač. 47, 48 i 101</b></p> <p>Predlažemo da se član 7 stav 1 tač. 47, 48 i 101 izmijeni tako da glasi:</p> <p>„47) malo pravno lice je pravno lice čiji je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- prosječan broj zaposlenih u poslovnoj godini do 50;</li> <li>- ukupan prihod i/ili ukupna aktiva na godišnjem nivou do 10.000.000,00 €;</li> </ul> <p>48) mikro pravno lice je pravno lice čiji je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- prosječan broj zaposlenih u poslovnoj godini do 10;</li> <li>- ukupan prihod i/ili ukupna aktiva na godišnjem nivou do 2.000.000,00 €;</li> </ul> <p>101) snabdjevač poslednjeg izbora 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;“</p> <p><b>Obrazloženje :</b> Usklađivanje sa Direktivom 2019/944 i sa terminologijom korišćenom u Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se definicija 101, a definicija 47 i 48 su usklađene sa Zakonom o računovodstvu.

86.		<p><b>3. Primjedba: član 7 stav 1</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 7 stav 1 Nacrta zakona pojmovno odredi termin „usluge fleksibilnosti“ i „dodatne usluge“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Radi se o pojmovima koje je, saglasno Pravno-tehničkim pravilima za izradu propisa („Službeni list Crne Gore“, broj 2/10), potrebno normirati.</p>	Prihvata se.
87.		<p><b>4. Primjedba: član 7 stav 1</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 7 stav 1 Nacrta zakona izmijeni tačka 61 tako da se poslije riječi: „može da pruži“ doda riječ „samo“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Radi se o usluzi koju može da pruža isključivo operator sistema.</p>	Prihvata se.
88.		<p><b>5. Primjedba: člana 7 stav 1 tačka 68</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 7 stav 1 tačka 68 Nacrta zakona tako da glasi:</p> <p>„operator tržišta je energetski subjekat koji pruža uslugu uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije“ i brisanje člana 7 stav 1 tačka 69;</p> <p><b>Predlažemo izmjenu člana 7 stav 1 tačka 68</b></p> <p>Nacrta zakona tako da glasi:</p>	Prihvata se.

		"operator tržišta je energetski subjekat koji pruža uslugu uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije" i brisanje člana 7 stav 1 tačka 69;	
89.		<p><b>6. Primjedba: član 7 stav 1</b>            Predlažemo da se u članu 7 stav 1 Nacrtu zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>"xx) subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i gasa je energetski subjekat koji posjeduje licencu za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa".</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlažemo da se "Crnogorski operator tržišta električne energije" DOO Podgorica (COTEE) u Zakonu pojmovno odredi kao "subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije" i da se doda nova tačka u članu 7.</p>	Prihvata se.
90.		<p><b>7. Primjedba: član 7 stav 1 tačka 70</b>            Predlažemo da se član 7 stav 1 tačka 70 izmijeniti tako da glasi:</p> <p>„70) pametni sistem mjerena je elektronski sistem koji je sposoban za mjerena električne energije koja se predaje u mrežu ili električne energije koja se preuzima iz mreže, koji obezbjeđuje više informacija u odnosu na konvencionalno brojilo, i koje ima sposobnost da prenosi i prima podatke u cilju informisanja,</p>	Prihvata se.

		<p>praćenja i kontrole, koristeći elektronski vid komunikacije.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 2 stav 1 tačka 23 Direktive 2019/944, budući da je i prenošenje i primanje podataka karakteristika pametnog sistema mjerena.</p>	
91.		<p><b>8. Primjedba: član 7</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 7 Nacrta zakona pojmovno odredi „proizvođač za sopstvene potrebe“ tako da glasi:</p> <p>„proizvođač za sopstvene potrebe je privredno društvo, pravno ili fizičko lice ili preduzetnik koji proizvodi električnu energiju pretežno za sopstvene potrebe.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Radi se o pojmu koji je, saglasno Pravno-tehničkim pravilima za izradu propisa, potrebno normirati.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>U Nacrtu zakona ne koristi se izraz „proizvođač za sopstvene potrebe.“</p>
92.		<p><b>9. Primjedba: član 7</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 7 Nacrta zakona pojmovno odrede „unutrašnje instalacije“ tako da glase:</p> <p><i>“unutrašnje instalacije su instalacije, vodovi, postrojenja i oprema koji se nalaze prije mjesta priključenja i u svojini su krajnjeg kupca, odnosno proizvođača.“</i></p>	Prihvata se.

		<p><b>Obrazloženje:</b> Radi se o pojmu koji je, saglasno Pravno-tehničkim pravilima za izradu propisa, potrebno normirati.</p>	
93.		<p><b>10. Primjedba:</b>  <b>Predlažemo da:</b></p> <p>- član 23 stav 4 Nacrt a zakona glasi:</p> <p>„(4) Uz prijavu na konkurs kandidati, pored dokaza o ispunjavanju uslova utvrđenih ovim zakonom, prilaže u pisanoj formi i sopstveno viđenje stanja i razvoja regulatornog procesa u energetskom sektoru i sektoru regulisanih komunalnih djelatnosti.“</p> <p>- član 28 stav 4 tačka 2 Nacrt a zakona glasi:</p> <p>„2) ima lični interes, interes preko bračnog druga ili neposredan porodični interes u energetskom subjektu ili vršiocu regulisanih komunalnih djelatnosti kome Agencija izdaje licencu za obavljanje energetske djelatnosti, odnosno licencu za obavljanje regulisanih komunalnih djelatnosti, kao i u subjektu koji se bavi trgovinom energije.“</p> <p>- Član 29:</p> <p>„(1) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kao i članovi njihovih užih porodica ne mogu biti članovi organa upravljanja i imati</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Postupak izbora Odbora Agencije uređen je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici 84/24.</p>

	<p>materijalni, finansijski ili drugi interes u energetskom subjektu, odnosno u vršiocu regulisanih komunalnih djelatnosti.</p> <p><b>(2)</b> Lica iz stava 1 ovog člana ne mogu koristiti besplatne ili usluge sa popustom od energetskog subjekta, odnosno vršioča regulisanih komunalnih djelatnosti, 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, odnosno zakonom kojim se uređuju regulisane komunalne djelatnosti.</p> <p><b>(3)</b> Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije ne mogu zasnovati radni odnos ili primati naknadu po drugom osnovu od energetskih subjekata, odnosno vršioča regulisanih komunalnih djelatnosti za vrijeme trajanja mandata i u roku od jedne godine od isteka mandata ili razrješenja.</p> <p><b>(4)</b> Zaposleni u Agenciji ne mogu zasnovati radni odnos ili primati naknadu od subjekata u energetskom sektoru, odnosno u sektoru regulisanih komunalnih djelatnosti, za vrijeme trajanja radnog odnosa u Agenciji.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 20 stav 2 Nacrtu zakona.</p>	
94.	<p><b>11. Primjedba: član 24</b></p> <p>Predlažemo da u članu 24 Nacrtu zakona:</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Postupak izbora Odbora Agencije uređen je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici 84/24. Dopuniti obavezno regulisane komunalne djelatnosti</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- stav 3 tačka 2 glasi:            „2) lice koje je u radnom odnosu kod energetskog subjekta ili <b>vršioca regulisanih komunalnih djelatnosti</b>, ili koje ima zaključen ugovor o djelu sa energetskim subjektom <b>ili sa vršiocem regulisanih komunalnih djelatnosti</b>.“</li> <li>- stav 4 glasi:            „2) Komisiju iz stava 2 ovog člana imenuje <b>matični odbor Skupštine</b>.“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 20 stav 2 Nacrta zakona. Dodatno, ističemo da je Agencija prethodne primjedbe dala na postupak izbora Odbora Agencije koji je normiran čl. 23 do 29 Nacrta zakona. Nakon utvrđivanja navedenog nacrta došlo je do usvajanja <i>Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o energetici</i> („Službeni list CG“, broj 84/24) kojim je predmetni postupak regulisan na potpuno drugačiji način. U tom dijelu ukazujemo da je članom 57 stav 5 tačka e) Direktive 2019/944 propisano da se „<i>članovi odbora regulatornog tijela odnosno, ako odbora nema, najviše rukovodstvo regulatornog tijela imenuju na temelju objektivnih, transparentnih i objavljenih kriterijuma, te nezavisnog i nepristrasnog postupka, čime se osigurava da kandidati raspolažu potrebnim vještinama i iskustvom za relevantni položaj u regulatornom tijelu</i>“. U cilju ispunjavanja zahtjeva navedene direktive, smatramo da je potrebno predvidjeti da stručna komisija, koju bi imenovao matični odbor Skupštine, izvrši rangiranje kandidata i obrazloženi prijedlog rang liste kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije dostavi</p>
--	--

		<p>matičnom odboru Skupštine, koji će svoj prijedlog, nakon razgovora sa kandidatima, dostaviti Skupštini. Stručnu komisiju treba da čine ljudi koji svojim referencama imaju potrebno iskustvo i znanje da ocijene stručnost i kvalitet kandidata.</p>	
95.		<p><b>12. Primjedba: člana 24 stav 3</b>            Predlažemo izmjenu uvodne rečenice člana 24 stav 3 Nacrtu zakona tako da glasi:</p> <p>„(3) Član Komisije iz stava 2 tač. 2, 3, 4 i 5 ovog člana ne može biti:“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U cilju očuvanja nezavisnosti regulatornog organa, potrebno je da se ovaj uslov odnosi i na članove koje bira Skupština Crne Gore.</p>	<p>Odbija se.            Postupak izbora Odbora Agencije uređen je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici 84/24.</p>
96.		<p><b>13. Primjedba:</b>            Predlažemo da se u članu 28 Nacrtu zakona poslije stava 5 doda novi stav koji glasi:</p> <p>„(5) Radi obezbjeđivanja nezavisnosti u vršenju regulatornih poslova u oblasti energetike i regulisanih komunalnih djelatnosti, lica iz stava 5 ovog člana imaju pravo na regulatorni dodatak.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U cilju očuvanja nezavisnosti regulatornog organa predložen je novi stav 5 u članu 28 Nacrtu zakona. Na neophodnost jačanja nezavisnosti regulatornog tijela ukazao je i Sekretarijat Energetske zajednice u svom aktu „Procjena nezavisnosti i upravljanja Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne</p>	<p>Odbija se.            Postupak izbora Odbora Agencije uređen je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energetici 84/24.</p>

		<p>“djelatnosti Crne Gore” od 5. juna 2024. godine, u kojem je navedeno sljedeće:</p> <p>„Trenutna situacija sa zaradama osoblja koči sposobnost Agencije da zadrži i privuče stručno osoblje koje bi bilo dovoljno da se nosi sa sve zahtjevnijim opterećenjem regulatornih obaveza koje proističu iz integracije crnogorskog energetskog tržišta u EU. Agencija se suočava sa opadanjem iskusnih kadrova koji teže traženju posla u energetskim subjektima ili drugim državnim institucijama sa povoljnijim uslovima zarada. Ovo može predstavljati ozbiljan rizik za sposobnosti Agencije da efikasno štiti javni interes i štiti potrošače električne energije u Crnoj Gori. S obzirom na to da se Agencija finansira iz naknada energetskih subjekata, svako povećanje broja zaposlenih i zarada zaposlenih ne bi predstavljalo korišćenje fiskalnih sredstava Vlade.</p> <p>Preporučuje se da Agencija dobije autonomiju u odlučivanju o zaradama osoblja i da bude izuzeta od relevantnih obaveza u Zakonu o zaradama zaposlenih u javnom sektoru i Agenciji. Konkretno, ograničenja za zarade predsjednika i članova Odbora REGAGEN-a treba ukloniti ili podignuti na više nivoe, što će omogućiti prilagođavanje platnih skala za osoblje Agencije. Na primjer, Agencija se može tretirati identično sa Centralnom bankom Crne Gore koja je izuzeta iz Zakona o zaradama zaposlenih u javnom sektoru, a zarade njenih službenika i osoblja su definisane posebnim zakonskim i podzakonskim aktima.</p> <p>Platne skale zaposlenih u Agenciji treba da ostanu u autonomiji Agencije, kako je sada. Ovo,</p>
--	--	---

	<p><i>međutim, ne oslobađa Agenciju od poštovanja drugih relevantnih zakonskih obaveza o efikasnom i transparentnom korišćenju javnih resursa koje se uopšteno odnose na javne i državne institucije u Crnoj Gori.</i></p> <p><i>Sekretariat preporučuje preispitivanje relevantnih članova zakona koji ometaju autonomiju Agencije koja se odnosi na zarade osoblja. Konkretno, sadašnji predlog da se Agencija i druge regulatorne agencije koje se direktno ne finansiraju iz budžeta Vlade izuzmu od ograničenja zarada utvrđenih Zakonom o zaradama zaposlenih u javnom sektoru, po mišljenju Sekretarijata, predstavlja put naprijed kojim bi se omogućilo Agenciji da usklađuje zarade zaposlenih na konkurentnije nivoe.“</i></p> <p><i>U prilog predloženom normativnom rješenju, ukazujemo da je Vlada Crne Gore, na sjednici od 14. septembra 2024. godine, utvrdila Predlog zakona o elektronskim komunikacijama, čijim je članom 202 stav 2 predviđeno isto zakonsko rješenje.</i></p>	
--	---	--

97.		<p><b>14. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo da se član 34 stav 9 tačka 7 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„7) koordinacije izrade svih regionalnih pravila i metodologija u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i gasa za relevantne operatore prenosnog sistema i druge učesnike na tržištu;“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 14:</b> Izmjenu je potrebno izvršiti u cilju preciziranja i usklađivanje sa terminima korišćenim u Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se.
98.		<p><b>15. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo da se:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u članu 35 stav 1 tačka 2 brišu riječi: „električne energije i“;</li> <li>- briše član 57 Nacrta zakona;</li> <li>- briše stav 7 u članu 254 Nacrta zakona;</li> <li>- u prelaznim i završnim odredbama dodaju tri nova člana koja glase: <i>„Član XXX</i></li> </ul> <p><i>(1) Propis iz člana 91 stav 1 tačka 35 ovog zakona donijeće se u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, a primjenjivaće se od 1. januara 2026. godine.</i></p> <p><i>(2) Do dana početka primjene propisa iz stava 1 ovog člana, shodno će se primjenjivati odredbe Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i</i></p>	Prihvata se.

		<p>uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) koje se odnose na nabavku usluga regulacije napona i ponovnog pokretanja elektroenergetskog sistema iz beznaponskog stanja, kao i isporuku reaktivne električne energije.</p> <p>(3) Izuzetno od stava 2 ovog člana, odredbe člana 31 stav 1, 2, 3 i 9 Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) primjenjivaće se do kraja 2026. godine.</p> <p><i>Član XXX</i></p> <p>(1) Odredbe člana 33 Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) ostaju na snazi do donošenja akta iz člana 118 ovog zakona."</p> <p><b>Obrazloženje 15:</b> Budući da se Direktivom 2019/944 i Regulativom 2019/943 na drugačiji način uređuje pružanje pomoćnih usluga, tj. da je fokus na njihovom tržišnom obezbjeđivanju i da će u pravni sistem Crne Gore, saglasno ovlašćenjima iz ovog zakona i novog zakona o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa, ući nova podzakonska akta čiji će predmet biti ono što je predmet važeće metodologije kojom se uređuje pružanje pomoćnih i balansnih usluga, smatramo da je potrebno brisanje člana 35 stav 1 tačka 2 i člana</p>
--	--	---

		<p>57 Nacrta zakona. S tim u vezi, a u cilju uređivanja prelaznog perioda koji će značiti produženo važenje pojedinih odredaba Metodologije za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", 71/22 i 37/23) do donošenja pomenutih podzakonskih akata, potrebno je dodati predložene prelazne odredbe.</p>	
99.		<p><b>16. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo:</p> <p>brisanje člana 35 stav 1 tačka 5 i stav 3 tačka 5 Nacrta zakona; izmjenu člana 35 stav 2 Nacrta zakona tako da glasi:  <i>„Metodologije iz stava 1 tač. 1, 2 i 3 ovog člana odražavaju opravdane troškove poslovanja operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema, uključujući troškove na koje operatori ne mogu uticati, i obezbeđuju odgovarajuće podsticaje za:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- poboljšanje efikasnosti, uključujući i energetsku efikasnost,</li> <li>- integraciju tržišta,</li> </ul>	Prihvata se.

	<p>- obezbeđenje sigurnosti snabdijevanja,</p> <p>- podršku povezanim istraživačkim aktivnostima, i olakšavanje inovacija u interesu potrošača (poput digitalizacije, usluga fleksibilnosti i udruživanja).“</p> <p>da se poslije člana 35 stav 2 doda novi stav koji glasi:</p> <p>„(3) Metodologije iz stava 1 tačka 1 alineja 1 ovog člana obezbeđuju dugoročnu efikasnost sistema i ne diskriminišu proizvođače električne energije priključene na sistem.“</p> <p>da se u članu 35 stav 6<sup>1</sup> Nacrta zakona izmijeni tačka 2 tako da glasi:</p> <p>„2) za korekcije cijena i naknada“,</p> <p>da se u članu 35 stav 6<sup>2</sup> Nacrta zakona poslije tačke 14 doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„15) za odobravanje naknada berze električne energije.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 18 Regulative 2019/943 i propisivanje nove nadležnosti Agencije koja se odnosi na donošenje pravila za odobravanje naknada berze električne energije, budući da je riječ o pravnom monopolu. Predloženo je da se regulacija naknada berze električne energije sprovodi kroz postupak odobravanja naknada tog subjekta, na osnovu pravila čiji je donosilac Agencija, budući da je riječ o specifičnom subjektu za koga je ocijenjeno da</p>
--	---

---

<sup>1</sup> zbog dodavanja novog stava, postojeći stav 5 postaje novi stav 6.

<sup>2</sup> zbog dodavanja novog stava, postojeći stav 5 postaje novi stav 6.

		<p>se regulacija mora razlikovati u odnosu na operatore sistema.</p>	
100.		<p><b>17. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 35 Nacrta zakona stava 4<sup>3</sup> doda novi stav koji glasi:</p> <p>„(5) Agencija utvrđuje privremene cijene iz člana 55 ovog zakona.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 55 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
101.		<p><b>18. Primjedba:</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se poslije člana 36 stav 1 doda novi stav koji glasi:</p> <p>„(2) Metodologije iz stava 1 tačka 1 ovog člana obezbjeđuju dugoročnu efikasnost sistema i ne</p>	Prihvata se.

		<p><i>diskriminišu proizvođače električne energije priključene na sistem.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 18 Regulative 2019/943.</p>	
102.		<p><b>19. Primjedba:</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo brisanje člana 36 stav 2 tačka 12 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Drugim zakonom (Zakon o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa), čije su izmjene u pripremi, će biti uređeno ovo pitanje.</p>	Prihvata se.
103.		<p><b>20. Primjedba:</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 36 stav 2 Nacrta zakona doda nova tačka:</p> <p>„3) funkcionisanje berzanskog tržišta električne energije iz člana 117 stav 2 ovog zakona“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Budući da organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije predstavlja regulisaniu djelatnost, potrebno je dodati da Agencija odobrava pravila berze.</p>	Prihvata se.

104.	<p><b>21. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo brisanje člana 37 stav 1 tačka 3 Nacrtu zakona, a dodavanje nove tačke koja glasi:  <i>„3) naknade berze električne energije“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Budući da su dodatne usluge održavanja iz člana 37 stav 1 tačka 3 Nacrtu zakona tržišne usluge, nije potrebna njihova regulacija. Sa druge strane, organizovanje berzanskog tržišta je regulisana djelatnost zbog čega je predloženo odobravanje naknada berze električne energije od strane Agencije.</p>	Prihvata se.
105.	<p><b>22. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo da se poslije člana 37 stav 2 doda novi stav koji glasi:</p> <p><i>„(3) Naknade za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije iz stava 1 tačka 1 ovog člana i cijene za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema električne energije iz člana 35 stav 4<sup>4</sup> tačka 1 ovog zakona odražavaju opravdane troškove poslovanja, transparentne su, uzimaju u obzir potrebu za obezbjeđivanjem sigurnosti i fleksibilnosti sistema, ne diskriminišu skladištenje i agregaciju, i ne destimulišu proizvodnju električne energije za sopstvene potrebe i odgovor potrošnje.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 18 Regulative 2019/943.</p>	Prihvata se.

106.		<p><b>23. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se:</p> <p>u članu 38 stav 2 doda nova tačka 5 koja glasi:  <i>„5) izuzeće od primjene člana 93 stav 1 i člana 101 stav 1 u skladu sa ovim zakonom“.</i></p> <p>briše član 38 stav 3 Nacrt zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Pravno-tehničko sređivanje.</p>	Prihvata se.
107.		<p><b>24. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 40 stav 1 tačka 10 brišu riječi: „izvršavanje podsticajnih mjera u oblasti obnovljivih izvora energije, uključujući“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 92 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora („Službeni list Crne Gore“, broj 82/24).</p>	Prihvata se.
108.		<p><b>25. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se poslije člana 40 stav 1 tačka 14 doda nova tačka koja glasi:  <i>„15) ispunjavanje uslova za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema;“.</i></p> <p><b>Obrazloženje :</b> Usklađivanje sa čl. 102 i 103 Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se.

109.		<p><b>26. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 40 stav 1 Nacrta zakona poslije tačke 29 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„30) postupanje operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne, imenovanog operatora tražišta električne energije, kao i učesnika na tržištu električne energije u skladu sa obavezama propisanim ovim zakonom, zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, drugim propisima Zajednice i odlukama nadležnih organa Zajednice i Agencije za saradnju energetskih regulatora Evropske unije”.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 59 stav 1 tačka b Direktive 2019/944.</p>	Prihvata se.
110.		<p><b>27. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 40 stav 1 Nacrta zakona tačka 3 izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„3) kvalitet <b>isporuke</b> i snabdijevanja električnom energijom, koji obuhvata kvalitet usluga, kvalitet napona i neprekidnost napajanja, koji obuhvata praćenje vremena koje je operatoru prenosnog i distributivnog sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravki;</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	Prihvata se.

111.		<p><b>28. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 40 stav 1 Nacrta zakona poslije tačke 31 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„32) upotrebu sistema za skladištenje koji je izgradio ili kojim upravlja operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema u slučaju iz čl. 93 i 101 ovog zakona.“.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa novim nadležnostima Agencije iz čl. 93 i 101 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
112.		<p><b>29. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo brisanje člana 46 stav 2 tačka 2 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Već obuhvaćeno članom 46 stav 2 tačka 3 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
113.		<p><b>30. Primjedba:</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 47 Nacrta zakona:</p>	Prihvata se.

		<p>- stav 1 tačka 1 izmijeni tako da glasi:</p> <p>„1) na akt subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 110 stav 6 i člana 111 stav 3 i člana 116 stav 3 ovog zakona“,</p> <p>- u stavu 1 poslije tačke 5 doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„6) na akt berze električne energije iz člana 117 stav xx i yy ovog zakona (<i>prijem i isključenje sa berze</i>)“</p> <p>- stav 3 izmijeni tako da glasi:</p> <p>„(3) Žalba na akt iz člana 116 stav 3, člana 188 stav 3 i člana 117 yy (<i>isključenje sa berze</i>) ne odlaže izvršenje akta.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje i usklađivanje sa odredbama Nacrta zakona kojima je predviđena regulacija berze električne energije.</p>	
114.		<p><b>31. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 48 stav 1 tako da glasi:</p> <p>„(1) Agencija može da rješava sporove između energetskih subjekata ili između energetskih subjekata i korisnika njihovih usluga koji su pravna lica i <b>preduzetnici</b>, koji proizilaze iz njihovih ugovornih odnosa uređenih u skladu sa ovim zakonom, ako joj ugovorne strane povjere rješavanje spora. 1) na akt subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 110 stav 6 i člana 111 stav 3 i člana 116 stav 3 ovog zakona.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Neophodno je propisati pravnu zaštitu preduzetnika budući da, saglasno Zakonu o zaštiti potrošača, preduzetnik ne predstavlja potrošača (kupca).</p>	Prihvata se.

115.		<p><b>32. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- da član 51 stav 2 tačka 4 Nacrtu zakona glasi:  <i>„4) naknada za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, odnosno gasa;“</i></li> <li>- brisanje člana 51 stav 2 tačka 5 Nacrtu zakona,</li> <li>- da član 51 stav 3 Nacrtu zakona glasi:  <i>„Cijene i naknade iz stava 2 ovog člana zasnivaju se na objektivnim kriterijumima utvrđenim metodologijama iz člana 35 stav 1 tač. 1 do 4 ovog zakona i određuju se na način kojim se: (...)“</i></li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa drugim odredbama Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se.
116.		<p><b>33. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 52 tako da glasi:</p> <p><i>„(1) Operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, operator distributivnog sistema električne energije ili gasa, operator skladišta gase, operator postrojenja za TPG, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gase, dužni su da podnesu Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.  (2) Operator prenosnog sistema i operator</i></p>	Prihvata se.

		<p>distributivnog sistema dužni su da vode poslovne knjige za regulatorne potrebe, u skladu sa regulatornim kontnim planom iz člana 35 stav 9 tačka 3 ovog zakona.</p> <p>(3) Agencija odlučuje po zahtjevu iz stava 1 ovog člana najkasnije u roku od tri mjeseca, od dana prijema zahtjeva.</p> <p>(4) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog i operatora distributivnog sistema, operatora skladišta gasa i operatora TPG je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, troškove amortizacije i povrat na sredstva, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva iz stava 1 ovog člana, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primjenjene u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.</p> <p>(5) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog sistema električne energije iz stava 4 ovog člana obuhvata i opravdane troškove ili dio troškova i izdatke ili dio izdataka za nabavku osnovnih sredstava, koji nastaju po osnovu povezivanja tržišta dan-unaprijed i unutardnevног tržišta, koje operator prenosnog sistema električne energije pokriva berzi električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.</p> <p>(6) Regulatorno dozvoljeni prihod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i troškove po osnovu obaveza iz potvrđenih međunarodnih ugovora, izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, troškove amortizacije i razumnu dobit, koji</p>
--	--	--

		<p><i>Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva iz stava 1 ovog člana, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.</i></p> <p><i>(7) Korekcije iz st. 4 i 6 ovog člana utvrđuju se u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 6<sup>5</sup> tačka 2 ovog zakona 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 godišnji podaci.</i></p> <p><i>(8) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene ili naknade je regulatorno dozvoljeni prihod iz st. 4 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 35 stav 1 ovog zakona.“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke koje glase:</p> <p><i>„xx) kao operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, operator distributivnog sistema električne energije ili gasa, operator skladišta gasa, operator postrojenja za TPG, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa, ne podnese Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog</i></p>
--	--	--

		<p><i>prihoda i cijena ili naknada. (član 52 stav 1 xy) kao operator prenosnog sistema ili operator distributivnog sistema ne vodi poslovne knjige za regulatorne potrebe, u skladu sa regulatornim kontnim planom iz člana 35 stav 9 tačka 3 ovog zakona (član 52 stav 2).“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomotehničko sređivanje i dodavanje prekršajnih odredaba. Članom 37 Nacrta zakona predloženo je da se regulacija naknada berze električne energije sprovodi kroz postupak odobravanja naknada tog subjekta, na osnovu pravila čiji je donosilac Agencija, budući da je riječ o specifičnom subjektu za koga je ocijenjeno da se regulacija mora razlikovati u odnosu na operatore sistema.</p>	
117.		<p><b>34. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 53 stav 1 riječi: „iz člana 55“ zamijene riječima: „iz člana 56“, a da se poslije stava 2 dodaju dva nova stava:</p> <p><i>„(3) Ako energetski subjekat iz člana 52 stav 1 ovog zakona dostavi Agenciji dokumentaciju o izvršenoj procjeni vrijednosti osnovnih sredstava, Agencija može za regulatorne potrebe, angažovanjem nezavisnog procjenitelja, izvršiti kontrolu, odnosno utvrditi vrijednost sredstava iz stava 2 ovog člana.</i></p> <p><i>(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana vrijednost osnovnih sredstava iz stava 2 ovog člana utvrđuje se na osnovu poslednje procjene nezavisnog procjenitelja prihvачene od strane Agencije u skladu sa metodologijom iz člana 56 ovog zakona.“</i></p> <p>U st. 3, 4 i 5 ovog člana potrebno je izvršiti</p>	Prihvata se.

		<p>odgovarajuće izmjene u pozivima, nakon utvrđivanja konačnog teksta Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje. Dodatno, predloženo je da se u članu 53 Nacrta zakona poslije stava 2 dodaju dva nova stava u cilju preciziranja na koji način se utvrđuje vrijednost osnovnih sredstava koja ulazi u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva, u slučaju kada operator sistema izvrši procjenu vrijednosti svoje imovine i dostavi je Agenciji. Budući da vrijednost osnovnih sredstava značajno utiče na cijene za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema, smatramo da je neophodno da nezavisni procjenitelj angažovan od strane Agencije izvrši ocjenu procjene koju operator dostavi, odnosno utvrdi vrijednost osnovnih sredstava za regulatorne potrebe. Ovim normativnim rješenjem se obezbjeđuje zaštita korisnika sistema i stabilnost cijena za korišćenje sistema kroz regulatorne mehanizme. Istimemo da Agencija angažuje nezavisnog procjenitelja za potrebe vršenja ocjene procjene, odnosno utvrđivanja vrijednosti osnovnih sredstava za regulatorne potrebe, isključivo u slučaju kada se operator sistema sam opredijeli (kroz svoje računovodstvene politike koje definiše nezavisno od uspostavljenog regulatornog okvira) da za vrednovanje svojih osnovnih sredstva primjenjuje model revalorizacije.</p>	
118.		<p><b>35. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 54 glasi:</p> <p><i>"(l) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije ili</i></p>	Prihvata se.

	<p>gasa, godišnje odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, u godini za koju postoje konačni podaci, kumulativno veće od 10% regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene iz člana 52 stav 8 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 6<sup>6</sup> tačka 2 ovog zakona.</p> <p>(2) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih naknada za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa, godišnje odstupanje troškova poslovanja, amortizacije i ostalih prihoda, u godini za koju postoje konačni podaci, kumulativno veće od 10% regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade iz člana 52 stav 8 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 6<sup>7</sup> tačka 2 ovog zakona.</p> <p>(3) Korekcije u toku trajanja regulatornog perioda ne vrše se za godinu u kojoj je važila privremena cijena iz člana 55 ovog zakona.</p> <p>(4) Korekcije iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se odlukom o korekcijama, u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 6<sup>8</sup> tačka 2 ovog zakona, na osnovu koje će se utvrditi iznosi korekcija koji će biti odvojeno iskazani na računu korisnika sistema, odnosno na fakturama korisnika usluga subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa.</p> <p>(5) Odluke o cijenama, naknadama i korekcijama Agencija objavljuje u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.</p>
--	--

		<p>U slučaju prihvatanja predloga, potrebno je provjeriti pozive u Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženim odredbama vrši se usklađivanje sa članom 52 Nacrta zakona.</p>	
119.		<p><b>36. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da član 55 glasi:</p> <p>„(1) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz člana 52 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.</p> <p>(2) Privremene cijene i/ili naknade iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na nivou važećih cijena i/ili naknada utvrđenih od strane Agencije i primjenjuju se tokom jedne kalendarske godine.</p> <p>(3) Energetski subjekat kojem su utvrđene privremene cijene i/ili naknade iz stava 1 ovog člana zbog nepodnošenja zahtjeva u roku iz člana 52 stav 1 ovog zakona dužan je da Agenciji podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za preostale godine regulatornog perioda, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama.</p> <p>(4) Prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada za preostale godine regulatornog perioda iz stava 3 ovog člana uzimaju se u obzir finansijske i energetske vrijednosti koje bi bile uzete u obzir da je zahtjev podnijet u skladu sa članom 52 stav 1 ovog zakona.</p>	Prihvata se.

	<p>(5) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz stava 3 ovog člana:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Agencija će utvrditi privremene cijene i/ili naknade na nivou važećih cijena i/ili naknada koje će se primjenjivati tokom jedne kalendarske godine; i</li> <li>2) osnivač energetskog subjekta će razriješiti članove organa upravljanja energetskog subjekta.</li> </ol> <p>(6) Ako u godini primjene privremenih cijena i/ili naknada iz stava 3 i stava 5 tačka 1 ovog člana dođe do odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na vrijednosti korištene pri utvrđivanju tih cijena i/ili naknada, godišnja odstupanja utvrđena na osnovu konačnih podataka uzimaju se u obzir pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u skladu sa članom 52 ovog zakona za prvi naredni regulatorni period nakon isteka regulatornog perioda tokom kojeg su primjenjene privremene cijene.</p> <p>(7) Energetski subjekat kojem su privremene cijene i/ili naknade iz stava 1 ovog člana utvrđene u slučaju kada regulatorni period nije počeo odmah nakon isteka prethodnog dužan je da Agenciji podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u skladu sa članom 52 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama.</p> <p>(8) U slučaju iz stava 7 korekcije se vrše za regulatorne godine u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 6<sup>o</sup> tačka 2 ovog zakona.“</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrtu zakona dodaju dvije nove tačke koje glase:</p> <p>„xx) kao energetski subjekat kojem su utvrđene privremene cijene i/ili naknade iz člana 55 stav 1</p>
--	--

	<p><i>ovog zakona zbog nepodnošenja zahtjeva u roku iz člana 52 stav 1 ovog zakona Agenciji ne podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za preostale godine regulatornog perioda, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama (član 55 stav 3)</i></p> <p><i>xy) kao energetski subjekat kojem su privremene cijene i/ili naknade iz člana 55 stav 1 ovog zakona utvrđene u slučaju kada regulatorni period nije počeo odmah nakon isteka prethodnog Agenciji ne podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u skladu sa članom 52 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o privremenim cijenama ili naknadama (član 55 stav 7)“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 36:</b>          Predloženo je preciziranje načina na koji se utvrđuju privremene cijene ili naknade, perioda njihovog važenja i mjere koje se mogu preduzeti u slučaju da regulisani subjekti ne izvršavaju svoje zakonske obaveze podnošenja zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada, odnosno dokumentacije koja je neophodna za utvrđivanje cijena ili naknada. Ističemo da je podnošenje predmetne dokumentacije neophodno za precizno utvrđivanje cijena i naknada, koje, jedino utvrđene na takav način, mogu obezbijediti održivost sistema, zadovoljenje potreba korisnika sistema i njihovu zaštitu. S tim u vezi, privremene naknade i/ili cijene se primjenjuju u izuzetnim slučajevima, propisanim članom 55 stav 1 Nacrta zakona, i njihova primjena mora biti vremenski ograničena, što je predloženo u stavu 2 navedenog člana.</p> <p>Kako bi se precizirala obaveza regulisanog subjekta da podnese novi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada, predložen je stav 3 u članu 55, dok su</p>
--	---

	<p>stavom 5 propisane mjere koje će preduzeti osnivač energetskog subjekta čiji organi upravljanja ne izvršavaju zakonske obaveze u tom pogledu, kao i postupanje Agencije. Predloženim mjerama nastoji se osigurati održivost sistema, koja je u interesu svih korisnika.</p> <p>Predloženim stavom 4 obezbjeđuje se dosljedna primjena regulatornog okvira, uspostavljenog u transparentnom postupku uz konsultovanje zainteresovanih strana i sprečava se zloupotreba prava operatora sistema u pogledu podnošenja zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada. Naime, zbog nedostatnosti pravnog okvira stvorio bi se prostor regulisanim subjektima da u godini kada su u skladu sa Zakonom dužni da podnesu zahtjev za utvrđivanje prihoda i cijena kalkulišu da li da ispunе svoju zakonsku obavezu i podnesu zahtjev ili, pak, da to ne učine zavisno od očekivanja u kom pravcu će se kretati veličine koje utiču na prihod i cijene. Takve prakse, u čijim bi temeljima bio ugrađen element aleatornosti, za svoju posljedicu imaju urušavanje instituta regulatorno dozvoljenog prihoda. Ovim bi se, takođe, stvorio prostor za zloupotrebu regulatornog okvira, a korisnici sistema, odnosno kupci, bi bili izloženi većem stepenu neizvjesnosti u pogledu cijena za korišćenje sistema tokom regulatornog perioda.</p> <p>Predloženim stavom 6 vrši se usklađivanje sa predloženim članom 52 stav 7 Nacrtu zakona, odnosno obezbjeđuje se vršenje korekcija u vremenskim intervalima normiranim odredbom navedenog člana.</p>
--	--

<p>120.</p>	<p><b>37. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da član 56 Nacrtu Zakona glasi:</p> <p>„(1) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa kao i metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG, naročito sadrže:</p> <p>1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada</p> <p>2) regulatorni metod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijana;;</p> <p>3) elemente regulatorno dozvoljenog prihoda;</p> <p>4) <b>način utvrđivanja troškova poslovanja;</b></p> <p>5) način utvrđivanja troškova amortizacije;</p> <p>6) način utvrđivanja povrata na sredstva, regulatorne osnove sredstava, stope povrata na kapital i ostalih prihoda;</p> <p>7) način utvrđivanja vrijednosti investicija koje ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 53 stav 1 ovog Zakona;</p> <p>8) način utvrđivanja vrijednosti osnovnih sredstava koja ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva;</p> <p>9) podsticaje za poboljšanje efikasnosti i kvaliteta snabdijevanja;</p> <p>10) podsticaje za privlačenje investicija u infrastrukturu koja služi za obavljanje djelatnosti prenosa i distribucije, <b>uključujući pametne mreže i sisteme za pametno mjerjenje</b>, kao i ograničenja za primjenu tih podsticaja iz člana 53 ovog Zakona;</p> <p>11) način utvrđivanja cijena i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene na korisnike sistema,</p>	<p>Prihvata se.</p>
-------------	--	---------------------

	<p>12) način obračuna i naplate,</p> <p>13) sadržaj zahtjeva iz člana 52 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev,</p> <p>14) način sproveđenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.</p> <p>(2) <b>Prilikom donošenja metodologija iz stava 1 ovog člana, Agencija uzima u obzir izvještaj o najboljoj praksi o metodologijama za prenosne i distributivne tarife koji donosi Regulatorni odbor Energetske zajednice.</b></p> <p>(3) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije i gasa naročito sadrže:</p> <p>1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada,</p> <p>2) način utvrđivanja troškova poslovanja, troškova amortizacije, razumne dobiti, ostalih prihoda i iznosa sredstava potrebnih za nabavku osnovnih sredstava iz člana 52 stav 5 ovog zakona,</p> <p>3) način utvrđivanja naknada i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade na korisnike usluga,</p> <p>4) način obračuna i naplate,</p> <p>5) sadržaj zahtjeva iz člana 52 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev,</p> <p>6) način sproveđenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada.</p> <p>(4) 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.</p> <p>(5) Podsticaji iz stava 1 tačka 10 ovog člana mogu biti naročito:</p> <p>1) uključivanje investicija u toku u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva;</p> <p>2) uključivanje planiranih investicija u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva.</p>
--	---

		<p>(6) Metodologije iz stava 1 ovog člana ne diskriminišu skladištenje energije i agregaciju i ne destimulišu proizvodnju električne energije za sopstvene potrebe i odgovor potrošnje.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U odnosu na član 56 Nacrta zakona, izvršena su određena preciziranja, usklađivanja sa članom 18 Regulative 2019/943, kao i terminološka usklađivanja sa drugim odredbama Nacrta zakona. Predložene izmjene su „boldovane“.</p>	
121.		<p><b>38. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo brisanje člana 57 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Vidjeti komentar na član 35 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
122.		<p><b>39. Primjedba</b></p> <p>: Predlažemo da u članu 58 Nacrta zakona:</p> <p>- stav 2 glasi: „(2) Operator sistema dužan je da Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za svaki naredni regulatorni period, dostavi studiju gubitaka iz stava 3 ovog člana <b>revidovanu</b> od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, zasnovanu na konačnim elementima iz godine koja prethodi godini</p>	Prihvata se.

		<p><i>podnošenja zahtjeva.“</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u stavu 3 tačka 1 brisati riječi: „i mjerama ulaganja koje za cilj imaju smanjenje stope gubitaka“.</li> </ul> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) kao operator sistema Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za svaki naredni regulatorni period, ne dostavi studiju gubitaka iz člana 58 stav 3 ovog zakona revidovanu od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, zasnovanu na konačnim elementima iz godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva. (član 58 stav 2).“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 39:</b> Preciziranje i dodavanje kaznene odredbe.</p>	
123.		<p><b>40. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 59 stav 3 Nacrta zakona glasi:</p> <p><i>„(3) Agencija izdaje licencu na zahtjev pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><i>1) ako je registrovano za obavljanje energetske djelatnosti,</i></li> <li><i>2) koje je tehnički opremljeno za obavljanje djelatnosti,</i></li> <li><i>3) koje u radnom odnosu ima potreban broj kvalifikovanih, odnosno stručno osposobljenih lica za obavljanje djelatnosti,</i></li> <li><i>4) koje slobodno raspolaze finansijskim sredstvima na svom računu;</i></li> <li><i>5) ako u posljednje tri godine nije oduzeta licenca za obavljanje energetske djelatnosti za koju je podnio zahtjev;</i></li> <li><i>6) čiji članovi organa upravljanja nijesu bili pravosnažno osuđeni za krivična djela koja ih čine</i></li> </ol>	Prihvata se.

		<p><i>nepodobnim za vršenje funkcija.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da je Nacrtom zakona predviđeno licenciranje više raznorodnih energetskih djelatnosti, član 59 stav 3 Nacrta zakona je na obuhvatniji način regulisao njihovo licenciranje.</p>	
124.		<p><b>41. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Prelažemo da član 61 stav 4 glasi:</p> <p><i>„(4) <b>Bliži uslovi za izdavanje licence, sadržaj obrazaca za podnošenje zahtjeva za izdavanje licence, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj odluke o izdavanju licence, sadržaj i izgled licence, rok izrade licence, način kontrole ispunjavanja uslova utvrđenih licencom, način razmjene informacija sa energetskim subjektom, kao i način plaćanja naknada za licencu i sadržaj registra licenci uređuju se pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 3 ovog zakona.“</b></i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko preciziranje.</p>	Prihvata se.
125.		<p><b>42. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 68 stav 1 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„5) skladištenje energije od strane operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema, u skladu sa ovim zakonom,“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa odredbama čl. 93 i 101 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.

126.		<p><b>43. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 80 stav 1 Nacrta zakona glasi:</p> <p>„(1) Energetske djelatnosti od javnog interesa su:      1) proizvodnja električne energije i gasa;      2) prenos električne energije i gasa;      3) distribucija električne energije i gasa;      4) skladištenje električne energije i gasa;      5) organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i gasa;  <b>6) organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije;</b>      7) transport nafte i naftnih derivata;      8) skladištenje nafte i naftnih derivata;      9) snabdijevanje električnom energijom i gasom;      10) transport i skladištenje TPG i upravljanje postrojenjima za TPG;  <b>11) proizvodnja, distribucija i snabdijevanje topotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;</b>  <b>12) kombinovana proizvodnja električne i topotne energije."</b></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Obuhvaćene javne usluge.</p>	Prihvata se.

<p><b>1</b></p>	<p><b>44. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 80 Nacrta zakona poslije stava 2 dodaju novi stavovi:</p> <p>„(3) 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 14 ovog zakona:</p> <p>1) obezbjeđuju dovoljne količine energije koje su potrebne za život i rad građana;</p> <p>2) obezbjeđuju dovoljne količine energije koje su potrebne za poslovanje i razvoj privrednih subjekata;</p> <p>3) obezbeđuju energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa.</p> <p>(4) Za obezbjeđivanje energije iz stava 3 tačka 3 ovog člana odgovorni su subjekti koji obavljaju djelatnosti iz stava 1 tač. 1, 10 i 12 ovog člana, kada ne koriste podsticaje u skladu sa zakonom kojim se uređuje korišćenje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>(5) Djelatnost od javnog interesa u smislu ovog zakona je i eksplotacija uglja za proizvodnju električne i toplotne energije u Crnoj Gori.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je potrebno zadržati postojeće zakonsko rješenje iz člana 86 st. 2, 3 i 5 Zakona o energetici uz odgovarajuće izmjene koje smo predložili (propisivanje obaveza energetskim subjektima koji vrše djelatnosti od javnog interesa, propisivanje pravnog osnova za eksproprijaciju itd.).</p>	<p>Prihvata se.</p>
-----------------	---	---------------------

<p><b>128.</b></p>	<p><b>45. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 82 Nacrta zakona glasi:</p> <p><b>„(1) Kao javne usluge u oblasti energetike obavljaju se:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) prenos električne energije;</li> <li>2) distribucija električne energije;</li> <li>3) snabdijevanje električnom energijom ili gasom iz člana 182 stav 1 ovog zakona;</li> <li>4) organizacija i upravljanje tržistem električne energije;</li> <li>5) organizacija i upravljanje berzanskim tržistem električne energije</li> <li>6) skladištenje prirodnog gasa;</li> <li>7) prenos prirodnog gasa;</li> <li>8) distribucija prirodnog gasa;</li> <li>9) upravljanje postrojenjem za TPG;</li> <li>10) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.</li> </ul> <p><b>(2) Energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti iz stava 1 ovog člana dužni su da, u skladu sa uslovima utvrđenim licencom, u pružanju javnih usluga obezbijede:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) sigurnost u snabdijevanju;</li> <li>2) kvalitet usluga;</li> <li>3) primjenu cijena za snabdijevanje, korišćenje skladišta ili postrojenja za TPG ili regulisanih cijena za korišćenje prenosnih ili distributivnih sistema, iz člana 51 ovog zakona;</li> <li>4) zaštitu životne sredine;</li> <li>5) zaštitu zdravlja, života i imovine građana;</li> <li>6) mjere za zaštitu kupaca i potrošača energije;</li> <li>7) nediskriminatorno, transparentno i lako provjerljivo pružanje usluga.“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje. Predložena je izmjena uvodne rečenice prvog</p>	<p>Prihvata se.</p>
--------------------	---	---------------------

		stava budući da je riječ o regulisanim djelatnostima, a ne o tržišnim.	
129.		<p><b>46. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da naziv člana 83 Nacrta zakona glasi: „Obaveza pružanja javne usluga“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da predloženi naziv više odgovara sadržini člana 83.</p>	Prihvata se.
130.		<p><b>47. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba/predlog/sugestija 47:</b> Predlažemo da u članu 84 Nacrta zakona:</p> <p>stav 2 glasi: „<i>Predlog akta o naknadi iz stava 1 ovog člana dostavlja se organu državne uprave nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.</i>“</p> <p>stav 5 glasi: „<i>Sprovodenje obaveze iz člana 83 stav 2 ovog zakona kontroliše Ministarstvo</i>“;</p> <p>vraćanje st. 6 i 7 važećeg člana 90 Zakona o energetici.</p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 47:</b> Mišljenja smo da navedena naknada treba da bude predmet ex-ante kontrole Agencije za zaštitu konkurenциje (stav 2).</p> <p>Budući da je riječ o kontroli sprovođenja odluke</p>	Prihvata se.

		Vlade, smatramo da je potrebno predvidjeti da Ministarstvo sprovodi kontrolu (stav 5). Usklađivanje sa Direktivom 2019/944 (stav 6 i 7)	
131.		<p><b>48. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 85 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- stav 1 glasi:  <i>„(1) Licencom za obavljanje energetskih djelatnosti iz člana 82 stav 1 ovog zakona utvrđuje se vrsta i obim javne usluge koju pruža energetski subjekat.</i></li> <li>- stav 4 glasi:  <i>„(4) Energetski subjekat dužan je da vodi odvojeno računovodstvo za pružanje javnih usluga od obavljanja komercijalnih usluga, osim za javnu uslugu iz člana 82 stav 1 tačka 3 ovog zakona.“</i></li> </ul> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke koje glase:</p> <p><i>„xx) kao energetski subjekat koristi sredstva za pružanje javne usluge za finansiranje komercijalne djelatnosti (član 85 stav 2);</i></p> <p><i>xy) kao energetski subjekat ne vodi odvojeno računovodstvo za pružanje javnih usluga od obavljanja komercijalnih usluga, osim za javnu uslugu iz člana 82 stav 1 tačka 3 ovog zakona (član 85 stav 4)“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije</b>  <b>48:</b> Nomo-tehničko preciziranje i ispravljanje poziva.</p>	Prihvata se.

132.		<p><b>49. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba/predlog/sugestija 49:</b> Predlažemo da član 87 stav 2 glasi:</p> <p><i>„(2) Agencija je dužna da na pisani zahtjev nadležnog državnog organa dostavi informacije iz ovog člana koji ima obavezu da sa njom postupa na način iz stava 1 ovog člana.“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 49:</b> Preciziranje da se obaveza čuvanja poslovne tajne</p>	Prihvata se.
133.		<p><b>50. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 88 Nacrta zakona doda sljedeći stav:</p> <p><i>„(6) 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.“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke koje glase:</p> <p><i>„xx) kao proizvođač ne izradi program mjera za poboljšanje energetske efikasnosti i godišnji izvještaj o rezultatima primjene programa i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 88 stav 4)</i></p> <p><i>xy) kao proizvođač da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema ne ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu (član 88 stav 6).“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu stepen razvoja crnogorskog tržišta, te činjenicu da se navedeni član bavi obavezama, mišljenja smo da treba</p>	<p>Prihvata se.</p> <p>Odbija se. Stav 4 je obrisan</p> <p>Prihvata se.</p>

		dodati predloženi stav.	
134.		<p><b>51. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo u članu 89 Nacrta zakona da:</p> <p>stav 1 glasi:</p> <p>„(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obavlja djelatnost prenosa električne energije i upravlja prenosnim sistemom električne energije pod uslovima određenim ovim zakonom, licencom i sertifikatom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminacionosti.“</p> <p>stav 3 glasi:</p> <p>„(3) Operator prenosnog sistema električne energije ne može da vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu.“</p> <p>stav 5 glasi:</p> <p>„(5) Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu operator prenosnog sistema električne energije kupuje na berzanskom tržištu.“</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„xx) kao operator prenosnog sistema električne energije vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, osim u slučaju kupovine i/ili prodaje za obezbjeđenje pomoćnih usluga, odnosno kupovine</p>	Prihvata se.

		<p><i>električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu (član 89 stav 3).“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xy) kao operator prenosnog sistema električne energije električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu ne kupuje na berzanskom tržištu (član 89 stav 5)“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 51:</b> Nomo-tehničko preciziranje i usklađivanje sa Direktivom 2019/944. Uz navedeno, mišljenja smo da se predloženom izmjenom stava 5 doprinosi ostvarenju cilja energetskog razvoja iz člana 9 stav 1 tačka 11 Nacrta zakona. Predloženo je i dodavanje prekršajnih sankcija.</p>	
135.		<p><b>52. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo brisanje člana 90 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedeni član je već obuhvaćen članom 87 ovog zakona, a uz to i zakon kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa pokriva dio koji se odnosi na obavezu objavljivanja podataka i transparentnosti.</p>	Prihvata se.

136.		<p><b>53. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba/predlog/sugestija 53:</b> Predlažemo da se u članu 91 Nacrtu zakona briše stav 1 tačka 8 alineja 4.</p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 53:</b> Predloženo je brisanje navedenog stava s obzirom da se ova nabavka vrši na berzanskom tržištu električne energije i da će formularni ugovor definisati Berza.</p>	Prihvata se.
137.		<p><b>54. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 91 stav 1 Nacrtu zakona poslije tačke 23 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>,24) sarađuje sa operatorom distributivnog sistema, sa kojim razmjenjuje neophodne informacije u cilju obezbjeđivanja optimalnog korišćenja resursa, sigurnog i bezbjednog funkcionisanja sistema i razvoja tržišta.”</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Transponovanje člana 40 stav 6 Direktive 2019/944.</p>	Prihvata se.

138.	<p><b>55. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 91 stav 1 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u tački 28 preformuliše uvodna rečenica tako da glasi:  <i>,,28) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i dostavi ga Agenciji, sa izvještajem sa javne rasprave, na davanje saglasnosti, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, uskladen sa: (...)“</i></li> <li>- briše tačka 29.</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Budući da je OPS donosilac predmetnog akta, mišljenja smo da on treba da sproveđe javnu raspravu, pripremi izvještaj i zajedno sa planom ga dostavi Agenciji na davanje saglasnosti. Takođe, predloženo je brisanje tačke 29 jer je sadržana u tač. 28 i 30 ovog stava. Imajući u vidu da se podtačka b u članu 91 stav 1 tačka 29 odnosi na investicioni plan, a da on nije sastavni dio plana razvoja na koji se poziva ova tačka, uvodi se zabuna šta treba da sadrži plan razvoja, a šta investicioni plan.</p>	Prihvata se.
139.	<p><b>56. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se brišu član 91 stav 1 tačka 38 i član 222 stav 1 tačka 33 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 56:</b>  Predloženo je brisanje člana 91 stav 1 tačka 38 jer je priključenje predmet pravila za funkcionisanje</p>	Prihvata se.

		<p>prenosnog sistema, odnosno podzakonskih akata koja su donijeta na osnovu Zakona o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa. S tim u vezi, predlažemo brisanje i prekršajne norme iz člana 222 stav 1 tačka 33 Nacrta zakona.</p>	
140.		<p><b>57. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da u članu 91 Nacrta zakona stav 2 glasi:</p> <p><i>„(2) Operator prenosnog sistema dužan je da obezbijedi nediskriminacioni tretman svih korisnika sistema, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 stav 1 Nacrta zakona tačka 1 izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„1) kao operator prenosnog sistema ne obezbijedi nediskriminacioni tretman svih korisnika sistema, a naročito vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, ili diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu da je Nacrt zakona predviđao, recimo, mogućnost da operator prenosnog sistema posjeduje, gradi i upravlja objektima za skladištenje električne energije, predloženom izmjenom precizirano je da se zabrana diskriminacije proširuje i na druge</p>	Prihvata se.

		<p>slučajeve. Izvršena je i odgovarajuća izmjena prekršajne odredbe.</p>	
141.		<p><b>58. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 91 Nacrta zakona u stavu 6 briše riječ „odobrenih“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je brisanje riječi „odobrenih“ u stavu 6 jer je OPS dužan da dostavi izvještaj o realizaciji svih investicija, i odobrenih i neodobrenih.</p>	<p>Prihvata se.</p>
142.		<p><b>59. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 91 poslije stava 8 doda novi stav koji glasi:</p> <p>,<i>Operator prenosnog sistema objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj sa javne rasprave iz stava 1 tačka 28 ovog člana.</i>“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je u cilju obezbjeđivanja transparentnosti postupka utvrđivanja plana razvoja OPS-a.</p>	<p>Prihvata se.</p>

143.		<p><b>60. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 91 Nacrta zakona brišu st. 9 do 12.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je brisanje st. 9, 10 i 11 jer su već obuhvaćeni članom 92, dok je stav 12 obuhvaćen čl. 52 i 56 ovog zakona.</p>	Prihvata se.
144.		<p><b>61. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 91 Nacrta zakona briše stav 13, a stav 14 izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„Operator prenosnog sistema može imati u vlasništvu, razvijati ili upravljati mrežama koje nijesu elektroenergetske mreže, uz prethodno odobrenje Agencije”.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je brisanje člana 91 stav 13 zato što ocjenujemo da je ova norma suvišna. Ovlašćenja CGES-a koja su propisana zakonom ne mogu da podliježu bilo kakvom odobrenju od strane Agencije. Stav 14 je izmijenjen u cilju nomo-tehničkog preciziranja.</p>	Prihvata se.
145.		<p><b>62. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju tri nove tačke koje glase:</p> <p><i>„xx) kao operator prenosnog sistema blagovremeno ne izvještava subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržistem električne energije o</i></p>	Prihvata se.

		<p><i>ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana (član 91 stav 1 tačka 10)</i></p> <p><i>xy) kao operator prenosnog sistema ne obezbijedi mjerjenje predate i primljene električne energije na tačkama razdvajanja prenosnog sistema sa distributivnim sistemima, sa korisnicima sistema, susjednim sistemima i drugim relevantnim tačkama (član 91 stav 1 tačka 26)</i></p> <p><i>xz) kao operator prenosnog sistema ne utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčkih pomoćnih uluga u prenosnom sistemu (član 91 stav 1 tačka 35)“.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je dodavanje prekršajnih odredaba u slučaju neizvršavanja obaveza propisanih članom 91 Nacrta zakona.</p>	
146.		<p><b>63. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 92 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u stavu 5 brišu riječi: „u slučaju“;</li> <li>- izmijeni stav 7 tako da glasi: „<i>Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.</i>“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	Prihvata se.

<p><b>147.</b></p>	<p><b>64. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 93 Nacrta zakona glasi:</p> <p>„(1) Operator prenosnog sistema ne može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije.</p> <p>(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator prenosnog sistema može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije ako:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) se radi o potpuno integrisanoj mrežnoj komponenti i</li> <li>2) je Agencija u postupku iz člana 38 stav 1 tač. 1 i 2 odobrila njihovu izgradnju.</li> <li>(3) U cilju obezbjeđenja sigurnog rada elektroenergetskog sistema, operator prenosnog sistema može, kroz postupak utvrđivanja plana razvoja i investicionog plana iz člana 91 stav 1 tač. 28 i 30 ovog zakona, zahtijevati odobrenje izgradnje objekta za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente.</li> <li>(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, operator prenosnog sistema električne energije dužan je da u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 13 ovog zakona dostavi detaljan opis u koje svrhe će koristiti objekat za skladištenje električne energije.</li> <li>(5) Operator prenosnog sistema dužan je da kvartalno izvještava Agenciju o korišćenju objekta iz stava 3 ovog člana.</li> <li>(6) Agencija o odluci iz stava 2 ovog člana obavještava Sekretarijat Energetske zajednice i Regulatorni odbor Energetske zajednice i dostavlja sve neophodne informacije o zahtjevu i razlozima za odobrenje izuzeća.”</li> </ul> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„xx) kao operator prenosnog sistema električne</p>	<p>Prihvata se.</p>
--------------------	--	---------------------

		<p><i>energije posjeduje, gradi ili upravlja objektima za skladištenje energije, osim ako je Agencija u postupku iz člana 38 stav 1 tač. 1 i 2 odobrila njihovu izgradnju (član 93 stav 2 tačka 2).</i>“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Direktiva 2019/944 prepustila je nacionalnim zakonodavstvima da se opredijele da li će transponovati mogućnost dodjeljivanja izuzetaka od zabrane OPS-u da posjeduje, gradi ili upravlja sistemima za skladištenje. Imajući u vidu implikacije prihvatanja oba izuzetka koja predviđa navedena direktiva na cijene za korišćenje prenosnog sistema, predlaže se da u crnogorski pravni sistem bude transponovano samo izuzeće koje se odnosi na situaciju kada se objekat za skladištenje gradi kao integrisana mrežna komponenta.</p>	
148.		<p><b>65. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 95 stav 1 Nacrta zakona briše tačka 2.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Članom 92 Nacrta zakona propisano je donošenje pravila za nefrekvencije pomoćne usluge, tako da iz sadržaja pravila za funkcionisanje prenosnog sistema treba brisati ovu odredbu.</p>	Prihvata se.
149.		<p><b>66. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 95 stav 1 Nacrta zakona u tački 3 riječi: “<i>kriterijumi za</i>” zamijene riječju “<i>način</i>”.</p>	

		<p><b>Obrazloženje:</b> Pravilima za izradu i praćenje desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema propisani su <i>kriterijumi</i> za planiranje razvoja prenosnog sistema. Stoga smatramo da predmet akta iz člana 95 treba da bude <i>način</i> planiranja prenosnog sistema.</p>	Prihvata se.
150.		<p><b>67. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 95 stav 1 Nacrta zakona poslije tačke 8 dodaju dvije nove tačke koje glase:</p> <p>“9) <i>kriterijumi za odbijanje ili ograničavanje pristupa prenosnom sistemu iz člana 119 stav 4 ovog zakona;</i></p> <p>10) <i>kriterijumi za ograničenje iz člana 162 stav 6 ovog zakona.”</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> U cilju izbjegavanja arbitrenosti u upravnom postupku iz člana 47 Nacrta zakona, odnosno u postupku iz člana 162 stav 6 ovog zakona, neophodno je u podzakonskom aktu jasno normirati kriterijume predložene novim tač. 9 i 10 u članu 95 stav 1.</p>	Prihvata se.
151.		<p><b>68. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 96 stav 1 Nacrta zakona glasi:</p> <p>„<i>Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da vrši distribuciju električne energije pod uslovima određenim ovim</i></p>	Prihvata se.

		<p><i>zakonom i licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupe korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist."</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko preciziranje. Usklađivanje sa predloženom izmjenom člana 91 stav 2 Nacrta zakona.</p>	
152.		<p><b>69. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 96 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- stav 5 izmijeni tako da glasi:            „(5) Operator distributivnog sistema električne energije <b>ne može da vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke usluga fleksibilnosti i nefrekventnih pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu.</b>“</li> <li>- poslije stava 5 doda novi stav koji glasi:            “Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu operator distributivnog sistema električne energije kupuje na berzanskom tržištu.”</li> </ul> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>“xx) kao operator distributivnog sistema električne energije vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, osim u slučaju nabavke usluga fleksibilnosti i nefrekventnih pomoćnih usluga, odnosno kupovine električne energije za</p>	Prihvata se.

		<p><i>pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu (član 96 stav 5)“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) kao operator distributivnog sistema električne energije električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu ne kupuje na berzanskom tržištu (član 96 stav 6<sup>10</sup>).“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko preciziranje i usklađivanje sa Direktivom 2019/944. Budući da je članom 31 stav 5 Direktive 2019/944 propisano da se nabavka energije za pokrivanje gubitaka vrši u transparentnom postupku, smatramo da je neophodno dodati novi stav 6, kako je predloženo. Uz navedeno, mišljenja smo da se predloženom izmjenom doprinosi ostvarenju cilja energetskog razvoja iz člana 9 stav 1 tačka 11 Nacrta zakona. Dodate su i prekršajne norme.</p>	
153.		<p><b>70. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 97 stav 1 Nacrta zakona poslije tačke 4 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„sarađuje sa operatorom prenosnog sistema, sa kojim razmjenjuje neophodne informacije u cilju obezbjeđivanja optimalnog korišćenja resursa, sigurnog i bezbjednog funkcionisanja sistema i razvoja tržišta“.</i></p>	Prihvata se.

		<p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa predloženim članom 91 stav 1 tačka 24 Nacrta zakona.</p>	
154.		<p><b>71. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da u članu 97 stav 1 Nacrta zakona tačka 5 glasi:</p> <p><i>„5) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, uzimajući u obzir i usluge fleksibilnosti, utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema i dostavi ga Agenciji, sa izvještajem sa javne rasprave, na davanje sagalsnosti, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Nacionalnim energetskim i klimatskim planom,</li> <li>- planom razvoja prenosnog sistema,</li> <li>- lokalnim energetskim planovima iz člana 13 stav 2 ovog zakona;</li> <li>- potrebama korisnika sistema“.</li> </ul> <p>Predlažemo izmjenu člana 222 stav 1 tačka 45 Nacrta zakona tako da glasi:</p> <p><i>„45) kao operator distributivnog sistema električne energije, polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema, uzimajući u obzir i usluge fleksibilnosti, i ne dostavi ga Agenciji, sa izvještajem sa javne rasprave, na davanje sagalsnosti, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda (član 97 stav 1 tačka 5).“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Budući da je ODS donosilac</p>	<p>Prihvata se.</p>

		<p>predmetnog akta, mišljenja smo da on treba da sproveđe javnu raspravu, pripremi izvještaj i zajedno sa planom ga dostavi Agenciji na davanje saglasnosti. Takođe, brisane su riječi: „i drugih distributivnih sistema“ budući da to nije primjenjivo u Crnoj Gori i predloženo je propisivanje obaveze da plan razvoja uzme u obzir i potrebe korisnika sistema.</p>	
155.		<p><b>72. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo brisanje člana 97 stav 1 tačka 9 alineja 3 Nacrtu zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> S obzirom da se predmetna nabavka vrši na berzanskom tržištu električne energije i da će formularni ugovor definisati Berza, predlaženo je brisanje navedene odredbe.</p>	Prihvata se.
156.		<p><b>73. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> Predlažemo da se u članu 222 Nacrtu zakona dodaju sljedeće tačke:</p> <p>, „xx) kao operator distributivnog sistema ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu (član 97 stav 1 tačka 13),      xy) kao operator distributivnog sistema ne nabavlja nefrekvenčijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvenčijskih pomoćnih ulaga u distributivnom sistemu (član 97 stav 1 tačka 14),      xz) kao operator distributivnog sistema ne utvrđi</p>	Prihvata se.

	<p>cijene za pružanje nestandardnih usluga (član 97 stav 1 tačka 21);</p> <p><i>xa)</i> kao operator distributivnog sistema ne utvrdi cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje (član 97 stav 1 tačka 22);</p> <p><i>xb)</i> kao operator distributivnog sistema odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, ne objavi na svojoj internet stranici, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 97 stav 1 tačka 26);</p> <p><i>xc)</i> kao operator distributivnog sistema ne organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje, u rokovima utvrđenim zakonom (član 97 stav 1 tačka 27);</p> <p><i>xd)</i> kao operator distributivnog sistema ne vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona (član 97 stav 1 tačka 34);</p> <p><i>xe)</i> kao operator distributivnog sistema ne vodi evidenciju energetskih zajednica građana i dodijeljenih mjernih mesta između kojih se vrši raspodjela električne energije (član 97 stav 1 tačka 35).“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa predloženom izmjenom i dopunama člana 97 stav 1 Nacrta zakona.</p>
--	---

<p>157.</p>	<p><b>74. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 97 Nacrta zakona poslije stava 1 doda novi stav koji glasi:</p> <p><i>„Operator distributivnog sistema dužan je da obezbijedi nediskriminatorični tretman svih korisnika sistema, a naročito ne smije vršiti diskriminaciju između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, niti diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist.“</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) kao operator distributivnog sistema ne obezbijedi nediskriminatorični tretman svih korisnika sistema, a naročito vrši diskriminaciju između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema, ili diskriminaciju korisnika u korist povezanih subjekata ili u svoju korist (član 97 stav 2)“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 91 stav 2 Nacrta zakona. Ovdje posebno ukazujemo da je Nacrtom zakona predviđena mogućnost ODS-a da se bavi proizvodnjom za sopstvene potrebe zbog čega je predloženom izmjenom naglašena zabrana diskriminacije u svoju korist. Takođe, predložene su i kaznene odredbe za obaveze propisane u centralnim odredbama Nacrta zakona. Posebno naglašavamo da je izvršeno izjednačavanje OPS-a i ODS-a u dijelu propisivanje kaznene odredbe za istu vrstu nedozvoljenog ponašanja (predloženo dodavanje nove tačke u članu 223 Nacrta zakona koji sadrži prekršajnu sankciju za OPS-a).</p>	<p>Prihvata se.</p>
-------------	---	---------------------

158.		<p><b>75. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 97 stav 5 Nacrta zakona briše riječ „odobrenih“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> ODS je dužan da dostavi izvještaj o realizaciji svih investicija, i odobrenih i neodobrenih.</p>	Prihvata se.
159.		<p><b>76. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 97 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- briše stav 7;</li> <li>- stav 8 izmijeni tako da glasi: „Operator distributivnog sistema objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj sa javne rasprave iz stava 1 tačka 5 ovog člana.“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo je brisanje člana 97 stav 7 Nacrta zakona jer je već obuhvaćeno predloženom izmjenom člana 97 stav 1 tačka 5. Takođe, izvršeno je nomo-tehničko sređivanje stava 8.</p>	Prihvata se.
160.		<p><b>77. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 97 briše stav 9, a da stav 10 glasi:</p> <p><i>„Operator distributivnog sistema može imati u vlasništvu, razvijati ili upravljati mrežama koje nijesu elektroenergetske mreže, uz prethodno odobrenje Agencije.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ovlašćenja CEDIS-a koja su propisana zakonom, ne mogu da podlježu bilo</p>	Prihvata se.

		<p>kakvom odobrenju od strane Agencije, te stoga ocjenjujemo da je član 97 stav 9 Nacrta zakona suvišan. Izvršeno je nomo-tehničko sređivanje člana 97 stav 10 Nacrta zakona.</p>	
161.		<p><b>78. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 98 Nacrta zakona tako da glasi:</p> <p>,,(1) <i>Operator distributivnog sistema može nabavljati usluge fleksibilnosti u distributivnom sistemu, uključujući upravljanje zagušenjem, u cilju poboljšanja efikasnosti rada i razvoja distributivnog sistema, u skladu sa prvilima iz člana 107 ovog zakona.</i></p> <p>(2) <i>Operator distributivnog sistema usluge iz stava 1 ovog člana može da nabavlja od aggregatora, distribuiranih proizvođača, učesnika koji se bave upravljanjem potrošnje, ili operatora skladištenja električne energije energije, priključenih na distributivni sistem, i da promoviše mјere energetske efikasnosti, kada te usluge smanjuju potrebu za nadogradnjom ili zamjenom elemenata distributivnog sistema na troškovno efikasan način i kad podržavaju efikasan i siguran rad distributivnog sistema.</i></p> <p>(3) <i>Operator distributivnog sistema usluge fleksibilnosti nabavlja u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima, osim ako Agencija, na obrazloženi zahtjev operatora distributivnog sistema ili po službenoj dužnosti, ne utvrdi da nabavljanje tih usluga nije ekonomski opravdano ili kada bi njihova nabavka izazvala poremećaje na tržištu ili povećanje zagušenja u sistemu.</i></p>	Prihvata se.

	<p>(4) Specifikacijom proizvoda iz člana 107 stav 2 tačka 3 alineja 1 ovog zakona osigurava se efikasna i nediskriminatorna saradnja svih učesnika na tržištu, uključujući učesnike koji nude energiju iz obnovljivih izvora energije, učesnike koji se bave upravljanjem potrošnje, operatore skladišta električne energije i agregatore.</p> <p>(5) Operator distributivnog sistema električne energije razmjenjuje sve potrebne informacije i vrši koordinaciju s operatorom prenosnog sistema električne energije kako bi osigurao optimalno korišćenje resursa fleksibilnosti, siguran i efikasan rad sistema, kao i omogućio razvoj tržišta.</p> <p>(6) Troškovi pružanja usluga iz stava 1 ovoga članka uzimaju se u obzir prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema u skladu sa metodologijom iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovo zakona.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 32 Direktive 2019/944. Budući da se radi o novom institutu koji se tiče operatora distributivnog sistema, neophodno je da i on da komentare na dati predlog.</p>	
162.	<p><b>79. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 99 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- brišu riječi: „u slučaju“ iz stava 5;</li> <li>- izmijeni stav 7 tako da glasi: „Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbjeduje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja</li> </ul>	Prihvata se.

		<p><i>Agenciji na odobravanje.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	
163.		<p><b>80. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 100 Nacrta zakona: briše stav 1. u stavu 3 riječ „<i>navedenim</i>“ zamijeni riječju „<i>iz</i>“; stav 4 glasi: „(4) <i>Operator distributivnog sistema ne smije posjedovati, razvijati, voditi ili upravljati stanicama za punjenje električnih vozila osim za sopstvene potrebe.</i>“</p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi: „xx) kao operator distributivnog sistema posjeduje, razvija, vodi ili upravlja stanicama za punjenje električnih vozila osim za sopstvene potrebe“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Stav 1 ovog člana je već obuhvaćen članom 96 stav 1 Nacrta zakona. Ostale izmjene su nomo-tehničke prirode. Predloženom prekršajnom odredbom se štiti konkurenčija, budući da su usluge punjenje električnih vozila tržišna djelatnost.</p>	Prihvata se.

<p>164.</p>	<p><b>81. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 101 Nacrta zakona glasi:</p> <p>,,(1) <i>Operator distributivnog sistema ne može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije.</i></p> <p>(2) <i>Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema može posjedovati, graditi ili upravljati objektima za skladištenje električne energije ako:</i></p> <p>1) <i>se radi o potpuno integrisanoj mrežnoj komponenti i ako</i></p> <p>2) <i>je Agencija u postupku iz člana 38 stav 1 tač. 3 i 4 odobrila njihovu izgradnju.</i></p> <p>(3) <i>U cilju obezbjeđenja sigurnog rada elektroenergetskog sistema, operator distributivnog sistema može, kroz postupak utvrđivanja plana razvoja i investicionog plana iz člana 97 stav 1 tač. 5 i 6 ovog zakona, zahtijevati odobrenje izgradnje objekta za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente.</i></p> <p>(4) <i>U slučaju iz stava 3 ovog člana, operator distributivnog sistema električne energije dužan je da u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 13 ovog zakona dostavi detaljan opis u koje svrhe će koristiti objekat za skladištenje električne energije.</i></p> <p>(5) <i>Operator distributivnog sistema dužan je da kvartalno izvještava Agenciju o korišćenju objekta iz stava 3 ovog člana.</i></p> <p>(6) <i>Agencija o odluci iz stava 2 ovog člana obavještava Sekretariat Energetske zajednice i Regulatorni odbor Energetske zajednice i dostavlja sve neophodne informacije o zahtjevu i razlozima za odobrenje izuzeća.”</i></p> <p>Potrebno je u članu 223 Nacrta zakona dodati novu tačku koja glasi:</p>	<p>Prihvata se, kao za OPS.</p>
-------------	--	---------------------------------

		<p>„xx) kao operator distributivnog sistema električne energije posjeduje, gradi ili upravlja objektima za skladištenje energije, osim ako je Agencija u postupku iz člana 38 stav 1 tač. 3 i 4 odobrila njihovu izgradnju (član 101 stav 2 tačka 2).“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Direktiva 2019/944 prepustila je nacionalnim zakonodavstvima da se opredijele da li će transponovati mogućnost dodjeljivanja izuzetaka od zabrane ODS-u da posjeduje, gradi ili upravlja sistemima za skladištenje. Imajući u vidu implikacije prihvatanja oba izuzetka koja je predviđel navedena direktiva na cijene za korišćenje distributivnog sistema, predlaže se da u CGE pravni sistem bude transponovano samo izuzeće koje se odnosi na situaciju kada se objekat za skladištenje električne energije gradi kao integrisana mrežna komponenta.</p>	
165.		<p><b>82. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da u članu 102 Nacrta zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uvodna rečenica stava 3 glasi:</li> <p>„(3) Agencija po zahtjevu vlasnika infrastrukture iz stava 1 ovog člana utvrđuje status zatvorenog distributivnog sistema preko kojeg se distribuira električna energija na geografski ograničenom području, privrednim, komercijalnim sistemima ili sistemima zajedničkih usluga i određuje operatera zatvorenog distributivnog sistema, u slučajevima: (...)"</p> <li>- stav 4 glasi:</li> <p>„(4) Sistem iz stava 3 ovog člana može obuhvatati i ograničen broj kupaca iz</p> </ul>	Prihvata se.

		<p>kategorije domaćinstva na tom području ako njihova godišnja potrošnja ne prelazi 20% od ukupne godišnje potrošnje zatvorenog distributivnog sistema.“</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u stav 5 tačka 4 nakon riječi „ispunjava“ doda riječ „i“.</li> </ul> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 82: Nomo-tehničko preciziranje u skladu sa Direktivom 2019/944.</p>	
166.		<p><b>83. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 103 Nacrtu zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u stavu 2 riječ “naknade” zamijeni riječju “cijene”</li> <li>- st. 6 do 8 izmijene tako da glase:</li> </ul> <p><i>“(6) Ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema dozvoljava priključenje novog korisnika ili povećanje priključne snage postojećeg korisnika, operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da priključi korisnika na zatvoreni distributivni sistem, ili mu omogući povećanje kapaciteta, osim ako bi time ugrozio zadovoljenje uslova iz člana 102 ovog zakona za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema.</i></p> <p><i>(7) Cijene iz stava 2 ovog člana odražavaju i troškove operatora zatvorenog distributivnog sistema za korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema koje utvrđuje Agencija u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona, kao i druge naknade utvrđene u skladu sa ovim zakonom.</i></p>	Prihvata se.

		<p>(8) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da nadležnom operatoru sistema na koji je priključen plaća korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema po cijenama utvrđenim od strane Agencije u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona.”</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- doda novi stav koji glasi:</li> </ul> <p>“Cijene za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koje plaća operator zatvorenog distributivnog sistema utvrđuju se u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona i odražavaju opravdane troškove uzimajući u obzir da li prenosni i/ili distributivni sistem koristi za preuzimanje i/ili predaju električne energije”</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 stav 1 tač. 64 i 65 Nacrta zakona izmijene tako da glase:</p> <p>„xx) kao operator zatvorenog distributivnog sistema ne priključi korisnika na zatvoreni distributivni sistem, ili mu ne omogući povećanje kapaciteta, ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema dozvoljava priključenje novog korisnika ili povećanje priključne snage postojećeg korisnika, osim ako bi time ugrozio zadovoljenje uslova iz člana 102 ovog zakona za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema (član 103 stav 6),</p> <p>xy) kao operator zatvorenog distributivnog sistema nadležnom operatoru sistema na koji je priključen ne plaća korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema po cijenama utvrđenim od strane Agencije u skladu sa metodologijama iz člana 43 stav 1 tačka 1 ovog zakona (član 103 stav 8).”</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko preciziranje. Takođe, predlažemo dodavanje novog stava u</p>
--	--	---

		cilju obezbeđenja zaštite načela zabrane diskriminatornosti u slučaju, recimo, proizvođača električne energije koji pripadaju zatvorenom distributivnom sistemu ili, pak, proizvođača koji djelatnost poizvodnje električne energije obavljaju van toga sistema.	
167.		<p><b>84. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da naziv člana 104 Nacrtu zakona glasi: „<i>Utvrđivanje cijena za korišćenje sistema i izuzeća od obaveza</i>“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko preciziranje.</p>	Prihvata se.
168.		<p><b>85. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo brisanje člana 104 stav 1 tačka 4 Nacrtu zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Već je obuhvaćeno članom 102 stav 4 Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se.
169.		<p><b>86. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 104 Nacrtu zakona:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- u stavu 2 riječ “kupac” zamijeni riječju “korisnik”,</li> <li>- u stavu 5 poslije tačke 4 doda nova tačka: “5) alokaciju koja uvažava princip raspodjele troškova na korisnike koji taj</li> </ul>	Prihvata se.

		<p><i>trošak izazivaju.”</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Izvršeno je potrebno preciziranje, s obzirom na to da zatvoreni distributivni sistem pored kupaca može da ima i proizvođače električne energije. Dodatno, predložena je izmjena u cilju obezbjeđenja zaštite načela zabrane diskriminatornosti u pogledu proizvođača koji pripadaju zatvorenom distributivnom sistemu ili pak djelatnost poizvodnje obavljaju van toga sistema.</p>	
170.		<p><b>87. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) kao operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ne primjeni cijene za korišćenje sistema u roku od 30 dana, od dana prijema odluke Agencije iz člana 104 stav 4 ovog zakona(član 104 stav 5).“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Budući da se radi o obavezi, mišljenja smo da mora biti predvidena i prekršajna sankcija u slučaju njenog kršenja.</p>	Prihvata se.
171.		<p><b>88. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 107 stav 2 Nacrta zakona poslije tačke 2 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„način i uslovi za nabavku usluga fleksibilnosti, uključujući upravljanje zagušenjem, koji obuhvataju: specifikaciju proizvoda i usluga, a po potrebi i standardizovane tržišne proizvode,</i></p>	Prihvata se.

		<p><i>uslove za pružanje usluga, postupak kvalifikacije, postupak nabavke usluga fleksibilnosti, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima, način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 98 ovog zakona.</p>	
172.		<p><b>89. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 110 stav 2 tačka 2 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„2) berzansko tržište električne energije na kojem se kupovina i prodaja električne energije između učesnika na veleprodajnom tržištu električne energije obavlja posredstvom „Berze električne energije“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: Berza električne energije) koja je za to odgovorna,“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Zbog procesa povezivanja tržišta i priznavanja BELEN-a kao monopolističkog NEMO-a od strane EU institucija, važno je jasno ga prepoznati kao jedinu berzu električne energije u CG.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>Kriterijumi za NEMO su jasno definisani zakonom koji se moraju ispuniti.</p> <p>Zakonom se ne propisuje naziv privrednog društva koje će obavljati određenu djelatnost.</p>
173.		<p><b>90. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 110 Nacrta zakona stav 4 izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„(4) Ostala tržišta električne energije obuhvataju balansno tržište, tržište nefrekvenčijskih</i></p>	<p>Prihvata se.</p>

		<p><i>pomoćnih usluga i tržište fleksibilnosti.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Članom 98 Nacrtu zakona predviđeno je uvođenje novih usluga (usluge fleksibilnosti) koje se pružaju na tržišnim principima.</p>	
174.		<p><b>91. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 110 stav 5 Nacrtu zakona u tački 5 brišu riječi: „i aktivni kupac“, a da se poslije tačke 5 doda nova tačka koja glasi: „6) aktivni kupac“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	Prihvata se.
175.		<p><b>92. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 110 st. 6 do 9 Nacrtu zakona izmijene tako da glase:</p> <p>„(6) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije odlučuje o prijemu učesnika na <b>veleprodajno i ostala tržišta električne energije</b>, osim na berzansko tržište električne energije.</p> <p>(7) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja ugovora o učestvovanju na <b>veleprodajnom</b> tržištu zaključe ugovore iz člana 81 ovog zakona.</p> <p>(8) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja prvog kupoprodajnog ugovora na <b>veleprodajnom</b> tržištu zaključe ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa</p>	Prihvata se.

		<p><i>subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema i ugovor iz stava 7 ovog člana, u roku od 15 dana od dana dostavljanja ovih ugovora.</i></p> <p><i>(9) Učesnici na tržištu električne energije iz stava 5 tač. 1 do 7 i tačke <b>tač. 10, 11 i 13</b> ovog člana dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije plaćaju naknadu za rad iz člana 51 stav 2 tačka 5 ovog zakona, koju utvrđuje Agencija u skladu sa zakonom.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Po mišljenju Agencije predloženi član ne predstavlja jasno i dorečeno normativno rješenje. Smatramo da je u pogledu ovih predloga potrebno konsultovati subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije. Takođe, smatramo da je u cilju otklanjanja barijera za učešće na crnogorskom tržištu neophodno da subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije predloži norme kojima će se razraditi postupak prijema na tržište na jasan način (koraci u zaključivanju ugovora od podnošenja zahtjeva za učešće do posljednjeg ugovora koji je neophodno zaključiti).</p>	
176.		<p><b>93. Primjedba</b></p> <p>Smatramo da je potrebno u čl. 110 i 111 Nacrta zakona propisati rokove za postupanje subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, kao i odgovajuće prekršajne odredbe, kako bi se na nivou principa obezbjedilo usklađivanje sa odredbama Zakona kojima je za</p>	Prihvata se.

		<p>OPS i ODS propisano u kojim rokovima su dužni da izvršavaju svoje obaveze. Takođe, u stavu 4 ovog člana je potrebno ispraviti poziv - riječi: „člana 110 stav 2“ treba zamijeniti riječima: „član 110 stav 5“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Po mišljenju Agencije predloženi član ne predstavlja jasno i dorečeno normativno rješenje kod činjenice da su rokovi za izvršavanje obaveza učesnika na tržištu normirani.</p>	
177.		<p><b>94. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 114 stav 1 Nacrtu zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, obavlja djelatnost organizovanja i upravljanja veleprodajnim tržištem električne energije, izuzimajući upravljanje berzanskim tržištem električne energije i tržištem kapaciteta, na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa odredbom člana 110 Nacrtu zakona. Smatramo da je u pogledu ovog predloga potrebno konsultovati subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.</p>	Prihvata se.

178.	<p><b>95. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 115 stav 1 tačka 1 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi: „<i>I) organizuje i upravlja veleprodajnim tržištem električne energije, osim berzanskim tržištem električne energije i tržištem kapaciteta</i>“,</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 110 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
179.	<p><b>96. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 115 stav 1 Nacrta zakona briše tačka 7, a da se tačka 8 izmijeni tako da glasi:</p> <p>„<i>zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,</i></li> <li>- <i>ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,</i></li> <li>- <i>ugovor o balansnoj odgovornosti,</i></li> <li>- <i>ugovor o otkupu električne energije od povlašćenih proizvođača, i</i></li> <li>- <i>ugovor o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača</i>”</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje i usklađivanje sa članom 118 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.

180.		<p><b>97. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju nove tačke koje glase:</p> <p>, „xx) kao subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne utvrdi tržišna pravila i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 115 stav 1 tačka 1)</p> <p>xy) kao subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne zaključi formularne ugovore kojima se reguliše: 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 ili ugovor o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača (član 115 stav 1 tačka 8)“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje kaznenih odredaba za neispunjavanje zakonskih obaveza.</p>	Prihvata se.
181.		<p><b>98. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 116 Nacrta zakona glasi:</p> <p>, „(1) Učesnik na tržištu električne energije isključuje se sa tržišta električne energije:        - na lični zahtjev;        - u slučaju oduzimanja licence u skladu sa članom 70 stav 4 ovog zakona;        - u slučaju raskida ugovora sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.        (2) Učesnik na tržištu električne energije privremeno se isključuje sa tržišta električne</p>	Prihvata se.

	<p><i>energije u slučaju:</i></p> <p>1) mirovanja ili privremenog oduzimanja licence u skladu sa čl. 69 i 70 st. 1, 2 i 3 ovog zakona u roku utvrđenom odlukom Agencije, ili</p> <p>2) neizvršavanja obaveza iz ugovora zaključenim sa subjektom odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u skladu sa tržišnim pravilima.</p> <p>(3) Odluku o isključenju iz st. 1 i 2 ovog člana donosi subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.</p> <p>(4) Žalba na odluku o isključenju sa tržišta električne energije zbog mirovanja ili oduzimanja licence iz stava 3 ovog člana.</p> <p>(5) Postupak za ponovni prijem na tržište električne energije može se pokrenuti po isteku roka od šest mjeseci od dana donošenja odluke o isključenju iz stava 1 ovog člana.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Mišljenja smo da se predloženom izmjenom jasnije i preciznije propisuju osnovi za isključenje, odnosno privremeno isključenje sa tržišta, te da se otaklanjaju protivurječnosti koje postoje u nacrtu navedenog člana (npr. isključivanje sa tržišta u slučaju mirovanja licence koje se, saglasno Zakonu, uvijek utvrđuje na određeni period).</p>	
182.	<p><b>99. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 117 st. 4 do 8 Nacrta zakona glase:</p> <p>„(4) Berza u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica i pravila uz izveštaj sa javne rasprave dostavlja Agenciji na odobravanje u</p>	<p>Prihvata se. Konačna verzija novog člana 117 je formulisana tako da uvažava primjedbe BELENA-a istaknute u primjedbi 83 i sugestije REGAGEN-a.</p>

	<p>skladu sa članom 44 stav 2 tačka 13 ovog zakona.</p> <p>(5) Pravila iz stava 2 ovog člana objavljaju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici berze.</p> <p>(6) O prijemu učesnika na berzansko tržište električne energije i njihovom isključenju sa tog tržišta odlučuje berza u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana.</p> <p>(7) Berza električne energije dužna je da podnese Agenciji zahtjev za odobravanje naknada u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 15 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o odobravanju naknada.</p> <p>(8) Agencija odlučuje o zahtjevu iz stava 8 ovog člana u roku od tri mjeseca od dana prijema zahtjeva u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 15 ovog zakona.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajući u vidu značaj Pravila čiji je donosilac berza električne energije, smatramo da je neophodno da se konsultuju zainteresovane strane u postupku njihovog donošenja. Takođe su predložene odredbe kojima se definiše obaveza predlaganja naknada, kao i rokovi za odlučivanje Agencije.</p>	
183.	<p><b>100. Primjedba</b></p> <p>Razmotriti brisanje člana 118 stav 2 tač. 8 i 10 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je potrebno razmotriti brisanje člana 118 stav 2 tač. 8 i 10 Nacrta zakona budući da su, saglasno zahtjevu Regulative 2017/2195, pitanja pobrojana u navedenim tačkama predmet drugog akta (nacionalni TCM) za čije je donošenje ovlašćenje</p>	Odbija se, ovo će se dodatno riješiti Zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.

		<p>propisano Nacrtom zakona o prekograničnoj razmijeni električne energije i prirodnog gasa (npr. količinski obračun odstupanja, finansijski obračun odstupanja, vozni redovi...). U vezi sa navedenim, i sa definisanjem prelaznog režima (<u>ne smije se desiti pravna praznina u pogledu obračuna odstupanja</u>), neophodno je izvršiti konsultacije sa OPS-om i subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.</p>	
184.		<p><b>101. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 118 stav 2 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) način utvrđivanja naknade iz člana 200 stav 6 ovog zakona“.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Uključivanje sa članom 200 stav 9 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
185.		<p><b>102. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se briše član 118 stav 3 Nacrta zakona, a da se u navedenom članu doda novi stav koji glasi:</p> <p><i>„(3) Subjekat odgovoran za organizovanje i upravljanje tržištem 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 ovog zakona.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je član 118 stav 3</p>	Prihvata se. Poziv je na član 36 umjesto 44.

		Nacrta zakona suvišan, pa je predloženo njegovo brisanje. U pogledu predložene nove odredbe, smatramo da je neophodno predvidjeti stav kojim se uvodi obaveza sprovođenja javne rasprave, budući da je organizovanje i upravljanje tržištem prepoznato kao usluga od javnog interesa.	
186.		<p><b>103. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 121 stav 2 Nacrta zakona riječi: „89 st. 3 i 5“ zamijene riječima: „89 st. 3 i 4“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	Prihvata se.
187.		<p><b>104. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„xx) kao operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema postupa suprotno zabrani iz člana 121 stav 2 ovog zakona,“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje kaznenih odredaba za neispunjavanje zakonskih obaveza, uz ocjenu da se radi o obavezama koje se odnose na korpus zaštite konkurenциje.</p>	Prihvata se.
188.		<p><b>105. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>“(4) kao matično društvo operatoru distributivnog sistema daje uputstva za tekuće poslovanje i</p>	Prihvata se.

		<p><i>odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom (član 123 stav 3). ”</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje kaznenih odredaba za neispunjavanje zakonskih obaveza.</p>	
189.		<p><b>106. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 125 Nacrta zakona tako da glasi:</p> <p>,,(1) <i>U cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 123 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 odobravanje.</i></p> <p>(2) <i>Operator distributivnog sistema dužan je da imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova nezavisno.</i></p> <p>(3) <i>Operator distributivnog sistema dužan je da licu iz stava 2 ovog člana obezbijedi pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta koji su mu potrebni za izvršavanje svojih zadataka.</i></p> <p>(4) <i>Operator distributivnog sistema dužan je da licu iz stava 2 ovog člana dostavlja materijale za sjednice njegovog organa upravljanja.</i></p> <p>(5) <i>Operator distributivnog sistema dužan je da licu iz stava 2 ovog člana, na njegov zahtjev, omogući prisustvo sjednicama njegovog organa upravljanja.</i></p> <p>(6) <i>Imenovanje i razrješenje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.00</i></p> <p>(7) <i>Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako je to lice:</i></p> <p><i>1) pravosnažno osuđeno za krivično djelo zbog</i></p>	Djelimično se prihvata u dijelu koji je propisan Direktivom 2019/944.

	<p><i>zloupotrebe službene dužnosti, korupcije, prevare ili drugo krivično djelo koje ga čini nepodobnim za obavljanje posla;</i></p> <p><i>2) ima lični interes, interes preko bračnog druga ili neposredan porodični interes u vertikalno integrisanom subjektu.</i></p> <p><i>(8) Razrješenje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako utvrdi da lice ispunjava uslove iz stava 7 ovog člana i da profesionalno vrši svoj posao.</i></p> <p><i>(9) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da:</i></p> <p><i>1) prati sprovodenje programa iz stava 1 ovog člana,</i></p> <p><i>2) najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izveštaj o praćenju sprovodenja programa iz stava 1 ovog člana u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora,</i></p> <p><i>3) daje preporuke operatoru distributivnog sistema u vezi sa programom iz stava 1 ovog člana i sa njegovom primjenom,</i></p> <p><i>4) obavještava Agenciju o sumnji u kršenje odredaba člana 123 ovog zakona.</i></p> <p><i>(10) Agencija može da zahtijeva razrješenje ako lice iz stava 2 ovog člana:</i></p> <p><i>1) prestane da ispunja uslove iz stava 4 ovog člana, ili</i></p> <p><i>2) neprofesionalno i nestručno obavlja poslove.</i></p> <p><i>(11) Operator distributivnog sistema dužan je da na osnovu zahtjeva Agencije iz stava 8 ovog člana, razriješi lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu.“</i></p> <p>Predlažemo da se član 222 stav 1 tačka 83 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>,83) kao operator distributivnog sistema ne imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova</i></p>
--	---

	<p><i>nezavisno (član 125 stav 2)</i>“</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju nove tačke koje glase:</p> <p>“<i>xx) kao operator distributivnog sistema, u cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 123 ovog zakona, ne utvrdi program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koji obuhvata način praćenja njegove primjene i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 125 stav 1)</i></p> <p><i>xy) kao operator distributivnog sistema licu iz člana 125 stav 2 ovog zakona ne obezbijedi pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta koji su mu potrebni za izvršavanje svojih zadataka (član 125 stav 3)</i></p> <p><i>xz) kao operator distributivnog sistema licu iz člana 125 stav 2 ovog zakona ne dostavlja materijale za sjednice njegovog organa upravljanja (član 125 stav 4)</i></p> <p><i>xa) kao operator distributivnog sistema licu iz člana 125 stav 2 ovog zakona, na njegov zahtjev, ne omogući prisustvo sjednicama njegovog organa upravljanja (član 125 stav 5)</i></p> <p><i>xb) kao operator distributivnog sistema na osnovu zahtjeva Agencije iz člana 125 stav 8 ovog zakona, ne razriješi lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu (član 125 stav 11)”</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženim izmjenama predviđena su poboljšanja važećeg člana 139 Zakona na način što je precizirano koji su poslovi lica ovlašćenog za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, uz obezbjeđivanje normativne podrške (prekršajne sankcije) za njegov nezavisan rad koji bi bio u funkciji očuvanja nezavisnosti operatora distributivnog sistema u smislu člana 123 Nacrta zakona. Postojećim normativnim</p>
--	--

		rješenjem nije bilo obezbijeđeno da navedeno lice ima potreban stepen nezavisnosti od ODS-a, što je u konačnom moglo uticati i na način obavljanja poslova čije mu je vršenje dano zakonom.	
190.		<p><b>107. Primjedba</b></p> <p>Smatramo da je postojeći član 162 Nacrt zakona nedostatan u dijelu bližeg određenja „tehničkih ograničenja“, koja, po ocjeni Agencije, ne mogu biti predmet određivanja u podzakonskom aktu, već isključivo zakona. U tom dijelu, potrebno je normirati u posebnom stavu šta se podrazumijeva pod tehničkim ograničenjem iz stava 3 ovog člana. U tom smislu, smatramo da je neprimjenljiva odredba člana 162 stav 3 Nacrt zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Radi se o nepotpunom zakonskom rješenju za koje je neophodno poboljšanje.</p>	Odbija se. Ovo će se urediti podzakonskim aktima operatora.
191.		<p><b>108. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 167 stav 4 Nacrt zakona riječi: „iz člana 52 stav 9 ovog zakona“ zamijene riječima: „iz člana 52 stav 11 ovog zakona“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Ispravka poziva.</p>	Prihvata se.

192.	<p><b>109. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 224 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke:</p> <p><i>„xxx) kao operator sistema, u slučaju kada podnositelac zahtjeva izgradi infrastrukturu za priključenje o svom trošku, u skladu sa ugovorom iz člana 164 stav 2 ovog zakona, ne obezbijedi procjenu vrijednosti tako izgrađene infrastrukture angažovanjem nezavisnog procjenitelja (član 170 stav 1)“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje kaznenih odredaba za neispunjavanje zakonskih obaveza.</p>	Prihvata se.
193.	<p><b>110. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 171 Nacrta zakona poslije stava 4 doda novi stav koji glasi:</p> <p><i>„(5) Vrijednost osnovnog sredstva iz stava 4 ovog člana, uračunava se u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 53 stav 1 ovog zakona u skladu sa metodologijama iz člana 56 ovog zakona.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Kako je članom 171 stav 4 Nacrta zakona propisano da osnovna sredstva koja su predmet otkupa predstavljaju dio prenosnog, odnosno distributivnog sistema, potrebno je obezbijeti adekvatan regulatorni tretman i uključivanje njihove vrijednosti u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva.</p>	Prihvata se.

194.	<p><b>111. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 172 stav 3 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p>„(3) <i>Operator sistema dužan je da utvrđuje programe otkupa infrastrukture iz člana 162 ovog zakona i stava 2 ovog člana, po vrstama sredstava i lokacijama, za period koji odgovoara dužini regulatornog perioda i dostavi ih Agenciji kao sastavni dio investicionog plana.</i>“</p> <p>Takođe, predlažemo brisanje člana 224 stav 1 tačka 13 Nacrta zakona.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Smatramo da je izmijeniti član 172 stav 3 Nacrta zakona kako bi se izvršilo uskladivanje perioda donošenja programa otkupa infrastrukture sa dužinom regulatornog perioda. Brisanje prekršajne odrebe je predloženo jer prekršajna odreba već postoji za nepodnošenje investicionog plana, čiji je sastavni dio program otkupa.</p>	Prihvata se.
195.	<p><b>112. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p>„xx) <i>kao snabdjevač ne poštuje opšte uslove iz člana 35 stav 8 tačka 1 ovog zakona (član 175 stav 3).</i>“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje kaznenih odredaba za neispunjavanje zakonskih obaveza.</p>	Prihvata se.

196.	<p><b>113. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 178 stav 5 Nacrtu zakona tako da glasi:</p> <p>„(5) Snabdjevač električnom energijom dužan je da kupuje električnu energiju od:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) povlašćenih proizvođača, u obimu proporcionalnog udjela električne energije kojom snabdijeva svoje kupce u ukupnoj količini električne energije isporučene krajnjim kupcima u Crnoj Gori,</li> <li>2) operatora prenosnog sistema električne energije u skladu sa članom 89 stav 4 ovog zakona,</li> <li>3) operatora distributivnog sistema električne energije u skladu sa članom 96 stav 6 ovog zakona.“</li> </ol> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 89 stav 4 i članom 96 stav 6 Nacrtu zakona.</p>	Prihvata se.
197.	<p><b>114. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 224 Nacrtu zakona doda nova tačka:</p> <p>„xx) kao snabdjevač, na računu za utrošenu električnu energiju ili uz račun, kupcu ne dostavi informaciju o mogućnosti, načinu, vremenu i mjestu za podnošenje i rješavanje prigovora na ispostavljeni račun (član 178 stav 1)“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje prekršajne sankcije za propisanu obavezu snabdjevača.</p>	Prihvata se.

198.		<p><b>115. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 180 stav 2 Nacrta zakona poslije riječi „pravičan“ dodaju zarez i riječi: „jednostavan, efikasan i transparentan“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa Direktivom 2019/944.</p>	Prihvata se.
199.		<p><b>116. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 182 stav 1 tačka 2 Nacrta zakona poslije riječi „izbora“ doda zarez i riječi: „ćime se obezbjeđuje njihovo pravo na univerzalnu uslugu“.</p>	Prihvata se.
200.		<p><b>117. Primjedba</b></p> <p>Preciziranje u cilju jasnijeg normiranja na koji način se obezbjeđuje univerzalna usluga. Na ovaj način je izvršeno usklađivanje sa članom 27 Direktive 2019/944 kojim je propisano da, radi osiguravanja pružanja univerzalne usluge, ugovorne strane mogu imenovati snabdjevača posljednjeg izbora.</p>	Ovo je obrazloženje za prethodnu sugestiju.

201.	<p><b>118. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 224 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke:</p> <p>, „xx) kao snabdjevač poslednjeg izbora ne objavi na svojoj internet stranici uslove snabdijevanja polsednjeg izbora i cijenu električne energije najmanje 15 dana prije početka primjene (član 182 stav 2 tačka 1)“.</p> <p>, „xx) kao snabdjevač poslednjeg izbora, bez podnošenja zahtjeva kupca ne preuzme snabdijevanje kupaca iz člana 182 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže tri mjeseca, ako snabdjevač koji je snabdijevaо te kupce, uslijed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da viši ugovoreno snabdijevanje, odnosno ako kupac nije uspio da nađe novog snabdjevača (član 183 stav 1)“.</p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 118:</b> Predloženo je propisivanje prekršajnih sankcija za obaveze predviđene centralnim odredbama Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
202.	<p><b>119. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 185 stav 3 tako da glasi:</p> <p>, „(3) Snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o snabdijevanju sa ranjivim kupcem, za koga je podnijet zahtjev iz stava 2 ovog člana i započne njegovo snabdijevanje bez odlaganja.“</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona doda</p>	Prihvata se.

		<p>nova tačka:</p> <p><i>„xx) kao snabdjevač ne zaključi ugovor o snabdijevanju sa ranjivim kupcem, za koga je podnijet zahtjev iz člana 185 stav 2 ovog zakona i ne započne njegovo snabdijevanje bez odlaganja (član 185 stav 3).“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 119:</b> Nomotehničko sređivanje i propisivanje prekršajne sankcije za predmetnu obavezu.</p>	
203.		<p><b>120. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 194 stav 2 Nacrta zakona i dodavanje novog stava u navedenom članu:</p> <p><i>„(2) Snabdjevač je dužan da na transparentan i razumljiv način obavijesti krajnjeg kupca koji nije iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 15 dana prije početka primjene cijene, i objavi ih na svojoj internet stranici.</i></p> <p><i>(3) Snabdjevač je dužan da na transparentan i razumljiv način obavijesti krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 30 dana prije početka primjene cijene, i objavi ih na svojoj internet stranici.</i></p> <p>Predlažemo da se u članu 223 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke:</p> <p><i>,xx) kao snabdjevač, na transparentan i razumljiv način ne obavijesti krajnjeg kupca koji nije iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu</i></p>	Prihvata se.

		<p><i>promjenu, najkasnije 15 dana prije početka primjene cijene, i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 194 stav 2)“.</i></p> <p><i>, „xx) kao snabdjevač, na transparentan i razumljiv način ne obavijesti krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva o cijeni i svakoj promjeni cijene snabdijevanja, kao i o razlozima za njihovu promjenu, najkasnije 30 dana prije početka primjene cijene, i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 194 stav 3)“.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomotehničko sređivanje i propisivanje prekršajnih sankcija za obaveze predviđene centralnim odredbama Nacrta zakona (zaštita konkurenčije).</p>	
204.		<p><b>121. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 194 stav 5 tačka 1 Nacrta zakona glasi:</p> <p><i>„1) korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa po cijeni koju je Agencija utvrdila u skladu sa članom 35 stav 3 tačka 1 i stav 4 ovog zakona.“</i></p> <p>Predlažemo da se u član 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>, „xx) kao snabdjevač svim krajnjim kupcima ne obračuna i ne naplati korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa, naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i druge naknade u skladu sa zakonom (član 194 stav 5)“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Zakonom o energetici je dato ovlašćenje isključivo Agenciji da, na osnovu metodologija za utvrđivanje regulatorno</p>	Prihvata se. U pitanju je član 194 stav 6 tacka 1.

		<p>dozvoljenog prihoda i cijena (čije je donošenje u njenoj nadležnosti), donese odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje sistema. Vrhovni sud Crne Gore je nedavno zauzeo pravni stav da navedene odluke, kao i pomenute metodologije, predstavljaju podzakonske akte. Navedenim preciziranjem odredbe člana 194 stav 5 tačka 1 obezbjeđeno je da pomenute odluke Agencije ne mogu biti stavljane van pravne snage odlukama energetskih subjekata, jer bi to bilo protivno Zakonu. S tim u vezi, jasno je normirana obaveza snabdjevača da mora da naplati cijenu za korišćenje sistema koju je regulator utvrdio svojim odlukama, što mu ne oduzima pravo da popuste utvrđuje za cijenu aktivne energije koja je u domenu njegovih nadležnosti i, u konačnom, njegovih poslovnih odluka. S tim u vezi, predviđena je i prekršajna sankcija.</p>	
205.		<p><b>122. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 190 stav 8 Nacrtu zakona izmijeni tako da glasi:</p> <p><i>„(5) Cijene za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koje plaćaju aktivni kupci utvrđuju se u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona i odražavaju opravdane troškove uzimajući u obzir da li koristi prenosni i/ili distributivni sistem za preuzimanje i/ili predaju električne energije.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nomo-tehničko sređivanje.</p>	<p>Prihvata se.</p>

206.	<p><b>123. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u član 222 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„xx) kao snabdjevač na zahtjev Agencije u roku od osam dana, ne dostavi sve potrebne podatke kako bi se obezbijedile tačne i ažurirane informacije o cijenama i modelima snabdijevanja kupaca (član 195 stav 5)“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje prekršajne sankcije za obavezu predviđenu centralnim odredbama Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
207.	<p><b>124. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 224 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>xx) kao snabdjevač informacije iz člana 196 stav 2 ovog zakona ne iskaže kupcima na računu i/ili na svojoj internet stranici (član 196 stav 3)“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje prekršajne sankcije za obavezu predviđenu centralnim odredbama Nacrta zakona.</p>	Odbija se. Informacije su sastavni dio ugovora.

208.	<p><b>125. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 196 stav 2 Nacrta zakona doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„x) elemente ugovora o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema”.</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 125:</b> Potrebno je obezbjediti informisanost kupaca i kroz ugovor o snabdijevanju, budući da nijesu potpisnici ugovora o korišćenju sistema. Ovim se vrši usklađivanje sa članom 25 Direktive 2019/944 kojim se zahtijeva obezbjeđenje informisanja kupaca o njihovim pravima i obavezama kroz jedinstvenu kontakt tačku – koja je u ovom slučaju snabdjevač.</p>	Prihvata se.
209.	<p><b>126. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 196 stav 2 tačka 8 Nacrta zakona brišu riječi: „pri čemu je snabdjevač dužan da obezbijedi da postupak bude jednostavan, jeftin, efikasan i transparentan“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predloženo brisanje zbog predložene izmjene člana 180 stav 2 ovog zakona.</p>	Prihvata se.

210.

## 127. Primjedba

Predlažemo da se član 197 Nacrta zakona izmijeni tako da glasi:

- „(1) Snabdjevač može krajnjem kupcu, koji ima ugrađeno pametno brojilo na mjestu priključenja, ponuditi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.
- (2) Snabdjevač koji snabdijeva više od 200.000 krajnjih kupaca, dužan je da u svojoj ponudi ima ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije za krajnje kupce koji imaju ugrađeno pametno brojilo.
- (3) Snabdjevač **iz st. 1 i 2 ovog člana** dužan je da obavijesti krajnjeg kupca o koristima, troškovima i rizicima zaključivanja ugovora sa **dinamičkim određivanjem cijene električne energije** kao i o svim prednostima i potrebi ugradnje **odgovarajućeg pametnog brojila**.
- (4) Snabdjevač **iz st. 1 i 2 ovog člana** je dužan da sa krajnjim kupcem zaključi ugovor iz stava 1 ovog člana prije prelaska na snabdijevanje sa **dinamičkim određivanjem cijene električne energije**.
- (5) Agencija je dužna da prati tržišna kretanja, vrši procjenu potencijalnih rizika iz **ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije** i rješava slučajeve zloupotrebe.
- (6) Najmanje u **periodu** od deset godina nakon što ugovori sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije postanu dostupni, Agencija je dužna da prati glavna kretanja u ugovorima sa **dinamičkim određivanjem cijene električne energije**, uključujući tržišne ponude i uticaj na račune krajnjih kupaca, naročito nivo promjenjivosti cijena, te je dužna da te informacije objavi u izvještaju iz člana 46 stav 1 ovog zakona.“

Prihvata se, izmjene izvršene u čl. 197 i 198.

		<p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju tri nove tačke:</p> <p><i>„xx) kao snabdjevač u svojoj ponudi nema ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije za krajnje kupce koji imaju ugrađeno pametno brojilo (član 197 stav 2).</i></p> <p><i>xy) kao snabdjevač ne obavijesti krajnjeg kupca o koristima, troškovima i rizicima zaključivanja ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije kao i o svim prednostima i potrebi ugradnje odgovarajućeg pametnog brojila (član 197 stav 3)</i></p> <p><i>(4) kao snabdjevač od krajnjeg kupca ne dobije saglasnost prije prelaska na snabdijevanje sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 11 Direktive 2019/944 i propisivanje prekršajnih odredaba.</p>	
211.		<p><b>128. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 198 stav 2 Nacrta zakona poslije tačke 16 doda nova tačka koja glasi:</p> <p><i>„17) način utvrđivanja naknade za raskid ugovora iz člana 202 stav 9 ovog zakona“.</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 188 st. 9 i 10 Nacrta zakona.</p>	Prihvata se.
212.		<p><b>129. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da u članu 199 Nacrta zakona stav 4 glasi:</p>	Prihvata se.

	<p>„(4) Agregator i operatori sistema dužni su da krajnjem kupcu, najmanje jednom u toku obračunskog perioda, na njegov zahtjev, obezbijede besplatan pristup svim relevantnim podacim o upravljanju potrošnjom ili podacima o isporučenoj i prodatoj električnoj energiji.</p> <p>Predlažemo da se u članu 222 Nacrta zakona dodaju dvije nove tačke:</p> <p>„xx) kao agregator, prije zaključenja ugovora o aggregaciji iz člana 199 stav 1 ovog zakona, ne obavijesti krajnjeg kupca detaljno o uslovima i odredbama ugovora (član 199 stav 3)</p> <p>xx) kao agregator i operatori sistema krajnjem kupcu, najmanje jednom u toku obračunskog perioda, na njegov zahtjev, ne obezbijede besplatan pristup svim relevantnim podacim o upravljanju potrošnjom ili podacima o isporučenoj i prodatoj električnoj energiji (član 199 stav 4)</p> <p>(3) kao snabdjevač krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor o aggregaciji sa nezavisnim agregatorom, nametne diskriminatorne tehničke i administrativne uslove, procedure ili naknade (član 199 stav 6)“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Usklađivanje sa članom 13 Direktive 2019/944 i propisivanje prekršajnih odredaba.</p>	
213.	<p><b>130. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 200 stav 3 brišu riječi: „u skladu sa pravilima iz čl. 95 i 107 ovog zakona“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Nabavka pomoćnih usluga nije predmet navedenih akata.</p>	Prihvata se.

214.

**131. Primjedba**

Predlažemo da se član 222 Nacrta zakona dodaju nove tačke tako da glase:

„*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 ili trećih država (član 65 stav 2);*

*kao vlasnik objekta iz člana 71 stav 4 ovog zakona ne dozvoli korišćenje energetskog objekta sa svom neophodnom dokumentacijom energetskom subjektu kojeg je odredila Vlada, ako postoji potreba za korišćenjem tog energetskog objekta za obavljanje energetske djelatnosti (član 71 stav 5);*

*kao korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa sa nadležnim operatorom ne zaključi ugovore propisane ovim zakonom u rokovima iz člana 81 stav 1 ovog zakona (član 81 stav 4);*

*kao proizvođač, operator distributivnog sistema, operator zatvorenog distributivnog sistema, operator za skladištenje energije ili kupac priključen na prenosni sistem ne dostavlja operatoru prenosnog sistema električne energije podatke i informacije neophodne za regulisanje frekvencije, napona i razmjenu energije, odnosno koje su potrebne za ostvarivanje pristupa prenosnom sistemu i izradu investicionih planova prikupljene od postojećih i potencijalnih korisnika prenosnog sistema (član 94 stav 1)*

*kao operator zatvorenog distributivnog sistema koji proizvodi električnu energiju godišnje ne sačini i ne objavi izvještaj o količini proizvedene energije u njegovom sistemu, količini električne energije potrošene u sistemu po kategorijama kupaca i vrstama proizvođača (član 106 stav 3)*

Prihvata se.

	<p>kao operator zatvorenog distributivnog sistema u izvještaju iz člana 106 stav 3 ovog zakona ne prikaže količine električne energije koja je proizvedena u svim objektima koji koriste obnovljive izvore energije na njegovom području (član 106 stav 4)</p> <p>kao proizvođač električne energije ili snabdjevač električnom energijom vrši snabdijevanje za sopstvene potrebe i krajnje kupce preko direktnog voda, bez odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 6 ovog zakona (član 174 stav 3)</p> <p>kao snabdjevač električnom energijom ili gasom najmanje 10 godina ne čuva 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 ih ne dostavi Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurenциje i nadležnom organu Zajednice saglasno obavezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora (član 179 stav 1)</p> <p>kao snabdjevač ne obrazuje posebnu organizacionu jedinicu ili ne odredi lice ovlašćeno za pružanje informacija kupcima o njihovim pravima, primjenljivim propisima i mehanizmima za rješavanje sporova, prijem i odlučivanje po prigovorima kupaca podnijetim zbog neizvršavanja obaveza iz ugovora o snabdijevanju (član 180 stav 1)</p> <p>kao snabdjevač ne 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 15 dana od dana prijema prigovora, uz odgovarajuću finansijsku kompenzaciju u opravdanim slučajevima (član 180 stav 2)</p>
--	---

		<p><i>kao energetska zajednica građana iz člana 191 ovog zakona posjeduje ili upravlja elektrodistributivnom mrežom (član 192 stav 3)</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje prekršajnih odredaba za nepoštovanje materijalnih odredaba.</p>	
215.		<p><b>132. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u prelazne odredbe uvrste i sljedeći članovi:</p> <p><i>„Nastavak rada Agencije Član xxx</i></p> <p><i>Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti osnovana u skladu sa Zakonom o energetici ("Službeni list RCG", broj 39/03) nastavlja sa radom po ovom zakonu.</i></p> <p><i>Status organa Agencije Član xxy</i></p> <p>(1) <i>Predsjednik i član Odbora Agencije koji su imenovani do dana stupanja na snagu ovog zakona, a kojima je istekao mandat, nastavljaju da obavljaju tu funkciju do imenovanja Predsjednika, odnosno članova Odbora Agencije u skladu sa ovim zakonom, i donose odluke jednoglasno.</i></p> <p>(2) <i>Izvršni direktor Agencije i zamjenik izvršnog direktora Agencije koji su izabrani do dana stupanja na snagu ovog zakona, nastavljaju da obavljaju tu funkciju do isteka mandata.</i></p> <p><i>Regulisane cijene i naknade za 2026. godinu Član yyy</i></p>	Prihvata se.

	<p>(1) Agencija će do 1. decembra 2025. godine donijeti odluke o:</p> <p>1) privremenim cijenama za korišćenje prenosnog sistema električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou cijena za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina ("Službeni list CG", broj 131/2022).</p> <p>2) privremenim cijenama za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou cijena za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2024. i 2025. godinu ("Službeni list CG", broj 107/2023).</p> <p>3) privremenim naknadama za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanjem tržišta električne energije za 2026. godinu, koje će biti na nivou naknada za 2025. godinu utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina ("Službeni list CG", broj 131/2022).</p> <p>(2) Agencija je dužna da do 31. marta 2026 godine utvrdi dužinu trajanja prvog regulatornog perioda koji će biti utvrđen u skladu sa ovim zakonom.</p> <p>(3) Operator prenosnog sistema električne energije, operator distributivnog sistema električne energije i subjekat odgovoran za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije dužni su da podnesu zahtjeve za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada u skladu sa članom 52 ovog zakona najkasnije četiri mjeseca prije isteka odluke o privremenim</p>
--	---

	<p>cijenama ili naknadama iz stava I ovog člana.</p> <p>(4) U postupcima utvrđivanja utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada iz stava 3 ovog člana izvršiće se korekcije za 2022., 2023., 2024. i 2025. godinu u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 3 ovog zakona.</p> <p>(5) Berza električne energije dužna je da podnese zahtjev za odobravanje naknada najkasnije do 1. septembra 2026. godine.</p> <p>(6) Korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne energije i subjekta odgovoran za organizovanje i upravljanje tržistem električne energije za 2026. godinu izvršiće se u postupcima utvrđivanja njihovih regulatorno dozvoljenih prihoda, cijena i naknada koji će se sprovoditi u posljednjoj godini prvog regulatornog perioda koji će biti utvrđen u skladu sa ovim zakonom.</p> <p>(7) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da najkasnije do 1. juna 2025. godine dostavi Agenciji ažurirani plan prenosnog sistema električne energije i investicioni plan za 2026. godinu u skladu sa Pravilima za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema električne energije („Službeni list Crne Gore“, broj 51/21).</p> <p>(8) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da najkasnije do 1. juna 2025. godine dostavi Agenciji ažurirani plan distributivnog sistema električne energije i investicioni plan za 2026. godinu u skladu sa Pravilima za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja distributivnog sistema električne energije („Službeni list Crne</p>
--	---

	<p><i>Gore“, broj 51/21).“</i></p> <p><b>Odobravanje akata i metodologija operatora prenosnog sistema i nominovanog operatora tržišta električne energije</b></p> <p><b>Član zzz</b></p> <p>„(1) Metodologije i akta iz člana 114a i 132g Zakona o energetici („Službeni list Crne Gore“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 152/22 i 84/24) odobrena do dana stupanja na snagu ovog zakona ostaju na snazi i nakon stupanja na snagu ovog zakona.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Rješavanje prelaznog perioda u skladu sa Pravilima za izradu propisa.</p>	
216.	<p><b>133. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da član 232 Nacrta zakona glasi:</p> <p>„(1) Propisi na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona koje utvrđuje Agencija donijeće se u roku od dvanaest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.</p> <p>(2) Do donošenja propisa iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se propisi koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona.</p> <p>(3) Statut Agencije uskladiće se u skladu sa ovim zakonom u roku od 60 dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.</p> <p>(3) Do donošenja akta iz stava 2 ovog člana primjenjivaće se akt koji je donijet na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24).“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Propisivanje roka za donošenje</p>	Prihvata se.

		<p>akata Agencije i propisivanje prelaznog perioda. U vezi sa predloženom izmjenom potrebno je izvršiti brisanje pojedinih odredaba iz Nacrta zakona.</p>	
217.		<p><b>134. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se u članu 233 Nacrta zakona poslije stava 2 dodaju tri nova stava:</p> <p><i>"(3) Zatvoreni distributivni sistem koji je na dan početka primjene ovog zakona ima rješenje o utvrđivanju tog statusa izdato od strane Agencije, nastavljaju da posluju kao zatvoreni distributivni sistemi u skladu sa ovim zakonom.</i></p> <p><i>(4) Nominovani operator tržišta električne energije koji je imenovan do dana stupanja na snagu ovog zakona nastavlja da obavljaju tu funkciju u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.</i></p> <p><i>(5) Berza električne energije dužna je da u roku od 60 dana od dana donošenja propisa iz člana 35 stav 5 tačka 3 ovog zakona podnese zahtjev za dobijanje licence za organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije u skladu sa ovim zakonom.“</i></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Regulisanje prelaznog režima za zatvoreni distributivni sistem i nominovanog operatora tržišta električne energije. Takođe, predloženo je da rok za podnošenje zahtjeva za dobijanje licence za organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije bude kraći od roka iz stava 1 Nacrta zakona (dvanaest mjeseci od stupanja na snagu ovog zakona), budući da je</p>	Prihvata se.

		<p>ova djelatnost prepoznato kao nova licencirana djelatnost, po osnovu čega je nužno i propisati bliže uslove za izdavanje licence podzakonskim aktom.</p>	
218.		<p><b>135. Primjedba</b></p> <p>Predlažemo da se član 237 st. 5 i 8 Nacrtu zakona izmijene tako da glase:</p> <p><i>„(5) Ako procjena iz stava 1 ovog člana pokaže da uvođenje pametnog sistema mjerena je isplativo, operator distributivnog sistema dužan je da sačini plan uvođenja ekonomski opravdanih pametnih sistema mjerena, sa cilnjim rokom do 10 godina za njegovu realizaciju i isti dostavi Agenciji radi dobijanja saglasnosti.“</i></p> <p><i>„(8) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da, u roku od sedam godina od dana izrade procjene iz stava 1 ovog člana koja pokaže da je uvođenje pametnog sistema mjerena isplativo, najmanje 80% kranjih kupaca opremi pametnim sistemom mjerena.“</i></p> <p><b>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 135:</b> Usklađivanje sa Aneksom II Direktive 2019/944. Takođe, imajući u vidu implikacije primjene odredaba čl. 237, 238 i 239 Nacrtu zakona na regulatorno dozvoljeni prihod operatora distributivnog sistema, mišljenja smo da je neophodno da CEDIS dodatno sagleda predmetne odredbe i da svoje komentare.</p>	Prihvata se.

219.	CGES	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Značenje izraza - Član 7, stav (1)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• tačka 37 – predlažemo da se termin "preduzeće" zamijeni terminom "društvo" i isti koristi dalje u tekstu</li> <li>• tačka 60 – predlažemo da se termin „nefrekventna“ zamijeni terminom „nefrekvenska“ i isto koristi dalje u tekstu</li> <li>• tačka 115 – predlažemo brisanje definicije „Usluge balansiranja u sektoru električne energije“</li> <li>• dodati definiciju „Unutrašnje instalacije“ tako da glasi: „unutrašnje instalacije su instalacije, vodovi, postrojenja i oprema koji se nalaze prije mesta priključenja i u svojini su krajnjeg kupca, odnosno proizvođača.“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Dio primjedbi dat u cilju preciziranja i tehničkog uređenja normi.</p> <p>Predložena je zamjena termina preduzeće terminom društvo jer shodno Zakonu o privrednim društvima oblici obavljanja privredne djelatnosti su privredna društva, preduzetnik i dio stranog društva, preduzeće kao oblik obavljanja privredne djelatnosti ne egzistira više u pravnom sistemu CG.</p> <p>Predloženo je brisanje definicije „usluga balansiranja u sektoru električne energije“, jer je predmet drugog zakona.</p> <p>Potrebno je da se doda/predviđi definicija</p>	Prihvata se.
------	------	--	--------------

		<p>„unutrašnje instalacije“ zbog preciznog određivanja mesta priključenja odnosno razgraničenja vlasništva između korisnika sistema i operatora sistema.</p>	
220.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Ciljevi energetskog razvoja - Član 9</p> <p>Nacrtom zakona nije previdjena dosadašnja odredba kojom se ograničava rast osnovnih sredstava operatora prenosnog sistema. U skladu sa važećim Zakonom, utvrđen je maksimalni dozvoljeni rast vrijednosti osnovnih sredstava operatora prenosnog sistema. Predlažemo da se prelaznim i završnim odredbama stavi van snage akt kojim je određen iznos maksimalno dovoljenog rasta.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Imajući u vidu da je Nacrtom zakona izmijenjen okvir za planiranje razvoja prenosnog sistema, smatramo da ogranicenja koja proističu iz prethodnog zakonskog rješenja treba staviti van snage</p>	Prihvata se.

221.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Metodologije i pravila - Član 35, stav (1), tačka 2 Predlaže se brisanje, kao i brisanje poziva na isto kroz ovaj zakon.</p> <p>U cilju uređivanja prelaznog perioda, potrebno je da metodologija utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnih sistema električne energije iz člana 35, stav (1), tačka 2 ostane na snazi dok se ne donesu nova podzakonska akta, što treba predvidjeti prelaznim i završnim odredbama.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Obzirom da je pružanje ovih usluga predmet drugog zakona tj. da je fokus na tržišnom obezbjeđivanju istih i da se uvode konkretna podzakonska akta koja se bave pojedinačnim temama iz ove metodologije, predloženo je brisanje člana 35, stav (1), tačka 2 i svih poziva kroz ovaj zakon, kao i uređivanje prelaznog perioda.</p>	Prihvata se.
222.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Nadzor nad radom energetskih subjekata - Član 40, stav (1), tačka 3 Predlaže se izmjena tako da glasi: " kvalitet snabdijevanja električnom energijom, koji</p>	Prihvata se.

		<p>obuhvata kvalitet usluga, kvalitet napona i neprekidnost napajanja uključujući vrijeme koje je operatoru prenosnog i distributivnog sistema potrebno za ponovno priključenje i popravke;“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog dat u cilju preciziranja norme.</p>	
223.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Usklađenost sa mrežnim pravilima i smjernicama - Član 50, stav (1) i druge odredbe koje upućuju na „zakon kojim se uređuje tržište električne energije“</p> <p>Predlaže se da se izmjeni na način da upućuje na: „zakon kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije“ ili da se usklade predmeti dva zakona sa ovakvom upućujućom normom.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog dat u cilju razjašnjenja i preciziranja norme.</p>	Prihvata se.

224.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Utvrđivanje cijena i naknada -Član 51, stav (2), tačka 3</p> <p>U skladu sa Primjedbom/predlogom/sugestijom 3, odredbu je potrebno brisati odnosno vremenski ograničiti do stvaranja uslova za tržišno obezbjeđivanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Pružanje ovih usluga je predmet drugog zakona, a fokus je na tržišnom obezbjeđivanju istih, pa je normu potrebno tome prilagoditi.</p>	Prihvata se.
225.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Regulatorno dozvoljeni prihod, cijene i naknade - Član 52 i druga mesta gdje se koristi termin „berza električne energije“</p> <p>Predlaže se da se usaglasi sa terminom iz Definicija.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predlog dat u cilju preciziranja.</p>	Prihvata se.

226.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema - Član 57 Predlaže se brisanje ovog člana, kao i svih poziva na isti kroz ovaj zakon.</p> <p>U cilju uređivanja prelaznog perioda, potrebno je da metodologija ostane na snazi dok se ne donesu nova podzakonska akta, što treba predvidjeti prelaznim i završnim odredbama.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Obzirom da je pružanje ovih usluga predmet drugog zakona tj. da je fokus na tržišnom obezbjeđivanju istih i da se uvode konkretna podzakonska akta koja se bave pojedinačnim temama iz ove metodologije, predloženo je brisanje člana 35, stav 1, tačka 2 i člana 57 i svih poziva kroz ovaj zakon, kao i uređivanje prelaznog perioda.</p>	Prihvata se.
227.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema - Član 57 Predlaže se brisanje ovog člana, kao i svih poziva na isti kroz ovaj zakon.</p> <p>U cilju uređivanja prelaznog perioda, potrebno je da metodologija ostane na snazi dok se ne donesu</p>	Prihvata se.

		<p>nova podzakonska akta, što treba predvidjeti prelaznim i završnim odredbama.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Obzirom da je pružanje ovih usluga predmet drugog zakona tj. da je fokus na tržišnom obezbjeđivanju istih i da se uvode konkretna podzakonska akta koja se bave pojedinačnim temama iz ove metodologije, predloženo je brisanje člana 35, stav 1, tačka 2 i člana 57 i svih poziva kroz ovaj zakon, kao i uređivanje prelaznog perioda.</p>	
228.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Stručna osposobljenost - Član 67</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• član 67, stav (1)</li> </ul> <p>Predlaže se brisanje. Ukoliko se stav jedan zadrži, potrebno je korigovati stav 6 tako da se uslov za polaganje stručnog ispita za poslove iz stava 1 smanji sa dvije godine na jednu godinu.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Član 67, stav (2) i (3) – predlaže se da se ova dva stava dopune riječima „i lica koja imaju VI ili VII nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike bez položenog stručnog ispita.“</li> </ul> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>U skladu sa Programom polaganja stručnog ispita za tehnički nadzor i rukovođenje energetskim objektima, stručni ispit sastoji se iz dva dijela:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Opšti dio, koji obuhvata osnove ustavnog uređenja, osnove radnog prava i slične teme.</li> <li>• Stručni dio, koji obuhvata zakone i podzakonske akte koji regulišu oblast izgradnje,</li> </ul>	<p>Odbija se.</p> <p>Odredba ovog člana je u skladu sa pravilima za provjeravanje stručne osposobljenosti koja se primjenjuju u regionu.</p>

	<p>tehničke normative, standarde, tehničke propise i slično.</p> <p>Takođe, sastavni dio stručnog ispita je i tema za pismeni rad iz oblasti posebnog dijela stručnog ispita koja je formulisana tako da kandidatu omogući da kroz njenu obradu i odbranu pokaže sposobnost samostalnog rada, teorijsko znanje, praktično iskustvo, kao i poznavanje tehničkih propisa i mjera sigurnosti pri izvođenju radova u oblasti energetike.</p> <p>Predlaže se uvođenje jedinstvenog stručnog ispita, koji bi se polagao u okviru Inženjerske komore, a koji bi obuhvatao sadržaje stručnih ispita u Ministarstvu energetike i Inženjerskoj komori, s obzirom na njihovu sličnu prirodu i sadržaj.</p> <p>Ukoliko se ocijeni da je neophodno da za sve navedene poslove bude neophodno polaganje stručnog ispita, a uvažavajući raznovrsnost i specifičnost poslova koja lica sa VII stepenom stručne spreme obavljaju u okviru poslova tehničkog nadzora, rukovođenja, održavanja i exploatacije elektroenergetskih objekata, predlog je da se obezbjeđenje uslova za kvalitetno obavljanje konkretnih poslova dominantno obavlja kod Poslodavca, ukoliko Poslodavac ima dovoljan broj zaposlenih koji imaju položen stručni ispit.</p> <p>U tom smislu predlog je da se Pravilnikom, između ostalog, definiše da zaposleni VII stepena obrazovanja koji obavljaju poslove za koje se zahijeva stručni ispit treba da imaju odgovarajuće licence/ sertifikate i položen stručni ispit.</p>
--	--

		<p>Poslodavci koji imaju 3 ili više zaposlenih sa položenim stručnim ispitom shodno Zakonu mogu sami formirati Komisiju za polaganje stručnog ispita uz prethodno odobrenje Ministarstva na program i način polaganja, kao i sastav Komisije koji ima i predstavnika Ministarstva. Provjera ili obezbjeđenje licenci/sertifikata koje/i su potrebne za obavljanje poslova za određena radna mjesta je obaveza Poslodavca i podliježe kontroli Ministarstva. Za zaposlene kod Poslodavca koji nema minimum 3 zaposlena sa položenim Stručnim ispitom, Komisiju za polaganje formira Ministarstvo. Ukoliko bi ovi predlozi bili prihvatljivi, trebalo intervenisati u stavu (8)</p>	
229.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Izdavanje licenci - član 59 U zavisnosti od izmjena člana 67 Nacrta zakona, treba korigovati član 59.</p> <p>Predlažemo da se u članu 59 posle stava 6 doda novi stav 7 tako da glasi :</p> <p>"Licence za obavljanje energetske djelatnosti izdate prije stupanja na snagu ovog zakona važe, u skladu sa zakonom, do isteka roka na koji su izdate"</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog dat radi usklađivanja normi. i regulisanja pravnog statusa važećih licenci.</p>	Prihvata se.

230.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Pružanje javnih usluga - Član 83, st. (7) i (8) – predlaže se da se odredbe premjeste u poglavlje Prelazne i završne odredbe.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog dat u cilju tehničkog sređivanja.</p>	Prihvata se.
231.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Zaštita poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija Član 87, stav (2)</p> <p>Predlaže se da se na kraju stava (2) doda „uz obavezu nadležnog organa da obezbijedi čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljinjem 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.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog je dat u cilju zaštite komercijalno osjetljivih podataka.</p>	Odbija se. U prvom stavu je dato isto objašnjenje sa pozivom u pomenutom stavu, čime je ispunjeno traženo.

232.	<p><b>Primjedba</b></p> <p>Proizvođač električne energije - Član 88</p> <p>Predlažemo da se u članu 88 doda novi stav tako da glasi:</p> <p>Proizvođač električne energije dužan je da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu.</p> <p>Takođe, predlažemo da se propiše kao kaznena odredba nepoštovanje obaveze ponuđača električne energije da ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predloženo je vraćanje odredbe u zakon kojom je propisana dužnost proizvođača električne energije da na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema ponudi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu (Član 94 stav 4 važećeg ZOE). Nepropisivanje ove dužnosti na strani proizvođača električne energije može da uzrokuje nemogućnost obezbjeđenja dovoljnih količina električne energije za pokrivanje gubitaka u elektroenergetskom sistemu Crne Gore, a posebno u slučaju poremećaja na tržištu električne energije, što u krajnjem stvara prostor</p>	Prihvata se.
------	---	--------------

		<p>za finansijsku odgovornost na strani države po ovom osnovu.</p> <p>Predloženo je da nepoštovanje ove odredbe bude propisano kao prekršaj (Kaznene odredbe, član 231 stav 1 tačka 18 važećeg ZOE), zbog značaja koji ova odredba ima i posljedica koje nepoštovanje iste može da proizvede.</p>	
234.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Operator prenosnog sistema električne energije Član 89, stav (4)</p> <p>Predlaže se da se nakon riječi „može da proizvodi“ doda „i skladišti“, tako da glasi “Operator prenosnog sistema električne energije, u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije, može da proizvodi i skladišti električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe sa povremenom predajom viška proizvedene električne energije u sistem, u postrojenju instalisane snage koja ne prelazi vrijednost priključne snage objekta, i dužan je da zaključi ugovor sa snabdjevačem kojim se uređuje otkup viška proizvedene električne energije.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Imajući u vidu da je predlogom zakona data mogućnost Operatoru prenosnog sistema da u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe, pri čemu je članom 68 stav 1 definisano da energetski subjekat bez licence može obavljati proizvodnju električne energije u jednom ili više energetskih</p>	Djelimično prihvaćeno u skladu sa komentarima EZ i zahtjevima Direktive 2019/944.

		<p>objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 1 MW; i skladištenje električne energije u jednom ili više energetskih objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 500 kW, smatra se korisnim da se u članu koji uvodi mogućnost prozvodnje za sopstvene potrebe za OPS, eksplicitno doda i mogućnost skladištenja za sopstvene potrebe.</p>	
235.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Zahtjevi za povjerljivost i transparentnost operatora i vlasnika prenosnog sistema - Član 90 Predlaže se da se član izmijeni i glasi:</p> <p>„ (1) Operator prenosnog sistema čuva povjerljivost komercijalno osjetljivih informacija do kojih je došao tokom obavljanja svojih djelatnosti i sprečava da informacije o sopstvenim aktivnostima, koje mogu biti komercijalno upotrebljive, budu otkrivene na diskriminoran način.</p> <p>(2) Operator prenosnog sistema neće u kontekstu prodaje i kupovine električne energije od strane povezanih subjekata, zloupotrijebiti komercijalno osjetljive informacije dobijene od strane trećih lica u kontekstu obezbjeđivanja pristupa sistemu ili pregovora o pristupu sistemu.</p> <p>(3) Informacije koje su neophodne u cilju postizanja efikasne konkurentnosti i efikasnog funkcionisanja tržišta javno se objavljuju.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p>	<p>Ova tema je obrađena u članu 87 za sve učesnike na tržištu, čime su prihvaćeni zahtjevi primjedbe.</p>

		Predlog je prilagođen primijenjenom zakonskom rješenju koje se odnosi na nezavisnost operatora prenosnog sistema.	
236.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 91, stav (1), tačka 8, alineja 1</p> <p>Predlaže se da se izmjeni, tako da glasi:</p> <p>„izgradnja infrastrukture za priključenje i priključenje sa podnosiocima zahtjeva za priključenje“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predlog je prilagođen primijenjenom zakonskom rješenju iz člana 162.</p>	Prihvata se.
237.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 91, stav (1), tačka 22</p> <p>Predlaže se da se nakon riječi „pravila“ brišu riječi „relevantnih evropskih asocijacija operatora prenosnog sistema čiji je član.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predlog je dat radi preciziranja.</p>	Prihvata se.

238.		<p><b>Primjedba</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 91, stav (1), tačka 23 Predlaže se da se izbriše riječ „njegovog“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog je dat radi preciziranja.</p>	Prihvata se
239.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 91, stav (1), tačka 38 Predlaže se brisanje.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predmet je regulisan zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije.</p>	Prihvata se.
240.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 91, stav (12) Predlaže se izmjena tako da glasi: „troškovi koji se odnose na nabavku usluga iz stava (9) ovog člana, uključujući troškove potrebnih informacionih i komunikacionih tehnologija i troškove infrastrukture, smatraju se opravdanim</p>	Prihvata se, stav je izbrisан u skladu sa sugestijama REGAGEN-a, a isto je obrađeno u članovima 52 i 56.

		<p>troškovima poslovanja operatora prenosnog sistema”</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog je dat radi preciziranja norme.</p>	
241.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije - Član 95, stav (1)</p> <p>Predlaže se da se doda tačka 9 i da glasi: „uz prethodnu saglasnost Agencije i druga pitanja od značaja za rad prenosnog sistema koja nijesu uredjena zakonom.”</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Imajuci u vidu znacajne izmjene zakonskog okvira koje se odvijaju paralelno, kao i činjenicu da se pravila donose po usvajanju svih ostalih propisa, smatramo da je potrebno predvidjeti ovakvu odredbu kako bi se izbjegla pravna praznina.</p>	Djelimično se prihvata. Dodata riječ “naročito” u uvodnoj rečenici člana 95 stav 1.
242.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Organizovana kupovina i prodaja - Član 110, stav (4)</p> <p>Predlaže se da se preformuliše tako da glasi: „Ostala tržišta električne energije obuhvataju tržište pomoćnih usluga, uključujući balansno tržište i tržište nefrekvenčijskih pomoćnih usluga.”</p> <p>Obrazloženje:</p>	Prihvata se.

		Predlog je dat radi preciziranja norme.	
245.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije - Član 110, stav (2), tačka 3 – potrebno je jasno definisati što se podrazumijeva pod pojmom tržište kapacitetima.</p> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 23: Predlog dat radi potrebe preciziranja i razjašnjenja.</p>	Prihvata se.
246.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Balansna odgovornost - Član 111, stav (8)</p> <p>Predlaže se brisanje.</p> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 24: Norma je u koliziji sa Zakonom o korišćenju energije iz obnovljivih izvora.</p>	<p>Prihvata se.</p> <p>Izuzeće od balansne odgovornosti uređuje se Zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.</p>

248.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Pravila za funkcionisanje tržišta - Član 118, stav (2), tačka 12 Provjeriti usklađenost sa članom 17, stav 3, tačka (e) Direktive 2019/944.</p> <p>Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 25: Norma je nejasna, pa je potrebno provjeriti.</p>	Primjedba se prihvata, odredba je u skladu sa Direktovim 2019/944.
249.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Izmještanje energetskog objekta - Član 210 Predlaže se da se doda novi stav koji glasi: „Projektna dokumentacija koja je osnov za izmještanje energetskog objekta je predmet saglasnosti energetskog subjekta čiji objekat se izmješta.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog dat jer je neophodno da energetski subjekat dostavi investitoru saglasnost kojom se potvrđuje usklađenost projektne dokumentacije sa važećim propisima i internim aktima.</p>	Prihvata se.

250.	<p><b>Predlog</b></p> <p>Zabrana radova koji ugrožavaju rad energetskih objekata. član 211 Predlaže se da se doda novi stav koji glasi: „Vlasnici i nosioci drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod i pored energetskog objekta obavezni su da omoguće pristup Operatoru sistema radi pregleda, održavanja, sječe stabala i drugog rastinja koje ugrožava funkcionisanje energetskog objekta.“</p> <p>Predlaže se da se izmijeni stav (5) tako da glasi: „Energetski subjekat na zahtjev vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima, koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta može zahtijevati dostavljanje dodatnih informacija i studija koje bi potvrdile usaglašenost planiranih radova sa propisima. Troškove po ovom osnovu snosi vlasnik ili nosilac drugih prava nad nepokretnostima. Po dostavljanju zahtijevane dokumentacije, energetski subjekat može izdati odobrenje za izvođenje radova iz stava 4 ovog člana, u roku od 15 dana od dana podnošenja zahtjeva.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Predlaže se dodavanje novog stava zbog problema sa pristupom vlasnika nepokretnosti, jer Operator prenosnog sistema nije u mogućnosti da obavlja pregled, održavanje, kao ni sječe stabala i drugog rastinja koje ugrožava bezbedno i efikasno funkcionisanje energetskog objekta.</p>	Prihvata se.
------	--	--------------

		<p>Predložena je izmjena stava (5), jer je su energetskom subjektu da bi odobrio zahtev vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta za izvođenje radova, potrebne informacije i studije koje potvrđuju usklađenost planiranih radova sa važećim propisima. S obzirom da se radovi odnose na period nakon izgradnje objekta, sve troškove po ovom osnovu snosi vlasnik ili nosilac drugih prava nad nepokretnostima.</p>	
251.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Članovi 237 do 242 – predlažemo da se izmjeste u posebno poglavlje, prije prelaznih i završnih odredbi.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Norme su trajnog karaktera.</p>	Prihvata se.
252.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Stručni ispit - Član 248 Uskladiti u skladu sa primjedbom/predlogom/sugestijom za člana 67.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Članovi 67 i 248 su povezani te je potrebno uskladiti sa primjedbom/predlogom/sugestijom za član 67.</p>	Djelimično se prihvata. Odredba usklađena sa odredbom člana 67.

253.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Rokovi za usklađivanje opštih akata energetskih subjekata - Član 236</p> <p>Predlaže se da umjesto riječi "ili" stoji riječ "i", takođe, da umjesto riječi: "u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona u roku od 6 do 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona." stoji : "u roku od jedne godine od dana stupanja na snagu ovog zakona, osim ako ovim zakonom nije drugačije uređeno."</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Izmjena je predložena radi definisanja jasnih rokova i nosioca obaveza iz odredbe.</p>	Prihvata se.
256.		<p><b>Predlog</b></p> <p>Rokovi za usklađivanje akata i implementaciju - Član 254, stav (7)</p> <p>Predlaže se da se riječi „do ispunjenja uslova o nabavci tih usluga na tržišnim principima“ mijenjaju se rijećima „do donošenja propisa kojima se uređuje način obezbeđenja pomoćnih usluga i usluga balansiranja“.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Norma je predložena kao proaktivno rješenje za postizanje tržišnog obezbeđenja pomoćnih usluga i usluga balansiranja.</p>	Prihvata se.

257.	UDRUŽE NJE NAFTNIH KOMPAN IJA CRNE GORE	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p><b>Poglavlje VI – Licence, Sertifikati i Energetske dozvole</b> Članom 59, stav 3, definisani su uslovi za dobijanje licence a koji galsi: “ (3) koji dostavi dokaz da ima zaposlena lica sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom, odnosno dokaz o zaključenom ugovoru sa fizičkim licem sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom ili pravnim licem koje ima zaposlene sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima, Predlažemo dopunu Člana 59, posle stava (6) dodaju se: “(7) Stav 3, tačka 3 ovog člana se ne odnosi na privredne subjekte koji obavljaju djelatnost trgovine na malo naftnim derivatima (iz člana 4. stav 18. ovog zakona) – benzinske stanice, kao ni na njene zaposlene koji obavljaju poslove prodaje goriva. (8) U skladu sa prethodnim stavom (7), maloprodajni objekat za obavljanje energetske djelatnosti trgovine na malo naftnim derivatima može da obavlja djelatnost u samouslužnom režimu od strane kupaca (self service). ”</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U toku primjene postojećeg i trenutno važećeg zakonskog rešenja, a čije odredbe koje se odnose na naftu i naftne derive nisu mijenjane ni ovim Nacrtom zakona o energetici, dolazilo se do pogrešnog tumačenja i primjene odredbi od strane Regulatora, kao i Ministarstva unutrašnjih poslova. Pogrešnim tumačenjem Zakona, donešen je Pravilnik o</p>	Djelimično se prihvata. Odredba formulisana na odgovarajući način.
------	--	---	---

		<p>licenciranju energeetskih subjekata a kojim se definiše posjedovanje odgovarajućeg stručnog ispita zaposlenih. Za predmetni stručni ispit, decenijama unazad, se prepoznao kao nadležani organ Direktorat za zaštitu i spašavanje pri MUP-u, koji pogrešnim tumačenjem i primjenom izdaje Uvjerenja o sposobljenosti za vršenje poslova utovara i istovara opasnih materija, a na osnovu Pravilnika o bližem sadržaju evidencija i sposobaljavanju zaposlenih u vezi prevoza opasnih materija i godišnjeg izvještaja o primjeni mjera bezbjednosti u prevozu opasnih materija, što je potpuno pogrešna primjena na prodavce goriva u maloprodajnim objektima. Na ovu nedoslednost i nelogičnost smo više puta pismeno ukazivali, posebno iz razloga što pomenuta Uvjerenja proističu i odnose se na Zakon o prevozu opasnih materija (član 32, o licima koja učestvuju u utovaru i istovaru opasnih materija), a to se zasigurno ne odnosi na prodavce goriva. Ovaka primjena je u potpunoj suprotnosti sa domaćim Zakonom o energetici, kao i praksom u državama članicama EU, u kojima se decenijama unazad obavlja samouslužno točenje goriva od strane kupaca, a koje prakse smo i lično svjedoci samim prelaskom granice na Debelom Brijegu. Posebno imajući u vidu hroničnu nestašicu radne snage, kao i brojne probleme koji su prouzrokovani ovakvom pogrešnom primjenom, a koju smo isticali godinama unazad, stvorene su nepotrebne biznis barijere. Takođe, od strane Direktorata za naftu i gas više puta je javno zagovarano i obećano da će se raditi na omogućivanju nedvosmislenе primjene samoposluživanja na benzinskim stanicama.</p>
--	--	---

		Ovom prilikom ukazujemo: - da su benzinske stanice opremljenje po najsavremenijim EU tehničkim i tehnološkim standardima, - prijem goriva se obavlja od strane licenciranih ADR prevoznika; - svi zaposleni prolaze PP obuku; - svi privredni subjekti koji obavljaju poslove trgovine na malo imaju savjetnike za bezbjednost i edukaciju, koji prate rad na benziskim stanicama i sačinjavaju izvještaje prema MUP-u, - licencirana privredna društva koji obavljaju poslove trgovine na malo gorivima, imaju angažovane brojne specijalizovane privredne subjekte za tehničko rukovođenje i održavanje, kao i saradnju sa brojnim državnim institucijama za kontrolu, ovjeravanje i beždarenje uređaja i opreme. Shodno navedenom, smatramo da je opravданa dopuna i izmjena člana 59. kako je predloženo, a koja bi doprinijela nedvosmislenoj primjeni u praksi prodloženog Zakona.	
258.		<p><b>2. Primjedba</b></p> <p><b>Poglavlje VI – Licence, Sertifikati i Energetske dozvole</b></p> <p>Članom 67, stav 5, definisani su uslovi za stručno osposobljavanje: “(5) Poslove rukovanja gasnim instalacijama kapaciteta do 30 m<sup>3</sup> na punionicama auto gasa može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja i položen stručni ispit. Predlažemo izmjenu Člana 67, na način da se stav (5) izmjeni i glasi: “(5) Poslove rukovođenja gasnim instalacijama kapaciteta do 30 m<sup>3</sup> na punionicama auto gasa može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja i položen stručni ispit.”,</p>	<p>Odbija se.</p> <p>U Nacrtu zakona o energetici propisani su isti uslovi u pogledu stručne osposobljenosti kao i u važećem Zakonu o energetici. Za rukovođenje objektom potreban je najmanje VI nivo kvalifikacije obrazovanja, dok je za rukovanje navedenim objektom potreban najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja.</p>

		<p>kao i dopunu Člana 67, na način da se posle stava (5) doda novi stav (6) koji glasi: " (6) Poslove rukovanja gasnim instalacijama kapaciteta do 30 m<sup>3</sup> na punionicama auto gasa mogu da obavljaju lica koja imaju navršenih 18 godina." Posledično, stavovi (6), (7) i (8) postaju stavovi (7), (8) i (9).</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Prilikom izgradnje benzinskih stanica, sa pripadajućim gasnim instalacijama, koriste se pravilnici o izgradnji benzinskih stanica iz 1971. Godine (Sl. SFRJ 27/71), a koji su tehnički i tehnološki u potpunosti zastarjeli i koji su gotovo neprijenjivi. Prilikom izgradnje ovih postrojenja, koristi se najsavremenija tehnička oprema koja uključuje brojne automatizovane sigurnosne standarde visokog stepena bezbjednosti, koji omogućava upotrebu od strane širokog broja korisnika, na siguran, jednostavan i bezbjedan način, a koji uključuje samoposluživanje TNG-a (tečnog nafnog gasa). Ovim izmjenama, na bezbjedan način, nastoji se unaprijediti poslovni ambijent ukidanjem brojnih biznis barijera, a u skladu sa EU praksom. Takođe, ovim izmjenama se osigurava da energetski subjekti trebaju obezbjediti jednog licenciranog rukovodioca III stepena po objektu maloprodaje TNG-a. U prethodnom obrazloženju je detaljno naveden način rada i praćenja benzinskih stanica, koji važi i u ovom predlogu. Valja napomenuti, a to je i praksa pokazala, da je bezbjednije točenje TNG-a na benzinskim stanicama u odnosu na zamjenu plinskih boca u domaćinstvima.</p>	
--	--	--	--

259.	<p><b>3. Primjedba</b></p> <p><b>Poglavlje XVI – Trgovina nafntim derivatima i biogorivima</b></p> <p>Predlažemo izmjenu člana 205. Nacrta Zakona o energetici u dijelu Trgovina naftnim derivatima i biogorivima, a iz razloga uređivanja zakonskih okvira i pojednostavljivanja propisa shodno relevantnim preporukama i EU praksi, na način: da se stav (5) izmjeni i glasi: "(5) Vlada može propisom odrediti način obračuna maksimalne maloprodajne cijene određenih vrsta naftnih derivata i/ili biogoriva, načine i rokove objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje." Stav (6) se briše u potpunosti, jer je u suprotnosti sa EU direktivama o liberalizaciji cijena na slobodnom tržištu, a koji stav bi mogao biti smetnja za usklađivanje crnogorskih propisa sa EU. Stav (7) postaje stav (6), a stav (8) postaje stav (7) i mijenja se zbog nejasne formulacije, pa sada glasi: " (7) Izuzetno od stava 6 ovog člana, energetski subjekt dužan je da na naftne derive sa dodatim multifuncionalnim aditivima, ukoliko nema u ponudi naftne derive iz stava 5 na benzinskoj stanici, primijeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka ili niža od cijene određene propisom iz stava 5 ovog člana."</p> <p><b>Obrazloženje:</b> U okviru Nacrta zakona o energetici, u dijelu koji se odnosi na Trgovinu nafntim derivatima i biogorivima, planirano je Zakonsko ograničavanje prodajnih cijena naftnih derivata za određene vrste derivata, a šta je suprotno praksi zemalja članica, kao i direktiva EU.</p>	Djelimično se prihvata. Izvršena izmjena navedenog člana.
------	---	---

		<p>Pored toga, u okviru istog člana, nejasno je formulisano određivanje cijene derivata sa dodatim multifunkcionalnim aditivima za slučaj da subjekt nema osnovne uobičajne derive, jer u normalnim uslovima takvi derivati imaju posebno liberalno formiranje cijena, jer doprinose smanjenju emisije štetnih gasova, a što je jedna od vodećih preporuka i direktiva EU. Iz navedenog predlog je da se što više pojednostavi i precizira član 205., i da je nepotrebno definisanje obaveznog ograničavanja prodajnih cijena, već da se ostavi kao mogućnost Vladi Crne Gore, dok će se sve ostale predložene mjere koje se odnose na konkretnе derive uređiti podzakonskim aktima, kao što je to slučaj u primjeru Republike Hrvatske, gdje je Uredbom precizirano kojim proizvodima se trguje, za koje proizvode se i za koji period ograničava cijena usled vanrednih okolnosti. Posebno treba prihvati pojašnjenje Nacrtom predloženog stava (8), a ovim predlogom stav (7), izmjenu koja se odnosi na pojašnjenje definisanja prodajne cijene za derive sa dodatnim multifunkcionalnim aditivima, u slučajevima kada u ponudi nema uobičajenih goriva.</p>	
260.		<p><b>4. Primjedba</b></p> <p>Istakli bi primjedbu da je Javna rasprava rapisana za vrijeme godišnjih odmora, čime je skraćen rok za kvalitetno učešće o ovako važnom zakonu. Takođe, ovim putem predlažemo da se javna rasprava produži za dodatni vremenski period od 30 dana. Ovim putem želimo istaći da dominantni dio Nacrta zakonskog rešenja se odnosi na elektro-energetsku djelatnost, te da bi trebalo</p>	Odbija se. Javna rasprava je organizovana u skladu sa propisanim pravilima.

		razmisliti o donošenju zakonskog rešenja koje bi objedinilo na jednom mjestu i koje bi se odnosilo isključivo na naftu i gas.	
261.	Momir Škopelja	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>Opšta primjedba: Nacrt Zakona ne sadrži obrazloženje, tačnije, obrazloženje je neadekvatno. 256 članova zakona na 155 strana teksta je obrazloženo na 3 strane gdje se samo navodi sadržaj poglavija i ništa drugo. To znači da je nacrt nepripremljen za bilo kakvu raspravu.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Obrazloženje Nacrta zakona o energetici je pripremljeno u skladu sa pravilima za pisanje obrazloženja zakona i sadrži sve obavezne elemente.</p>
262.		<p><b>2. Primjedba</b></p> <p>Član 4 (energetske djelatnosti) postoji zbrka termina.</p> <p>Termini organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije (stav 1 tačke 7 i 8) se prepliću.</p> <p>Prepliću se i termini u vezi gasa (tačke 9 do 12) jer po definiciji, gas uključuje i TPG i TNG. TPG se kod nas ne skladišti i neće se nikad ni skladištiti, a TNG se ne prenosi kao TPG.</p> <p>U tački 16 umjesto „transportnim sredstvima, osim produktovodima“ treba „drumskim transportnim sredstvima“</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedeni termini su usklađeni sa odredbama Nacrta zakona.</p>

263.		<p><b>3. Primjedba</b></p> <p><b>U članu 7 (značenje izraza):</b></p> <p>Stav 1 tačka 27 (gas) i 56 (naftni derivati) dolazi do preplitanja pa npr. TPG spada u obije kategorije. Ako je TNG naftni derivat (što fizički gledano nije pogrešno), onda licenca za sve aktivnosti sa naftnim derivatima uključuje i TNG. Tada licence za TNG ne treba da postoje, pa svo licenciranje treba raditi ispočetka. Takođe, TPG se ne može transportovati kroz gasni sistem. TPG se regasifikuje i tako transportuje, ali on tada više nije TPG nego samo PG.</p> <p>Tačka 103 – „skladištenje električne energije“ ne može nikako biti „odlaganje krajnjeg korišćenja električne energije“</p> <p>Tačka 106 – „prodaja električne energije, gasa ili naftnih derivata“ ne može nikako biti „radi dalje prodaje“</p> <p>Tačka 114 - ukupna finalna potrošnja energije nije ukupna energija koja je isporučena itd. nego ukupna energija koja je potrošena itd.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Tečni prirodni gas (TPG) nije obuhvaćen definicijom br. 56 za naftne derive.</p> <p>Definicija br. 103 za „skladištenje električne energije“ je preuzeta iz Direktive (EU) 2019/944.</p> <p>Definicija br. 106 za „trgovinu“ je ista kao u važećem Zakonu o energetici.</p> <p>Definicija br. 114 za “ukupnu finalnu potrošnju energije“ je ista kao u važećem Zakonu o energetici.</p>

264.		<p><b>4. Primjedba</b></p> <p>Član 12 stav 2 je pogrešan. Navedeno pod a, b i c nijesu kriterijumi nego uzroci energetskog siromaštva, pa ih treba brisati jer to nije mjesto za definicije tog tipa.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Član 12 stav 2 Nacrta zakona je u skladu sa članom 29 (Energetsko siromaštvo) Direktive (EU) 2019/944.</p>
265.		<p><b>5. Primjedba</b></p> <p>Član 13 stav 6 treba brisati jer je to greškom uneseno u stari zakon, i tako je i ostalo.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedena odredba nije greškom unesena u važeći Zakon o energetici, nego na zahtjev organa nadležnog za kontrolu državne pomoći.</p>
266.		<p><b>6. Primjedba</b></p> <p>Član 14 stav 1 treba da počinje sa „Energetski bilans sadrži procjene potrebe za itd“.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Odredbe koje se odnose na energetski bilans formulisane su u skladu sa predlogom konsultanta za izradu Zakona o energetici i Sekretarijata za zakonodavstvo.</p>
267.		<p><b>7. Primjedba</b></p> <p>Član 15 stav 1 OBVEZNO DODATI „Bilans ogrijevnog drveta“ kao stav 1 tačka 5.</p>	<p>Primjedba se djelimično prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Primjedba se prihvata na način da se u članu 15 stav 1 doda tačka 5 koja glasi: “bilans drvnih goriva”.</p>

268.		<p><b>8. Primjedba</b></p> <p>Član 15 stav 2 tačka 5 brisati „i procjena potrebe za izgradnjom novih proizvodnih kapaciteta“ jer tome nije mjesto u bilansu.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Odredbe koje se odnose na energetski bilans formulisane su u skladu sa predlogom konsultanta za izradu Zakona o energetici i Sekretarijata za zakonodavstvo.</p>
269.		<p><b>9. Primjedba</b></p> <p>Član 15 OBAVEZNO DODATI novi stav „Bilansom ogrijevnog drveta utvrđuju se: ...“ najbolje kao novi stav 6.</p>	<p>Primjedba se djelimično prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Primjedba se prihvata na način da se u članu 15 doda novi stav: “Bilansom drvnih goriva utvrđuju se...”.</p>
270.		<p><b>10. Primjedba</b></p> <p>Član 17 stav 3: treba brisati „za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda“. Energetski bilans nema nikakve veze sa regulatornim periodom. Osim toga, Agencija za svaki regulatorni period donosi posebnu odluku o dužini trajanja, pa se može desiti da se termini ne slože.</p> <p>Zato se energetski bilans donosi na period od npr. 10 godina sa obavezom ažuriranja svakih 5 godina. Sve ispod toga (sadašnjih 3 godine kao regulatorni period) nije dugoročno.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedena odredba je formulisana u skladu sa predlogom Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti.</p>
271.		<p><b>11. Primjedba</b></p> <p>Član 22 stav 2 umjesto „predsjednik i dva člana“ mnogo je „tri člana koji se naizmjenično smjenjuju na mjestu predsjedavajućeg“.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Primjedba je nejasna.</p>

272.		<p><b>12. Primjedba</b></p> <p>Članove 23-25 uskladiti sa izmjenama sadašnjeg Zakona iz Sl. lista 84/2024.</p>	Primjedba se prihvata.
273.		<p><b>13. Primjedba</b></p> <p>Član 27 stav 4: ako ostane rješenje sa predsjednikom i dva člana Odbora, stav 4 treba dopuniti na način da se onemogući da neko bude dva puta predsjednik i dva puta član Odbora. Kako je predsjednik istovremeno i član Odbora, time bi neko mogao da bude član odbora četiri mandata. Zato na kraju stav 4 treba dodati „pri čemu se funkcija predsjednika i člana Odbora posmatraju zbirno“.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Predlog je potrebno dodatno razmotriti.</p>
274.		<p><b>14. Primjedba</b></p> <p>Član 5 brisati jer se pokazao kao pogodan za manipulacije. Zahvaljujući tom stavu sadašnji članovi su produžili mandate skoro dvije i skoro četiri godine.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Pogrešan poziv na član</p>
275.		<p><b>15. Primjedba</b></p> <p>Član 28 stavovi 1 i 2 dodati „odlično poznaje engleski jezik“ jer je to jedan od glavnih preduslova za kvalitetno obavljanje te funkcije stoga jer je sva literatura i nova dokumentacija na engleskom.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Zahtjev je previše specifičan za zakonsku odredbu.</p>

276.		<p><b>16. Primjedba</b></p> <p>Član 16 poslje „zamjenik izvršnog direktora Agencije“ dodati „ni zaposleni u Agenciji“. Ovo stoga da bi se izbjegao konflikt interesa i kod zaposlenih. Dosad se (a i sad) dešava situacija da brat sestri podnosi zahtjev za tarife, da brat i sestra odučuju o šalbama protiv njih, o platama itd.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Članom 16 se ne uređuju pitanja koja se odnose na zamjenika izvršnog direktora i zaposlene u Agenciji.</p>
277.		<p><b>17. Primjedba</b></p> <p>Član 16 novi stav 2 treba da glasi „(2) Uz prijavu na konkurs članovi Odbora, direktor i zamjenik direktora dostavljaju izjavu kojom potvrđujući da nemaju interesa ni u jednom energetskom subjektu, a obnavljaju je jednom godišnje u toku trajanja mandata“. Ovo je neophodno stoga da se pojačaju odredbe o konfliktu interesa. Ova norma nije nigdje propisana, a važna je. Ovim bi se izbjeglo nešto što se već desilo da član Odbora istovremeno ima akcije u energetskom subjektu i da mu određuje cijene i tarife.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Članom 16 se ne uređuju pitanja koja se odnose na konkurs za izbor članova Odbora, direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije.</p>
278.		<p><b>18. Primjedba</b></p> <p>Član 30 stav 1 riječi „može biti“ zamijeniti sa „biće“ kako bi se izbjegle moguće manipulacije.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Član 30 je formulisan u saradnji sa Sekretarijatom za zakonodavstvo i isti je kao u važećem Zakonu o energetici.</p>

279.	<p><b>19. Primjedba</b></p> <p>Član 30 stav 2 u slučaju da se održi izmijenjeni način izbora Odbora (samo Skupština, bez Vlade) tekst treba brisati i staviti „Postupak rezrješenja predsjednika ili člana Odbora pokreće nadležni odbor Skupštine Crne Gore.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Član 30 stav 2 je formulisan u saradnji sa Sekretarijatom za zakonodavstvo i isti je kao u važećem Zakonu o energetici.</p>
280.	<p><b>20. Primjedba</b></p> <p>Član 35 stav 5 tačka 14 brisati i tu obavezu prebaciti Ministarstvu.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedena odredba je definisana u skladu sa zahtjevima Direktive (EU) 2019/944.</p>
281.	<p><b>21. Primjedba</b></p> <p>Član 34 stav 4 brisati jer nema nikavog smisla.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Navedena odredba je definisana u skladu sa zahtjevima Direktive (EU) 2019/944.</p>
282.	<p><b>22. Primjedba</b></p> <p>Član 35 stav 5 brisati „gas iz obnovljivih izvora“ jer se on ne transportuje prenosnom niti distributivnom mrežom.</p>	<p>Primjedba se ne prihvata.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Član 35 stav 5 ne sadrži navedene riječi.</p>

283.	<p><b>23. Primjedba</b></p> <p>Član 45 stavovi 2, 3 i 4 termin „opšti akti“ zamijeniti sa „propisi koje donosi Agencija“. Ovo stoga jer su opšti akti organizacioni akti Agencije (pravilnici o sistematizaciji, zaradama itd.) dok se ovaj član odnosi na propise koje Agencija donosi u ostvarivanju svoje uloge i ovlašćenja.</p>	<p>Odbija se. Formulacije postoje i u drugim zakonima i u skladu su sa sugestijama Sekretarijata za zakonodavstvo.</p>
284.	<p><b>24. Primjedba</b></p> <p>Član 47 stav 1: sve stavove treba zamijeniti sa definicijom iz starog zakona:</p> <p>(1) Agencija rješava sporove između subjekata u energetskim djelatnostima, između tarifnih kupaca ili kupaca po ugovoru i energetskih subjekata ili između energetskih subjekata, kao i prigovore koji se odnose na pristup trećih lica distributivnom ili prenosnom sistemu, u skladu sa pravilima opštег upravnog postupka.</p> <p>(2) Odluke Agencije su konačne.</p> <p>(3) Protiv svake odluke Agencije može se pokrenuti upravni spor.</p> <p>Ovom izmjenom bi se prevazišla sadašnja situacija da kupci nemaju kome da se žale jer Agencija nije nadležna za njihove žalbe (osim u vrlo ograničenom broju slučajeva), pa i za najmanji problem moraju da idu na sud.</p>	<p>Odbija se. Trenutna formulacija precizira tačno po kojim zalistama Agencija odlučuje.</p>
285.	<p><b>25. Primjedba</b></p> <p>Član 52 stav 4 brisati jer nema nikakvog smisla.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>RDP obuhvata samo troškove za koje se utvrdi da su razumno i proporcionalni.</p>

286.		<p><b>26. Primjedba</b></p> <p>Član 53 stav 1 brisati „investicija i neto obrtnih sredstava (radni kapital)“. Ovo stoga jer je protivzakonito i protivustavno da kupci plaćaju povrat na sredstva (tj. profit) na investicije (objekte koji se grade i nijesu u upotrebi). Kupci su dužni da plaćaju samo ono što koriste, a investicije su objekti koji još nijesu izgrađeni i stavljeni u funkciju, pa ih kupci i ne koriste. Zato ne treba ni da ih plaćaju.</p>	<p>Odbija se. Odnosi se na parametre za RDP koji su važni za njegovo utvrđivanje.</p>
287.		<p><b>27. Primjedba</b></p> <p>Sljedstveno prethodnom, treba brisati član 53 stav 3 i stav 5 i član 56 stav 1 tačka 9.</p>	<p>Odbija se. Pojašnjenje kao za primjedbu 26.</p>
288.		<p><b>28. Primjedba</b></p> <p>U članu 54 treba precizirati kad počije primjena korekcija tokom regulatornog perioda. Smatram da to treba da počne tri mjeseca od dana podnošenja revidovanog finansijskog izvještaja energetskog subjekta.</p>	<p>Odbija se. Primjena počinje objavljivanjem korekcija u Službenom listu.</p>
289.		<p><b>29. Primjedba</b></p> <p>Član 56 stav 2: brisati „operatora berzanskog tržista električne energije“ jer se on finansira iz članarine učesnika, pa Agencija to ne određuje.</p>	<p>Odbija se. Netačan poziv.</p>

290.		<p><b>30. Primjedba</b></p> <p>Iz člana 56 brisati stav 4 jer je već rečeno da je protivzakonito davati povrat (profit) na investicije u bilo kojem obliku.</p>	<p>Odbija se, nejasan poziv. Pojasenje za povrat dato u primjedbi 26.</p>
291.		<p><b>31. Primjedba</b></p> <p>Član 68 treba spojiti (ukomponovati) sa članom 59 stav 1 jer se radi o istoj problematici.</p>	<p>Odbija se. Član 59 obrađuje izdavanje licenci, dok je u članu 68 obrađeno obavljanje energetske djelatnosti bez licence što je preciznije i razumljivije ukoliko je odvojeno u dva člana.</p>
292.		<p><b>32. Primjedba</b></p> <p>U članu 70 treba predvidjeti i istek odnosno prestanak važenja licence.</p>	<p>Odbija se. Članom 60 predviđeno je da se licenca izdaje na period od 10 godina.</p>
293.		<p><b>33. Primjedba</b></p> <p>Član 101 risati jer je potpuno nerealan, a može da zakomplikuje stvari, stvara dodatne obaveze oko petogodišnjih analiza itd.</p>	<p>Odbija se. Ukoliko je dobar poziv na član 101 koji se odnosi na pitanje vlasništva operatora distributivnog sistema nad objektima za skladištenje energije ovo je obaveza iz Direktive 2019/944 koja se mora propisati.</p>

294.		<p><b>34. Primjedba</b></p> <p>Član 102: precizirati uslove za postojanje zatvorenog distributivnog sistema, jer sadašnji sistemi ne služe osnovnoj svrsi.</p>	<p>Odbija se. Član precizira odredbe zatvorenog distributivnog sistema na osnovu kojeg su i formirani isti u Crnoj Gori.</p>
295.		<p><b>35. Primjedba</b></p> <p>Član 110 stav 5 tačke 9 i 10: brisati berzu, ona nije učesnik na tržištu, a ne može da bude ni OZDS jer su trgovina energijom i distribucija nespojive djelatnosti. Eventualno OPS, ODS i OZDS treba ostaviti, a li naglasiti „za energiju za pokrivanje gubitaka“.</p>	<p>Odbija se. Zakon je previdio ko sve može da bude učesnik na tržištu. Za sada OPS i ODS vrše nabavku gubitaka što ne znači da će samo tako biti u budućnosti.</p>
296.		<p><b>36. Primjedba</b></p> <p>Član 157 stav 2 brisati jer Agencija NE SMIJE da organizuje tendere za energetske subjekte.</p>	<p>Odbija se. U skladu sa EU propisima, a osim toga ista rješenja postoje i u okruženju.</p>
297.		<p><b>37. Primjedba</b></p> <p>Član 163 stav 1: brisati obavezu OPS ili ODS za dostavljanje „prijedloga ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje“ jer svaki kupac ima pravo da bira ko će mu izgraditi priključak. To može da radi i OPS ili ODS, ali nema tu obavezu, pa i obavezu dostave ugovora treba brisati.</p>	<p>Odbija se. Operator prenosnog i distributivnog sistema je investitor izgradnje priključka i nedostajuće infrastrukture i, po pravilu, gradi priključak na prenosni sistem odnosno distributivni sistem, osim ako je kupac sam ne izgradi.</p>

298.	<p><b>38. Primjedba</b></p> <p>Član 164 stav 2 brisati „obavezu otkupa infrastrukture od operatora sistema“. Ovo stoga jer ako je neko izgradio priključak za sopstvene potrebe, OPS i ODS nemaju obavezu da je otkupljuju jer služi samo tom potrošaču koji ju je izgradio.</p>	<p>Odbija se. To je mogucnost da se ponudi infrastruktura na otkup, ukoliko će ta infrastruktura biti korišćena od strane drugih korisnika.</p>
299.	<p><b>39. Primjedba</b></p> <p>Član 166 stav 5 brisati „da zaključi ugovor o izgradnji energetske infrastrukture za priključenje“ jer svaki kupac ima pravo da bira ko će da mu gradi priključak.</p>	<p>Odbija se. Ovim stavom se precizira obaveza zaključenja ugovora o izgradnji infrastrukture ukoliko operator nije u mogućnosti da blagovremeno izgradi infrastrukturu.</p>
300.	<p><b>40. Primjedba</b></p> <p>Članove 171 i 172 brisati. Eliminisati priču o otkupu infrastrukture jer se najčešće radi o manipulacijama. Prema predloženoj defonciji iz člana 172 otvara se mogućnost da neko sagradi priključak za VE od npr. 50MW, priključi domaćinstvo od 3 KW i prenos je obavezan da otkupi priključak milionske vrijednosti.</p>	<p>Odbija se. Obaveza otkupa infrastrukture od strane OPS ili ODS je propisana ukoliko tu infrastrukturu koristi više korisnika.</p>
301.	<p><b>41. Primjedba</b></p> <p>Član 192 stav 2 brisati jer ne možete da kupujete nešto što sami proizvodite.</p>	<p>Odbija se, pogrešan poziv.</p>

302.	<p><b>42. Primjedba</b></p> <p>Član 194 stav 4 brisati jer ta obaveza postoji 20 godina, ničemu ne služi i niko se nje ne pridržava, a stav 5 brisati jer je prirodno da će snabdjevač sve da naplati i zamijeniti je odredbom što račun sve sadrži.</p>	<p>Odbija se. U skladu sa EU propisima. Brisanjem se umanjuju obaveze snabdjevača. Treba predvidjeti sta sve snadbjedavač može da naplati</p>
303.	<p><b>43. Primjedba</b></p> <p>Član 195 stav 2 treba brisati Agenciju i staviti operatora tržišta jer je to njegov posao. Agencija ne smije da se bavi takvim komercijalnim poslovima.</p>	<p>Odbija se. Alat za poređenje ponuda snabdjevača je obaveza iz Direktive i nije u pitanju komercijlani posao od kojih će Agencija imati zaradu, nego obaveza da budu dostupni alati za poređenje</p>
304.	<p><b>44. Primjedba</b></p> <p>Član 197 brisati ili ograničitina 5-7 najvećih kupaca. Ovako definisana obaveza znači obračun različite cijene svakih sat vremena. Imaju li naša pametna brojila te mogućnosti? Ako bi 5 ili 10.000 potrošača to tražilo, bilo bi nemoguće uraditi takav obračun. Eventualno bi se ova obaveza mogla definisati ALI SAMO KAO PRAVO kupaca sa godišnjom potrošnjom iznad npr. 1000MWH, anikako kao obavezu operatora.</p>	<p>Odbija se. Pravo na ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije je obaveza iz direktive 2019/944 za transponovanje.</p>
305.	<p><b>45. Primjedba</b></p> <p>Član 212 dodati stav 5 tačka 3 ili stav 6 „Period obračuna za pametna brojila je tri dana“. Ovo stoga jer je sistem pametnih brojila koštao 100 miliona€ i sadrži detekciju svake manipulacije</p>	<p>Odbija se. Iako su u pitanju pametna brojila i ne postoji dovoljno iskustva u njihovoj primjeni smatramo da je predloženi rok prekratak.</p>

		<p>brojilom, a obračun štete je praistorijski. Svaki uticaj na brojilo se tetektuje u realnom vremenu. Ovakva norma bi natjerala CEDIS da koristi sistem i reaguje čim se registruje bilo što neregularno.</p>	
306.	JUGOPET ROL AD PODGORI CA	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p><b>Predlog za izmjenu člana 205</b></p> <p>A) Predlog da se član 205, stav 8 izmijeni da glasi:</p> <p>„Izuzetno od stava 7 ovog člana, energetski subjekt dužan je da na naftne derivate sa dodatim multifuncionalnim aditivima, primjeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka ili niža od cijene određene propisom iz stava 5 ovog člana, pod uslovom da na maloprodajnom objektu energetski subjekt u svojoj ponudi nema standardni naftni derivat odnosno naftni derivat bez multifunkcionalnog aditiva “</p> <p>B) Predlog da se član u 205, posle stava 8, doda stav 9 i glasi:</p> <p>„Nezavisno od st. 7 i 8 ovo člana, energetski subjekt koji pored standardnih naftnih derivata odnosno naftnih derivata bez dodatnih multifunkcionalnih aditivim (neaditivirani naftni derivati), može prodavati i naftne derivate sa dodatim multifunkcionalnim aditivima (Premium proizvode) na tržišnom principu odnosno režimu tržišnog formiranja cijena, pod uslovom da u</p>	Djelimično se prihvata, korigovana formulacija.

		<p>svojoj ponudi na maloprodajnom objektu posjeduje standardne naftne derive se odnosno naftne derive bez multifunkcionalnog aditiva i naftni derivat sa multifunkcionalnim aditivima.“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Radi otklanjanja nedoumica u formiranju cijena, predložena izmjena je u skladu sa članom 2 stav 2 Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata („Službeni list Crne Gore“ br. 23/2021, u daljem tekstu: Uredba), koja se primjenjuje od 09.03.2021. godine. Naime, tržišno formiranje maloprodajne cijene naftnih derivata sa multifunkcionalnim aditivima (Premium proizvodi) je u primjeni od navedenog datuma i isto je praksa kako u zemljama regionala, tako i u zemljama Evrope već duži niz godina. Na ovaj način se izbjegava pogrešno tumačenje novih odredbi Zakona.</p>	
307.		<p><b>2. Primjedba</b></p> <p>Predlog da se cijena naftnog derivata motorni benzin bezolovni 98 (BMB 98) formira na tržišnom principu.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Maksimalna cijena BMB 98 se trenutno formira na osnovu Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata. Smatramo da bi cijena BMB 98</p>	Odbija se. Navedena sugestija se ne odnosi na Nacrt zakona o energetici već je predmet uredbe kojom se uređuju cijene naftnih derive.

		<p>trebala da bude formirana na tržišnog principu, iz razloga kako slijedi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- BMB 98 nije standardni već premium proizvod;</li> <li>- već postoji na tržištu BMB 98 sa dodatim multifunkcionalnim aditivima, koji se prodaje iznad Uredbom definisane maloprodajne cijene;</li> <li>- ovakva praksa je prisutna već duže vrijene u zemljama regionala i Evrope;</li> </ul>	
308.	LUKOIL Montene gro	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>Član 205: Kvalitet i način obračuna maloprodajnih cijena naftnih derivata i biogoriva.  Umjesto što je napisano u stavu (8) „Izuzetno od stava 7 ovog člana, energetski subjekt dužan je da na naftne derive se dodatim multifunkcionalnim aditivima, primijeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka ili niža od cijene određene propisom iz stava 5 ovog člana“, potrebno je da bude napisano:  (8) „Izuzetno od stava 7 ovog člana, energetski subjekt dužan je da na naftne derive se dodatim multifunkcionalnim aditivima, primijeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka, niža ili viša od cijene određene propisom iz stava 5 ovog člana“</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>U Uredbi o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata ("Službeni list Crne Gore", br. 023/21 od</p>	Djelimično se prihvata, korigovana formulacija.

		<p>01.03.2021., 027/21 od 10.03.2021.), u članu 1 navedeno je da se ovom uredbom propisuje način i visina elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata, način i rokovi objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje. Zatim je navedeno u članu 2 da su naftni derivati, u smislu ove uredbe, derivati:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) koji se koriste kao pogonsko gorivo za motore sa unutrašnjim sagorijevanjem</li> <li>2) sa dodatним multifunkcionalnim aditivima (Premium proizvodi), čija cijena se određuje na tržišnom principu.</li> </ul> <p>Kako je ova uredba na snazi od marta 2021. godine, to znači da tržište naftnih derivata već tri i po godine funkcioniše na principu da se cijena naftnih derivata sa dodatnim multifunkcionalnim aditivima (Premium proizvodi) određuje na tržišnom principu. Uvođenje pomenute norme u zakon predstavljalo bi korak unazad u razvoju tržišta naftnih derivata u Crnoj Gori, tako da Vam šaljemo predlog izmjene kako je navedeno.</p>	
309.	<b>REGULAT ORNI INSTITUT ZA OBNOVlj IVU ENERGIJ U I ŽIVOTNU SREDINU (RERI)</b>	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p><b>Član 10. Nacrta Zakona - Potrebno je jasno definisati rok za donošenje i usvajanje Nacionalnog energetskog i klimatskog plana.</b></p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Podnositelj ukazuje da je neophodno da se jasno definišu rokovi za donošenje Nacionalnog energetskog i klimatskog plana (NECP) budući da su se članice Energetske zajednice, među kojima je i Crna Gora, obavezale da nadziru i izveštavaju</p>	<p>Odbija se. U potpunosti se slažemo da je NECP potrebno donijeti u najkraćem mogućem roku što je i obaveza prema Energetskoj Zajednici i EU. U članu 229 su dati standardni zakonski rokovi od 12 mjeseci za donošenje propisa na osnovu ovog zakona, ali propisivanje tačnog roka za donošenje NECP-a nije ni u zemljama regiona određena zakonom.</p>

	<p>o napretku u oblasti obnovljivih izvora energije, energetske efikasnosti i smanjenja emisija gasova sa efektom staklene bašte kao i drugih informacija koje su značajne za klimatske promene (npr. međusobna elektroenergetska povezanost).</p> <p>Ministarski savet Energetske zajednice je 2021. godine usvojio Odluku 2021/14/MC-EnC, kojom je integrisao Uredbu (EU) 2018/1999 u pravne tekovine Energetske zajednice i usvojio izmene i dopune Aneksa I Ugovora. Na 20. sastanku Ministarskog saveta Energetske zajednice 2022. godine, usvojena je Odluka o izmenama i dopunama Odluke 2021/14/MC-EnC, koja uključuje set ciljeva za smanjenje emisija gasova sa efektom staklene bašte, energetsku efikasnost i povećanje udela obnovljivih izvora energije do 2030. godine. Energetska zajednica je još 2018. godine usvojila Preporuku o pripremi nacionalnih energetskih i klimatskih planova, kako bi doprinela izgradnji analitičkih, institucionalnih i regulatornih preduslova za razvoj NECP-a u državama članicama Zajednice, u kojoj se navodi da bi priprema nacionalnih energetskih i klimatskih planova trebalo da bude dinamičan proces počev od 2018. godine. Članice Energetske zajednice je trebalo da podnesu Sekretarijatu Energetske zajednice nacrte nacionalnih energetskih i klimatskih planova do kraja juna 2023. godine, a finalne verzije do kraja juna 2024. godine, te da nakon toga svake dve godine podnese izveštaj o primeni ovih planova, počevši od 2025. godine.</p>
--	--

		<p>Crna Gora je jedina članica Energetske zajednice koja do danas nije predala nacrt NECP-a. U poslednjem dostupnom godišnjem izveštaju o primeni pravnih tekovina Energetske zajednice (<a href="https://www.energy-community.org/implementation/report/Montenegro.html">https://www.energy-community.org/implementation/report/Montenegro.html</a>) iz novembra 2023. godine navodi se da je neophodno da Crna Gora dostavi nacrt NECP-a i to tako što će se naročito fokusirati na postepeno izbacivanju uglja iz energetskog miksa države. Takođe, naglašeno je da Crna Gora nije definisala klimatski cilj i cilj koji podrazumeva dostizanje 50% učešća obnovljive energije u bruto finalnoj potrošnji energije do 2030. u svom nacionalnom zakonodavstvu, niti u nacrtu NECP, te da isti trebaju biti usklađeni sa ciljevima za 2030. koje je postavila Energetska zajednica. Kao najvažniju preporuku u poslednjem dostupnom godišnjem izveštaju Evropske komisije o Crnoj Gori, navodi se završetak izrade i usvajanje NECP-a. Iako je nadležno ministarstvo ukazalo da se očekuje usvajanje NECP-a u junu 2024. godine, do danas ovaj postupak nije otvoren za javnost u skladu sa propisima koji obezbeđuju konsultacije sa javnošću po ovom važnom pitanju, niti je javnosti predstavljen nacrt ovog dokumenta. S tim u vezi Podnositelj ukazuje da je neophodno celokupan postupak izrade NECP-a učiniti transparentnim i participativnim, a javnost obavestiti o svim do sada preduzetim koracima, kao i predstojećim koracima u izradi i usvajanju ovog javno-političkog dokumenta. Ovo svakako nije u neposrednoj vezi sa nacrtom Zakona, ali je neophodno sam tekst zakona u leksičkom i funkcionalnom smislu upodobiti ovim</p>
--	--	---

	<p>činjenicama, imajući u vidu kašnjenje u ispunjenju pomenutih obaveza.</p> <p>Naime, NECP, kao jedan od najvažnijih dokumenata u oblasti energetike i klimatskih promena, predstavlja osnov energetske politike svake države koja je ovaj javno-politički dokument prihvatile. Sa druge strane, NECP je veoma značajan i za javnost jer joj omogućava da se upozna sa konkretnim ciljevima i aktivnostima koje država planira da preduzme kako bi sprovela energetsku tranziciju kao i da aktivno učestvuje u kreiranju energetske politike. NECP je primarni instrument za upravljanje, planiranje i praćenje energetske tranzicije. NECP, sa druge strane, stvara planski okvir za multi-sektorski pristup borbi protiv klimatskih promena, i sadrži mere i aktivnosti koji bi trebalo da omoguće ispunjenje postavljenih ciljeva, kao i indikatore za praćenje njihovog sprovođenja. Ukratko, NECP osigurava da države preduzmu sve neophodne mere kako bi ispunile klimatski ciljeve i obaveze utvrđene Pariskim sporazumom, a koji je Crna Gora ratifikovala 20. decembra 2017. godine. Iz ovih razloga, od suštinskog je značaja da javnost od samog početka procesa bude obaveštena i uključena u sve faze izrade ovog dokumenta, ali i u izradu izveštaja o strateškoj proceni uticaja NECP-a na životnu sredinu.</p> <p>Ovo naročito iz razloga što strateška opredeljenja za razvoj sektora energetike moraju biti usklađena sa potvrđenim međunarodnim ugovorima i obavezama Crne Gore, te dodatnom činjenicom da Crna Gora nema jasnu viziju svoje</p>
--	--

	<p>energetske politike i često njeni najviši propisi u oblasti energetike nisu usklađeni sa međunarodnim ciljevima i obavezama. Kao primer, Podnositelj ukazuje da su izmene Zakona o industrijskim emisijama iz 2023. godine, kojima se pokušava ozakoniti nelegalan rad Termoelektrane Pljevlja, u direktnoj suprotnosti sa odredbama Sporazuma o osnivanju Energetske Zajednice i Ustava Crne Gore.</p> <p>Podnositelj ukazuje i da je neprihvatljivo propisati u članu 229. Nacrtu Zakona da će se propis nadležnog Ministarstva kojim se uređuje bliži sadržaj NECP-a i smjernice za određivanje ciljeva biti doneto u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, naročito imajući u vidu da je sadržina NECP-a već propisana obavezujućim aktima usvojenim na nivou Energetske zajednice, te da je Crna Gora već prekoračila rokove za dostavljanje ovog dokumenta. Takođe, nije jasno i ovim putem Podnositelj moli nosioca izrade ovog Zakona da obrazloži u kojem to roku, ukoliko se dokument koji uređuje sadržinu NECP-a donosi u roku od 12 mjeseci od dana donošenja zakona, će biti donet sam NECP?</p> <p>Imajući u vidu navedene činjenice od presudnog je značaja ustanoviti najkraći mogući rok (danom stupanja na snagu zakona) u kojem će se završiti izrada i usvojiti ovaj važan dokument.</p>
--	--

310.	<p><b>2. Primjedba</b></p> <p>Član 10. stav 3 Nacrta Zakona je neophodno izmeniti tako da glasi: Plan iz stava 2 ovog člana donosi Vlada, na period do deset godina, uzimajući u obzir dugoročnu perspektivu do 2050. godine.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Članom 10. stav 3 propisano je da plan iz stava 2 ovog člana donosi Vlada, na period do deset godina. Podnositelj ukazuje da je neophodno izmeniti navedeni član tako da glasi: Plan iz stava 2 ovog člana donosi Vlada, na period do deset godina, uzimajući u obzir dugoročnu perspektivu do 2050. godine. Naime, preporuka Sekretarijata Energetske zajednice jeste da NECP sadrži i dugoročnu projekciju do 2050. godine kojim će prikazati način na koji država namerava da se posveti smanjenju emisija gasova sa efektom staklene bašte kako bi osigurala ispunjenje ciljeva Pariskog sporazuma.</p>	<p>Odbija se. Trenutna formulacija stavova 2 i 3 u potpunosti odražava predlog primjedbe, jer NECP predlaže Ministarstvo u saradnji sa drugim organima a usvaja Vlada na period do 10 godina. NECP naravno mora da uzme u obir dugoročnu strategiju do 2050 godine.</p>
311.	<p><b>3. Primjedba</b></p> <p><b>Član 250. Nacrta Zakona neophodno je brisati.</b></p> <p><b>Obrazloženje:</b> Članom 250. Nacrta Zakona propisano je da se odredba clana 77 stav 1 ovog zakona nece primjenjivati na Termoelektranu Pljevlja do 2030. godine. Članom 77. stav 1 Nacrta Zakona propisano je da se prilikom planiranja izgradnje, odnosno značajne rekonstrukcije</p>	<p>Odbija se jer su u toku poslovi ekološke rekonstrukcije Termoelektrane Pljevlja i zbog toga je potrebno zadrzati ti odredbu.</p>

		<p>termoenergetskog postrojenja za proizvodnju električne energije s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, sprovodi analiza isplativosti rada postrojenja kao visokoefikasnog kogeneracionog objekta. Podnositac ukazuje da navedeno izuzeće od izrade analize isplativosti nije obrazloženo ni na koji način, te da nisu poznati razlozi za privilegovanje operatera termoelektrane Pljevlja. Osim što navedeno izuzeće nije u skladu sa tržišnim principima, ono nije ni opravdano imajući u vidu činjenicu da termoelektrana Pljevlja još od kraja 2020. godine posluje nezakonito.</p> <p>Podnositac ukazuje da bez jasne komunikacije u pogledu relevantnih informacija koje se odnose na pravednu energetsku tranziciju (poput datuma kada se planira napuštanje proizvodnje električne energije iz uglja i troškova koji su povezani sa ulaganjem u termoenergetske kapacitete) ni sva druga zainteresovana lica nisu u mogućnosti da donose racionalne i informisane odluke. Ukoliko se građanima Crne Gore uskraćuju informacije o (ne) isplativosti ulaganja u termoenergetske kapacitete, onemogućava se informisanje o troškovima i koristima povezanim sa energetskom tranzicijom, te se ulaganje u nastavak proizvodnje električne energije iz uglja, bez bilo kojih analiza u pogledu isplativosti istih, pogrešno predstavlja kao jedina alternativa.</p>	
--	--	--	--

312.	<p><b>World vision green energy d.o.o. Podgoric a- Sreten Duretić</b></p>	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>Molimo Vas i predlazemo da se u izvore obnovljive energije uvrsti i kategorija „KINETICKE ELEKTRANE“ za proizvodnju elektricne energije, koje rade na principu kinetičke energije, nulte emisije CO2 i bez negativnog uticaja na zivotnu sredinu.</p> <p>Obrazloženje: „KINETICKE ELEKTRANE“ su patent Njemačke kompanije ROSCH, za proizvodnju elektricne energije na bazi kinetičke energije, odnosno mehanickog rada, vode i vazdusnog pritiska. U potunosti su bez emisije CO2 i bilo kakvog negativnog uticaja na zivotnu sredinu i funkcionišu na cijelogodišnjem nivou, bez uticaja spoljnjih prirodnih faktora. Prvi put je princip rada kinetičkih elektrana predstavljen u Privrednoj Komori Crne Gore 14.2. 2020.godine. Prezentaciji su prisustvovali i predstavnici Regulatorne Agencije. Da bi se kinetičke elektrane mogле realizovati, potrebno je da se predvide u zakonskoj regulativi i planskoj dokumentaciji. Uvjereni smo da u budućnosti kinetičke elektrane mogu značajno učestvovati u proizvodnji električne energije u Crnoj Gori. Molimo Vas da se kao inovativni obnovljivi izvor energije KINETICKE ELEKTRANE uvrste u Zakon o energetici, kao jedan od mogućih obnovljivih inovativnih izvora elektricne energije.</p> <p>Odbija se. Nasa obaveza je da prepoznamo obnovljive izvore energije u skladu sa direktivom 2019/944</p>
------	---	--

312.	IFET STRIKO VIĆ BIJELO POLJE	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>Primjedba se odnosi na čl.193 st. 2 i st.4 gdje se omogućava da energetski subjekti, vrše masovne zloupotrebe zbog monopola na tržištu snabdijevanja potrošača el. energijom.</p> <p>Predlog je da se u stav (2) izmjeni i dodati tačke 1 i 2 na način: (2) Energetski subjekat je dužan da smetnje iz stava 1 ovog člana na zahtjev krajnjeg kupca otkloni: 1) 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; 2) i na konvencionalnom brojilu, drugoj konvencionalnoj opremi i vrši održavanje istih. Stav (4) preformulisati da izmijenjen glasi: (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, oticanja kvarova, i održavanja uređaja. A dodati stavove (5), (6), (7) i (8). Dodati stav (5) koji bi glasio: (5) Krajnji kupac ima pravo da ne dozvoli, zamjenu konvencionalnog brojila i konvencionalne mjerne opreme, a naročito ako je konvencionalno brojilo i konvencionalna mjerna oprema ispravna. Dodati stav (6) koji bi glasio: (6) Krajnji kupac je dužan da dozvoli i da omogući ovlašćenim licima operaterima distributivnog sistema, da obustave isporuku električne energije, ako su u sudskom postupku dokazali da</p>	Odbija se. Formulacija je ista i u drugim zakonima u regionu a precizirane su zakonske obaveze energetskih subjekata i krajnjih kupaca kao i kaznena odredba za član 193 stav 4.
------	--	---	--

		<p>je krajnji kupac neovlašteno koristio energiju. Dodati stav (7) koji glasi: (7) Krajnji kupac može osporiti operaterima distributivnog sistema izmještanje konvencionalnog brojila i mjerne pomoćne opreme (uklopni sat tarifnih vremena), a naročito ako ne postoje opravdani razlozi za izmještanje i zamjenu iste. 2 Dodati stav (8) koji glasi: (8) Krajnji kupac nije dužan dozvoliti operaterima distributivnog sistema, da obustave isporuku električne energije zbog neplaćenih računa, ukoliko operateri distributivnog sistema nemaju izvršno Sudsko rješenje za obustavu isporuke električne energije.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Zbog tako nejasno napisane norme u stavu (4) čl. 193 predhodno u važećem Zakonu čl. 204 dolazi do zloupotrebe od energestske subjekata u sprovođenje Zakona. A naročito se odnosi na izmještanje, odnosno zamjenu konvencionalnog brojila. Izmještanje brojila i ugradnja tzv. "pametnih brojila" suprotno Zakonu propisima i dobrim stručnim praksama na način da su brojila izmještena van posjeda i objekta vlasnika i krajnjih kupaca električne energije. Tako da ne mogu kontrolisati potrošnju, vršiti zaštitu „pametnog brojila“ od pristupa trećih lica koji mogu neovlašteno prići brojilu i ošteti iste. A kao studija slučaja je predmet krajnjeg kupca Senke Grozdanić iz Nikšića koja je vodila pet godina sudski postupak, a koji je nakon pet godina sudske borbe dobila na Sudu (video <a href="https://rtcg.me/me/vijesti/drustvo/201802/gase-njem-struje-presuda-vec-donijeta.html">https://rtcg.me/me/vijesti/drustvo/201802/gase-njem-struje-presuda-vec-donijeta.html</a> ). U samom predlogu Zakona u članu 97 stav 17), 18), 23) i 24) isti subjekt utvrđuje pravila, mjere,</p>
--	--	---

		dokazivanje i određivanje odštetet što je duboko u suprotnosti sa Ustavom Crne Gore. I to više članova Ustava kao što su član 20 Pravo na pravni lijek, član 32 Pravično i javno suđenje, član 35 Prepostavka nevinosti, član 37 Pravo na odbranu, član 40 Pravo na privatnost (mjerjenje i stalni nadzor da li lice koristi električnu energiju i u kojoj mjeri) , član 41 Nepovredivost stana član 51 Pristup informacijama, član 70 Zaštita potrošača. Opšti principi da ne smije da postoji energetsko siromaštvo i sam član 193 ovog predloga je u suprotnosti sa članom 12 gdje nasilnim prekidom napajanja električnom energijom dovodite u energetsko siromaštvo građane Crne Gore. Energetski subjekti treba da koriste sva sudska i vansudske mogućnosti prije isključenja sa distributivne mreže, mislim da je to dovoljno obrazloženja za usvajanje ovih primjedbi, i da dobro razmislite prije usvajanja ovako rigidnih normi, koje su na štetu građana kao krajnjih kupaca i potrošača.	
313.		<p><b>2. Primjedba</b></p> <p>Primjedba se odnosi na član 10 Nacionalni energetski i klimatski plan stav 2) alineja prva - emisija gasova sa efektom staklene bašte i na član 13 Lokalni energetski plan stav (2) tačka 3) podatke o emisiji gasova sa efektom staklene bašte, koji nastaju na području lokalne samouprave; A predlog je da se ti stavovi brišu iz Zakona.</p> <p><b>Obrazloženje</b> je, da ne postoje naučne metode, kako doći do tih podataka.</p>	Odbija se. To su oblasti koje NECP i lokalni energetski planovi treba da obrađuju i odredbe su u skladu sa EU propisima.

314.	<p><b>3. Primjedba</b></p> <p>Primjedba: Primjedba se odnosi na član 97 stav (3). A predlog je izmijeniti i trebao bi glasiti: Stav (3) Pravila iz stava 17 ovog člana treba sačininiti u skladu sa članom 213.</p> <p>Obrazloženje: Tehničke prirode da se ne bi ponavljali članovi ili djelovi članova.</p>	<p>Odbija se. Primjedba ima smisla ali član 97 obrađuje Prava, obaveze i odgovornosti operatora distributivnog sistema električne energije dok član 213 obrađuje Program mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije</p>
315.	<p><b>4. Primjedba</b></p> <p>Primjedba: Opšta primjedba je što se za ovako, važne sistemske zakone vodi javna rasprava putem email ili pisma. Javna rasprava treba da se organizuje i putem otvorenih panel rasprava, gdje bi zainteresovana javnost mogla neposredno razmijeniti mišljenja i dati primjedbe i sugestije. Predlog/sugestija je da se oblast digitalne transformacije energetskog sektora uredi posebnim zakonom. Nije da je ugradnjom tzv "pametnih brojila "na nivou domaćinstava, i mogućnost isključenja krajnjih kupaca sa energetske mreže kranji domet digitalizacije u energetskom sektoru. Obrazloženje primjedbe/predloga/sugestije 4: Obrazloženje za donošenje je posebnog Zakona o digitalizaciji energetskog sektora, je u tome što je ta oblast povezana sa bezbjednošću države, ljudska prava, mogućnost sajber sabotaže, krađe podataka i zloupotreba istih i mnogi drugi razlozi. Što ne može se baš obrazlagati putem obrasca.</p>	<p>Javna rasprava je organizovana u zakonski propisanom roku u trajanju od 40 dana u okviru koje su održane dvije javne diskusije u Rektoratu Univerziteta Crne Gore i Privrednoj komori gdje su svi zainteresovani mogli da prisustvuju i daju sugestije. Naravno i pored toga sugestije je bilo moguće dostavljati i putem emaila.</p>

316.	Petar Knežević Pljevlja	<p><b>1. Primjedba</b></p> <p>U članu 203 Zakona o energetici potrebno dodati da djelatnost distribucije toplote može obavljati:</p> <p>1.privredno društvo, sa svojstvom pravnog lica, koje osniva jedinica lokalne samouprave u skladu sa zakonom</p> <p>2.Tržišna distribucija</p> <p>Poseban stav u članu 203: Djelatnosti distribucije toplote može obavljati privredno društvo koje osniva jedinica lokalne samouprave, kada je trajno i neometeno snadbjevanje s toplotom u javnom interesu i zaradi zadovoljavanja javnih potreba. Odluku o tome donosi lokalna uprava.</p> <p>Poseban stav u članu 203: Ako distributer snadbjeva ili namjerava snadbjevati više od 500 domaćinstava, distribucija toplote mora da obavlja privredno društvo, koje osniva jedinica lokalne samouprave</p> <p>Obrazloženje: Ukoliko dodamo ova tri stava u 203 članu, rješili smo mnoge probleme, prvi problem je pitanje prava konkurenčije, odnosno ispoštivali smo pravo konkurenčije, a na posredan način smo favorizovali privrednog subjekta kojem je osnivač opština. Regulisali smo pitanje javnog interesa vezan za snadbjevanje toplotnom energijom, kao i odredili kriterijume kada date poslove mora obavljati privredni subjekt koji osniva jedinica lokalne samouprave.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>U članu 204 stav 4 Nacrta zakona je propisano da nadležni organ jedinice lokalne samouprave u skladu sa zakonom, pored ostalog, propisuje uslove za obavljanje djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.</p>
------	-------------------------	---	---

317.	<p><b>2. Primjedba</b></p> <p><b>Primjedba:</b> U članu 202: Da ukoliko se ukaže da postoji javna potreba/interes opština može da dodijeli distributeru isključivo pravo obavljanja djelatnosti od javnog interesa distribucije toplotne energije na teritoriji opštine ili njenom djelu.</p> <p>Novi stav: Opština o tome mora obavjestiti Agenciju o usvajanju odluke o određivanju privrednog subjekta najkasnije u roku od 7 dana od dana usvajanja.</p> <p>Novi stav: Ukoliko se radi o tržišnoj distribuciji za obavljanje poslova distribucije mora distributer dobiti saglasnost opštine, na teritoriji koje planira privredni subjekt obavljati poslove distribucije. Opština odlučuje o saglasnosti o izvođenju tržišne konkurenциje u roku od tri mjeeseca od prijema prijave određene u Pravilniku/Odluci lokalne uprave.</p> <p>Novi stav: Lokalna uprava na teritoriji kojoj se planira distribucija toplotne energije je dužna da doneše Pravilnik/Odluku o uslovima i načinu distribucije toplotne energije.</p> <p><b>Obrazloženje:</b> Na ovaj način smo detaljnije regulisali koja su prava i obaveze lokalne uprave u kojoj se planira distribucija i snadbjevanje toplotnom energijom.</p> <p>Regulisemo tržišnu konkurenциju koje u realnosti teško da će biti, ali smo ispoštovali pitanje prava konkurenkcije.</p>	<p>Odbija se.</p> <p>U članu 204 stav 4 Nacrta zakona je propisano da nadležni organ jedinice lokalne samouprave u skladu sa zakonom, pored ostalog, propisuje uslove kojima se obezbeđuje redovno i sigurno snabdijevanje kupaca toplotnom energijom.</p>
------	--	--