

# Uradni list Republike Slovenije



Internet: [www.uradni-list.si](http://www.uradni-list.si)

e-pošta: [info@uradni-list.si](mailto:info@uradni-list.si)

Št. **81** Ljubljana, ponedeljek **29. 10. 2012**

ISSN 1318-0576 Leto XXII

## DRŽAVNI ZBOR

### 3192. Sklep o razrešitvi člana Državne volilne komisije

Na podlagi 32. člena Zakona o volitvah v državni zbor (Uradni list RS, št. 109/06 – uradno prečiščeno besedilo in 54/07 – odločba US) ter 112. in 201. člena Poslovnika državnega zbora (Uradni list RS, št. 92/07 – uradno prečiščeno besedilo in 105/10) je Državni zbor na seji dne 25. oktobra 2012 sprejel

#### SKLEP

##### o razrešitvi člana Državne volilne komisije

V Državni volilni komisiji:  
se razreši dolžnosti člana:  
Dušan STRNAD.

Št. 004-01/12-7/4  
Ljubljana, dne 25. oktobra 2012  
EPA 695-VI

Državni zbor  
Republike Slovenije  
**dr. Gregor Virant** i.r.  
Predsednik

### 3193. Sklep o imenovanju člana Državne volilne komisije

Na podlagi 32. člena Zakona o volitvah v državni zbor (Uradni list RS, št. 109/06 – uradno prečiščeno besedilo in 54/07 – odločba US) in 112. člena Poslovnika državnega zbora (Uradni list RS, št. 92/07 – uradno prečiščeno besedilo in 105/10) je Državni zbor na seji dne 25. oktobra 2012 sprejel

#### SKLEP

##### o imenovanju člana Državne volilne komisije

V Državno volilno komisijo:  
se imenuje za člana:  
Miha KLUN.

Št. 004-01/12-8/7  
Ljubljana, dne 25. oktobra 2012  
EPA 714-VI

Državni zbor  
Republike Slovenije  
**dr. Gregor Virant** i.r.  
Predsednik

### 3194. Sklep o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija

Na podlagi prvega odstavka 26. člena Zakona o Radioteleviziji Slovenija (Uradni list RS, št. 96/05, 109/05 – ZDavP-1B, 105/06 – odločba US in 26/09 – ZIPRS0809-B) ter 112. člena Poslovnika državnega zbora (Uradni list RS, št. 92/07 – uradno prečiščeno besedilo in 105/10) je Državni zbor na seji dne 25. oktobra 2012 sprejel

#### SKLEP

##### o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija

V Nadzorni svet RTV Slovenija se imenujejo za člane:  
Bogomir ERŽEN  
Damijan KNAP  
Gordana VIŠINSKI.

Št. 010-02/12-27/13  
Ljubljana, dne 25. oktobra 2012  
EPA 715-VI

Državni zbor  
Republike Slovenije  
**dr. Gregor Virant** i.r.  
Predsednik

### 3195. Sklep o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija

Na podlagi prvega odstavka 26. člena Zakona o Radioteleviziji Slovenija (Uradni list RS, št. 96/05, 109/05 – ZDavP-1B, 105/06 – odločba US in 26/09 – ZIPRS0809-B) ter 112. člena Poslovnika državnega zbora (Uradni list RS, št. 92/07 – uradno prečiščeno besedilo in 105/10) je Državni zbor na seji dne 25. oktobra 2012 sprejel

#### SKLEP

##### o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija

V Nadzorni svet RTV Slovenija se imenujeta za člana:  
mag. Marta KOS MARKO  
Drago ZADERGAL.

Št. 010-02/12-30/9  
Ljubljana, dne 25. oktobra 2012  
EPA 732-VI

Državni zbor  
Republike Slovenije  
**dr. Gregor Virant** i.r.  
Predsednik

## DRUGI DRŽAVNI ORGANI IN ORGANIZACIJE

### 3196. Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine

Na podlagi drugega odstavka 27. in 87. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 27/07 – uradno prečiščeno besedilo, 70/08, 22/10, 37/11 – Odl. US. in 10/12) ter druge alineje 6. in druge alineje 11. člena Sklepa o ustanovitvi Javne agencije Republike Slovenije za energijo (Uradni list RS, št. 63/04 in 95/04) Javna agencija Republike Slovenije za energijo izdaja

### A K T

#### o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine

#### I. SPLOŠNE DOLOČBE

##### 1. člen

(1) S tem aktom se določajo:

- metodologija za določitev omrežnine in kriteriji za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja, ločeno za prenosno in distribucijsko omrežje;
- metodologija za obračunavanje omrežnine za elektroenergetska omrežja, ločeno za prenosno in distribucijsko omrežje;
- metodologija za obračunavanje omrežnine za odjemalce, ki kupujejo električno energijo iz proizvodnih naprav iz obnovljivih virov energije ter sproizvodnje z visokim izkoristkom do nazivne moči 10 MW, za katero so pridobljena potrdila o izvoru in jo proizvajalci prodajajo samostojno na trgu z električno energijo končnim odjemalcem, priključenim na isto distribucijsko omrežje.

(2) Sestavni del tega akta je Priloga 1, ki določa trajanje posameznega regulativnega obdobja, izvedbene kriterije in parametre za določitev omrežnine in za ugotavljanje upravičenih stroškov v posameznem regulativnem obdobju.

##### 2. člen

V tem aktu uporabljene okrajšave pomenijo:

CAIDI	kazalnik povprečnega trajanja prekinitve napajanja odjemalca
CAIFI	kazalnik povprečne frekvence prekinitve napajanja odjemalca
ENS	nedobavljena energija
EZ	Energetski zakon
GJS	gospodarska javna služba
MAIFI	kazalnik povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitve napajanja v sistemu
MAIFI <sub>E</sub>	kazalnik povprečne frekvence dogodkov kratkotrajnih prekinitve napajanja v sistemu
SAIDI	kazalnik povprečnega trajanja prekinitve napajanja v sistemu
SAIFI	kazalnik povprečne frekvence prekinitve napajanja v sistemu
SODO	sistemski operater distribucijskega omrežja
SOPO	sistemski operater prenosnega omrežja

##### 3. člen

V tem aktu so uporabljeni pojmi, kot so določeni v EZ in podzakonskih predpisih, poleg njih pa imajo v tem aktu uporabljeni pojmi naslednji pomen:

- čezmejna izmenjava električne energije: pomeni uvoz (vnos), izvoz (iznos) ali tranzit električne energije čez državno mejo, pri čemer se uporabi povezovalni vod, ki omogoča neposredno povezavo z omrežji sosednjih držav; tranzit električne energije se obravnava kot sočasni uvoz (vnos) in izvoz (iznos) enake količine električne energije;
- distribucijsko omrežje: so objekti in naprave, ki sestavljajo omrežje od prenosnega omrežja do končnega odjemalca, ter povezovalni vodi, ki so potrebni za napajanje določenega območja na visoki napetosti (VN), srednji napetosti (SN) in nizki napetosti (NN);
- energetska infrastruktura: so objekti in naprave skladno z Uredbo o energetske infrastrukturi (Uradni list RS, št. 62/03, 88/03, 75/10 in 53/11) s pripadajočim zemljiščem;
- kompenzacija: je finančno nadomestilo uporabniku v primeru neizpolnjevanja zajamčenih standardov kakovosti oskrbe z električno energijo za tiste storitve, ki jih je sistemski operater dolžan izvajati v okviru svojih dejavnosti;
- lastni vod: je vod odjemalca do razdelilne transformatorske postaje (RTP) oziroma transformatorske postaje (TP), za katerega odjemalec izkaže svojo lastninsko pravico;
- letne obratovalne ure (T): se uporabljajo za razvrstitev končnega odjemalca v odjemno skupino in se določijo iz razmerja med prevzeto energijo v preteklem letu ( $W_{\text{letni}}$ ) in med največjo 15-minutno izmerjeno močjo v istem obdobju ( $P_{\text{max}}$ ), doseženo na prevzemno-predajnem mestu. Določijo se na podlagi enačbe:
 
$$T = W_{\text{letni}} / P_{\text{max}}$$
 če končni odjemalec ni priključen na omrežje vse leto, se desna stran enačbe pomnoži s količnikom števila dni v letu in številom dni, ko je končni odjemalec priključen;
 če se končni odjemalec priključi na omrežje na novo, se letne obratovalne ure določijo na podlagi pogodbenih vrednosti na letni ravni;
- minimalni standardi kakovosti oskrbe: so eden izmed kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov in se izražajo v obliki sistemskih ali zajamčenih standardov kakovosti oskrbe;

- netransakcijska metoda: je metoda za določanje tarifnih postavk za omrežnino, pri kateri so tarifne postavke za omrežnino neodvisne od transakcij;
- odjemna skupina: je skupina, v katero se glede na skupino končnih odjemalcev, mesto priključitve (zbiralke, izvod) in režim obratovanja (obratovalne ure) razvrščajo delujoča merilna mesta za potrebe obračuna uporabe elektroenergetskega omrežja;
- omrežnina: je del cene za uporabo omrežja, ki je namenski prihodek systemskega operaterja za pokrivanje upravičenih stroškov dejavnosti systemskega operaterja v posameznem letu regulativnega obdobja, ki vključuje tudi reguliran donos na sredstva;
- omrežnina za priključno moč: je enkratni znesek, plačan za novo priključno moč iz soglasja za priključitev na omrežje oziroma za povečanje priključne moči in je namenski vir systemskega operaterja za električno energijo za že izvedeni obseg omrežja in za potrebni razvoj omrežja;
- območje distribucijskega omrežja: je funkcionalni del distribucijskega omrežja s svojim nadzornim sistemom, na katerem systemski operater ali tretja oseba skladno s pogodbo iz 23.a člena EZ vzpostavi nadzor kakovosti oskrbe z električno energijo, kot to določa ta akt;
- prenosno omrežje: so objekti in naprave, ki sestavljajo omrežje za prenos električne energije, in povezovalni vodi, ki obratujejo z nazivno napetostjo, enako oziroma višjo od 110 kV;
- presežek omrežnine: presežek celotnega letnega zneska zaračunane omrežnine, povečan za znesek drugih letnih prihodkov systemskega operaterja nad zneskom dejanskih upravičenih stroškov tega leta, ki se upošteva v okviru določitve omrežnine skladno z določili poglavja II.5. tega akta;
- prevzemno-predajno mesto: mesto, kjer se vršita prevzem in predaja električne energije in je na meji med omrežjem v upravljanju oziroma vodenju systemskega operaterja in omrežjem uporabnika;
- prezasedenost: je stanje prenosne poti, v katerem vsota moči sklenjenih poslov v določenem obdobju na posamezni prenosni poti presega njene tehnične ali obratovalne zmogljivosti;
- primanjkljaj omrežnine: je presežek dejanskih upravičenih stroškov posameznega leta regulativnega obdobja nad celotnim letnim zneskom zaračunane omrežnine, povečanim za znesek drugih letnih prihodkov systemskega operaterja, ki se upošteva v okviru določitve omrežnine skladno z določili poglavja II.5. tega akta;
- skupina končnih odjemalcev: je skupina, v katero se glede na napetostni nivo prevzemno-predajnega mesta, način ugotavljanja moči in glede na namen uporabe električne energije razvrščajo nova in obstoječa spremenjena merilna mesta za potrebe obračuna omrežnine za priključno moč;
- sredstva: so opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena sredstva v uporabi, ki jih za izvajanje svoje dejavnosti potrebuje systemski operater;
- uporabnik: je pravna ali fizična oseba, ki iz omrežja odjema ali v omrežje oddaja energijo;
- upravičeni stroški: so celotni upravičeni stroški, vključno z upravičenimi odhodki systemskega operaterja; določeni so na podlagi kriterijev v II. poglavju tega akta in Prilogi 1 tega akta:
  - a) vnaprej za celotno regulativno obdobje (načrtovani upravičeni stroški regulativnega obdobja) ali za posamezno leto v regulativnem obdobju (načrtovani letni upravičeni stroški) oziroma
  - b) ugotovljeni za nazaj za posamezno leto v regulativnem obdobju (dejanski letni upravičeni stroški).

#### 4. člen

Javna agencija Republike Slovenije za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) določa omrežnino tako, da določa načrtovani znesek omrežnine za regulativno obdobje s ciljem:

- zagotavljati obratovanje, vzdrževanje ter spodbujati razvoj distribucijskega in prenosnega omrežja v skladu s pravili stroke in stanjem tehnike (ali z načelom najboljše dosegljive tehnologije) tako, da se kakovost prenosa in distribucije električne energije trajno izboljšuje ali ohranja;
- spodbujati izvajanje naložb, ki so potrebne za izpolnjevanje okoljskih ciljev iz akcijskih načrtov;
- trajno izboljševati oziroma ohranjati raven kakovosti oskrbe z električno energijo (v nadaljnjem besedilu kakovost oskrbe), ki vsebuje komercialno kakovost, neprekinjenost napajanja in kakovost napetosti;
- izvajati ekonomsko reguliranje omrežnine za elektroenergetska omrežja na način, ki spodbuja stroškovno učinkovitost izvajalcev;
- systemskim operaterjem zagotoviti trajno poslovanje z reguliranim donosom na sredstva in
- zagotoviti stabilne in predvidljive razmere za delovanje systemskih operaterjev in stabilno okolje za vlagatelje oziroma lastnike.

#### 5. člen

Agencija kot osnovo metodologije za določanje načrtovanega zneska omrežnine uporablja metodo regulirane omrežnine, ki systemskemu operaterju zagotavlja pokrite upravičenih stroškov in ki pri določitvi omrežnine izhaja iz:

- določanja upravičenih stroškov, vključno z določanjem reguliranega donosa na sredstva;
- upoštevanja vseh prihodkov systemskega operaterja kot virov za pokrivanje upravičenih stroškov iz prejšnje alineje;
- obveze systemskega operaterja do prenosa presežka omrežnine in njegove namenske uporabe za namene pokrivanja upravičenih stroškov naslednjih let in
- pravice systemskega operaterja, da se mu pri določitvi načrtovanega zneska omrežnine naslednjih let upošteva primanjkljaj omrežnine.

#### 6. člen

(1) Agencija kot osnovo metodologije za obračunavanje omrežnine uporablja netransakcijsko metodo poštna znamke. Ta izhaja iz sistema enotnih tarifnih postavk, ki jih plačujejo končni odjemalci systemskemu operaterju.

(2) Tarifne postavke za omrežnino za prenosno in distribucijsko omrežje ter systemske storitve se izračunajo na podlagi omrežnine, določene skladno z metodologijo za določitev omrežnine.

## 7. člen

Agencija določa metodologijo za obračunavanje omrežnine s ciljem:

- zagotoviti preglednost tarifnih postavk;
- uporabe netrancijske metode določanja tarifnih postavk, po kateri so tarifne postavke za omrežnino na celotnem območju Republike Slovenije enotne;
- spodbujati uporabnike omrežij k optimalni uporabi omrežij.

## 8. člen

Agencija pri uresničevanju ciljev iz tega akta:

- upošteva pravila stroke ekonomskega reguliranja;
- zahteva, da sistemski operaterji zaradi primerljivosti enotno izkazujejo stroške izvajanja dejavnosti in druge podatke, ki jih agencija potrebuje za namene reguliranja.

## 9. člen

(1) Regulativno obdobje je obdobje enega ali več zaporednih koledarskih let, za katero se določa regulativni okvir. Trajanje posameznega regulativnega obdobja, izvedbene kriterije in parametre za določitev načrtovanega zneska omrežnine in za ugotavljanje upravičenih stroškov določa Priloga 1 tega akta.

(2) Če agencija do zaključka posameznega regulativnega obdobja ne uveljavi izvedbenih kriterijev in parametrov za določitev načrtovanega zneska omrežnine za elektroenergetsko omrežje in ugotavljanje upravičenih stroškov za naslednje regulativno obdobje, se veljavnost tarifnih postavk za omrežnino in upravičenih stroškov zadnjega leta regulativnega obdobja podaljša najdlje za leto dni.

## 10. člen

(1) Regulativni okvir je vrednostna opredelitev načrtovanih upravičenih stroškov systemskega operaterja po posameznih letih regulativnega obdobja, ki vključuje tudi reguliran (upravičen) donos na sredstva, načrtovanih prihodkov iz omrežnine, drugih virov financiranja ter presežkov ali primanjkljajev omrežnine iz preteklih let.

(2) Agencija izvaja regulativni nadzor tako, da spremlja izvajanje regulativnega okvira s ciljem ugotavljanja odmikov od regulativnega okvira ter določitev regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje.

## II. METODOLOGIJA ZA DOLOČITEV OMREŽNINE IN KRITERIJI ZA UGOTAVLJANJE UPRAVIČENIH STROŠKOV

## 1. Metoda regulirane omrežnine

## 11. člen

(1) Metoda regulirane omrežnine se izvaja tako, da se za regulativno obdobje systemskemu operaterju z določitvijo načrtovanega zneska omrežnine ob upoštevanju načrtovanih drugih prihodkov in presežka omrežnine iz preteklih let glede na načrtovan količinski obseg porabe električne energije zagotovi pokritje vseh upravičenih stroškov posameznega leta regulativnega obdobja, ki vključujejo reguliran donos na sredstva in pripadajoči del primanjkljaja.

(2) Metoda regulirane omrežnine določa tudi vzročno-posledično (namensko) povezavo upravičenih stroškov in prihodkov systemskega operaterja in na tej podlagi obvezo systemskega operaterja, da presežek omrežnine prenese in uporabi za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih letih oziroma pravico, da se mu pri določitvi načrtovanega zneska omrežnine v naslednjih letih zagotovi primanjkljaj omrežnine.

(3) Metoda regulirane omrežnine temelji tudi na spodbudah, ki so odvisne od doseganja nižjih stroškov od upravičenih, in od dosežene ravni kakovosti oskrbe.

## 12. člen

Načrtovani znesek omrežnine za posamezno leto regulativnega obdobja, izražen v eurih, se izračuna na podlagi naslednje enačbe:

$$OMR_t = US_t - DP_t + \frac{\Delta RO}{T_{RO}} + \frac{\Delta S(Q)}{T_{RO}},$$

v kateri oznake pomenijo:

$OMR_t$  načrtovani znesek omrežnine,

$US_t$  načrtovani upravičeni stroški,

$DP_t$  načrtovani drugi prihodki,

$\Delta RO$  odstopanje od regulativnega okvira, ki se odraža v presežku oziroma primanjkljaju omrežnine,

$\Delta S(Q)$  spodbude, ki odražajo reguliranje s kakovostjo oskrbe,

$t$  leto regulativnega obdobja,

$T_{RO}$  trajanje regulativnega obdobja, izraženo s številom let.

Če je regulativno obdobje daljše od enega leta, je v izračunu omrežnine upoštevana tudi izravnava iz 78. člena.

## 2. Kriteriji za ugotavljanje upravičenih stroškov

### 13. člen

(1) Agencija upošteva kriterije iz tega poglavja in Priloge 1 tega akta za namene določitve upravičenih stroškov in določitve načrtovanega zneska omrežnine.

(2) Upravičeni stroški regulativnega obdobja se izračunajo kot vsota upravičenih stroškov posameznih let v obdobju.

(3) Upravičeni stroški posameznega leta so izraženi v eurih in se izračunajo z naslednjo enačbo:

$$US_t = SDV_t + SEEI_t + AM_t + RDS_t,$$

v kateri oznake pomenijo:

$US_t$	upravičeni stroški,
$SDV_t$	stroški delovanja in vzdrževanja,
$SEEI_t$	stroški električne energije za izgube v omrežju,
$AM_t$	amortizacija,
$RDS_t$	reguliran donos na sredstva,
$t$	leto regulativnega obdobja.

(4) Upravičeni stroški sistemskih storitev posameznega leta regulativnega obdobja se ugotavljajo ločeno od drugih upravičenih stroškov.

### 14. člen

(1) V primerih iz drugega odstavka 23.a člena ali četrtega odstavka 23.b člena EZ se upravičeni stroški najema infrastrukture in izvajanja določenih nalog določajo oziroma ugotavljajo po enakih kriterijih, kot če bi bil sistemski operater lastnik omrežja ali bi sam izvajal določene naloge iz prvega odstavka 23.a člena EZ. Tako ugotovljeni upravičeni stroški so del upravičenih stroškov sistemskega operaterja.

(2) Če ima sistemski operater na posameznem območju distribucijskega omrežja sklenjeno pogodbo za izvajanje nalog sistemskega operaterja, mora biti v pogodbi določilo, da je izvajalec kot dober gospodar zavezan k zniževanju tehničnih in komercialnih izgub.

(3) Sistemski operater mora z osebami iz drugega odstavka 23.a člena ali četrtega odstavka 23.b člena EZ urediti pogodbeno razmerja za celotno regulativno obdobje. Sistemski operater ne sme osebam iz drugega odstavka 23.a člena ali četrtega odstavka 23.b člena EZ plačati več, kot mu je določeno z regulativnim okvirom.

### 15. člen

Upravičenost stroškov se presoja ločeno za:

- stroške delovanja in vzdrževanja;
- stroške električne energije za izgube;
- stroške sistemskih storitev;
- stroške amortizacije in
- reguliran donos na sredstva.

### 16. člen

Pri presoji upravičenosti stroškov iz prejšnjega člena tega akta se upoštevajo predvsem naslednji kriteriji:

- namenska raba sredstev;
- gospodarna in učinkovita raba sredstev in
- zagotavljanje kakovosti oskrbe.

### 17. člen

(1) Agencija določa upravičene stroške, povezane z naložbami v sredstva, potrebna za izvajanje dejavnosti sistemskega operaterja, na podlagi presoje potrebnih sredstev iz načrtov razvoja omrežij, skladno z EZ in predpisi, ki urejajo izvajanje dejavnosti sistemskih operaterjev prenosnega in distribucijskega omrežja, in tudi na podlagi investicijskih načrtov za vsako posamezno leto regulativnega obdobja. Sistemski operater je dolžan vsako leto na podlagi desetletnih načrtov razvoja izdelati podroben investicijski načrt za naslednje triletno obdobje in ga do 30. aprila posredovati agenciji.

(2) Investicijski načrti iz prejšnjega odstavka tega člena vsebujejo najmanj podatke o predračunski vrednosti, terminskem načrtu in oceni vplivov naložb na kakovost oskrbe in na izgube v omrežju. Podatki o načrtovanih naložbah v sredstva morajo biti navedeni ločeno za naložbe v rekonstrukcije oziroma obnovo sredstev in za naložbe v nova sredstva. V vsaki od navedenih kategorij morajo biti načrtovane naložbe v sredstva opredeljene po napetostnih nivojih in po posameznih objektih. Izjema so investicije SOPO na področju obratovanja in sistemskih storitev, kjer se lahko uporabi tudi drugačna klasifikacija. Od celotne letne vrednosti načrtovanih naložb v sredstva mora biti najmanj 80 odstotkov vrednosti opredeljene po posameznih objektih ali skupinah objektov. Investicijski načrt mora obvezno vsebovati vire financiranja za celotno vrednost načrtovanega obsega naložb v sredstva.

#### 2.1. Stroški delovanja in vzdrževanja (SDV)

### 18. člen

(1) Stroški delovanja in vzdrževanja so stroški, ki nastajajo v zvezi z delovanjem in vzdrževanjem omrežja skladno s predpisi, slovenskimi tehničnimi standardi in zahtevami sistemskih obratovalnih navodil.

(2) Stroški delovanja in vzdrževanja se obravnavajo ločeno glede na možnost vpliva sistemskega operaterja na stroške, in sicer se delijo na:

- nadzorovane stroške delovanja in vzdrževanja in
- nenadzorovane stroške delovanja in vzdrževanja.

(3) Stroški delovanja in vzdrževanja posameznega leta so izraženi v eurih in se izračunajo z naslednjo enačbo:

$$SDV_t = NSDV_t + NNSDV_t,$$

v kateri oznake pomenijo:

$NSDV_t$  nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja,

$NNSDV_t$  nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja,

$t$  leto regulativnega obdobja.

### 2.1.1. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja (NSDV)

#### 19. člen

(1) Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja vključujejo:

- stroške materiala;
- stroške storitev;
- stroške dela in
- druge stroške in odhodke.

(2) Kot upravičeni stroški materiala, stroški storitev in drugi stroški iz prvega odstavka tega člena se priznavajo stroški, ki:

- so potrebni za izvajanje dejavnosti systemskega operaterja;
- so posledica opravljanja dejavnosti systemskega operaterja;
- nimajo značaja privatnosti in
- so skladni z običajno poslovno prakso.

(3) Stroški in odhodki iz prvega odstavka ne vključujejo:

– stroškov škod, povzročenih zaradi vplivov narave (veter, poplava, sneg, žled, potres idr.) in stroškov škod, ki niso posledica vplivov narave;

– stroškov reklam in sponzorstva;

– stroškov donacij;

– stroškov dodatnega pokojninskega zavarovanja;

– stroškov, ki se nanašajo na privatno življenje;

– odhodkov za stroške prisilne izterjave davkov ali drugih dajatev;

– odhodkov za kazni, ki jih izreče pristojni organ;

– odhodkov za davke;

– odhodkov za obresti od nepravočasno plačanih davkov ali drugih dajatev;

– odhodkov v višini 50 % stroškov reprezentance;

– odhodkov za plače in nadomestila plač ter nagrade vajencem;

– odhodkov za plače, druga izplačila v zvezi z zaposlitvijo ter nadomestila plače za čas odsotnosti z dela zaradi izrabe letnega dopusta in zaradi drugih odsotnosti z dela poslovnih delavcev, prokuristov in delavcev s posebnimi pooblastili in odgovornostmi, ki presegajo znesek, obračunan v skladu z zakonom oziroma pogodbo;

– odhodkov za zagotavljanje bonitet in drugih izplačil v zvezi z zaposlitvijo, če niso obdavčeni po davčni zakonodaji;

– stroškov in odhodkov iz prvega odstavka tega člena, ki so vezani na usredstvene lastne proizvode in storitve v višini izkazanih prihodkov za te namene;

– stroškov, ki se nanašajo na prejemke delavcev iz naslova uspešnosti poslovanja podjetja in

– prevrednotovalnih poslovnih odhodkov, ki se nanašajo na ostala sredstva.

(4) Upravičenost stroškov od vključno pete do vključno trinajste alineje tretjega odstavka tega člena se presoja po predpisih, ki urejajo davčno zakonodajo.

(5) Upravičeni stroški, ki se nanašajo na prejemke zaposlenih, se priznavajo v višini, ki se obračuna skladno z zakonom in kolektivno pogodbo, ki velja za elektrogospodarstvo. Ne priznavajo pa se stroški plač in drugih prejemkov na podlagi uspešnosti poslovanja in udeležbe na dobičku. Stroški plač in drugih prejemkov na podlagi uspešnosti poslovanja in iz udeležbe na dobičku so posledica dogovora med delodajalci in delavci (sindikati) ter se skladno z regulativno prakso krijejo iz donosa.

(6) Upravičenost nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja se ugotavlja v odvisnosti od upravičenih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja, ki so bili določeni za pretekla in tekoče regulativno obdobje, na podlagi kriterijev iz 16. člena tega akta ali primerjalnih analiz učinkovitosti.

(7) Upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so določeni v obsegu, ki ob upoštevanju zahtevane učinkovitosti zagotavlja doseganje minimalnih standardov kakovosti oskrbe.

(8) Z opredelitvijo faktorja zahtevane učinkovitosti (faktor U) se pri določanju upravičenih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja zahteva povečevanje učinkovitosti systemskega operaterja.

(9) Faktor U agencija določi upošteva:

– relativno poslovno uspešnost posameznega systemskega operaterja;

– načrtovano splošno produktivnost gospodarstva in

– premik mejnega področja.

Faktor U za posamezno regulativno obdobje opredeljuje Priloga 1 tega akta.

(10) Upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja posameznega leta so prilagojeni za načrtovani indeks inflacije. Načrtovani indeks inflacije za posamezno leto regulativnega obdobja opredeljuje Priloga 1 tega akta.

### 2.1.2. Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja (NNSDV)

#### 20. člen

(1) Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja vključujejo stroške:

– zemljiških, vodnih in drugih prispevkov;

– ki izhajajo iz odločitev občinskih in državnih organov ter se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo;

- prevrednotovalnih poslovnih odhodkov v zvezi s terjatvami do kupcev;
- zavarovalnih premij;
- rent in odškodnin, ki so posledica umestitve infrastrukture v prostor in ne povečujejo nabavne vrednosti sredstev sistemskega operaterja;
- izdatkov za varstvo okolja, ki ne povečujejo nabavne vrednosti sredstev sistemskega operaterja;
- članarin, kjer je obvezno članstvo predpisano z zakonom;
- za opravljanje funkcije v nadzornem svetu v višini 50 %;
- članarin SOPO v avkcijskih hišah in
- povezane z delovanjem ENTSO-E (Evropska mreža operaterjev prenosnih sistemov za električno energijo), skladno z Uredbo (ES) št. 714/2009.

(2) Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja vključujejo tudi vplačila v mehanizem medsebojnih nadomestil med SOPO (mehanizem ITC). Navedena vplačila se v okviru določitve načrtovanih upravičenih nenadzorovanih stroškov regulativnega obdobja ne načrtujejo vnaprej, ampak se ugotavljajo in priznavajo v postopku regulativnega nadzora.

(3) Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja vključujejo tudi razliko:

- med stroški škod, povzročenih zaradi vplivov narave (veter, poplava, sneg, žled, potres idr.), ki jih prizna zavarovalnica in ne povečujejo nabavne vrednosti sredstev, ter pripadajočimi prihodki iz naslova odškodnin zavarovalnic za povrnitev teh škod in
- med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo.

(4) V okviru določitve načrtovanih upravičenih nenadzorovanih stroškov regulativnega obdobja se razlika iz prejšnjega odstavka tega člena ne načrtuje vnaprej, ampak se ugotavlja in priznava v postopku regulativnega nadzora.

(5) Razliko med stroški škod in odškodninami zavarovalnic ter razliko med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo, uveljavlja sistemski operater na podlagi poročila za posamezno leto. Vsebino in obliko poročila pripravi agencija in ga posreduje sistemskemu operaterju v okviru zbiranja podatkov o poslovanju v posameznem letu.

## 2.2. Stroški električne energije za izgube v omrežju (SEEI)

### 21. člen

(1) Stroški električne energije za izgube v omrežju se določijo na podlagi priznanih ugotovljenih količin izgub električne energije ob upoštevanju priznane cene električne energije, določene po četrtem odstavku tega člena.

(2) Priznane količine izgub v posameznih letih regulativnega obdobja na območju distribucijskega omrežja se določijo na podlagi priznanega odstotka količinskih izgub in ob upoštevanju količinskega letnega načrta porabe električne energije iz 68. člena tega akta. Agencija določi priznani odstotek količinskih izgub glede na izmerjene količine na prevzemno-predajnih mestih pri končnih odjemalcih na distribucijskem omrežju v zadnjem petletnem obdobju in na podlagi pričakovanega gibanja deleža količinskih izgub v naslednjem regulativnem obdobju. Količine izgub na distribucijskem omrežju se ugotavljajo na podlagi razlik med količinami električne energije, evidentiranimi na meji med prenosnim in distribucijskim omrežjem, in količinami električne energije, izmerjenimi na prevzemno-predajnih mestih pri končnih odjemalcih na distribucijskem omrežju v posameznih letih. Pri tem se upoštevajo tudi količine električne energije, ki jo v distribucijsko omrežje oddajajo proizvajalci, priključeni na to omrežje, in medsebojne izmenjave med območji distribucijskega omrežja.

(3) Priznane količine izgub v posameznih letih regulativnega obdobja za prenosno omrežje se določijo na podlagi priznanega odstotka količinskih izgub in ob upoštevanju količinskega letnega načrta porabe električne energije iz 68. člena tega akta ter priznane ocene količin izgub kot posledice tranzitnih pretokov električne energije. Agencija določi priznani odstotek količinskih izgub glede na izmerjene količine na prevzemno-predajnih mestih pri končnih odjemalcih na prenosnem in distribucijskem omrežju v preteklem obdobju in na podlagi pričakovanega gibanja deleža količinskih izgub v naslednjem regulativnem obdobju. Količine izgub na prenosnem omrežju se ugotavljajo na podlagi razlik med količinami električne energije na prevzemno-predajnih mestih med proizvajalci in prenosnim omrežjem ter količinami električne energije na meji med prenosnim in distribucijskim omrežjem oziroma omrežji končnih odjemalcev, priključenih na prenosno visokonapetostno omrežje v posameznih letih. Pri tem se upoštevajo tudi količine električne energije, izmerjene na merilnih napravah, nameščenih na čezmejnih povezovalnih vodih, na točki, kjer se nahaja referenčna meritev med sosednjima sistemskima operaterjema prenosnega omrežja.

(4) Postopek ugotavljanja priznane cene električne energije za izgube v omrežju določa Priloga 1 tega akta.

## 2.3. Stroški sistemskih storitev (SSS)

### 22. člen

Za zagotavljanje zadostnih pogojev, ki omogočajo zanesljivo in stabilno delovanje elektroenergetskega sistema, je odgovoren SOPO, ki za izvajanje sistemskih storitev sklepa ustrezne pogodbe s ponudniki sistemskih storitev. Ponudniki zagotavljajo izvajanje sistemskih storitev iz proizvodnih objektov ali od končnih odjemalcev na območju Republike Slovenije.

### 23. člen

(1) Za zagotavljanje potrebnega obsega sistemskih storitev, učinkovite in pregledne porabe sredstev ter enakopravnosti med ponudniki mora SOPO izvesti postopek zbiranja ponudb po enotnih kriterijih, ki so navedeni v drugem odstavku tega člena, za vse ponudnike posameznih sistemskih storitev hkrati. SOPO pridobi ponudbe za eno ali več let.

(2) V povabilu za zbiranje ponudb mora SOPO določiti kriterije, ki jih predpisujejo sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje, in pogoje zagotavljanja posamezne sistemske storitve, in sicer najmanj:

- a) za sekundarno regulacijo frekvence in moči:
  - obseg ponujene rezerve moči v MW in
- b) za minutno rezervo za terciarno regulacijo:
  - obseg ponujene rezerve moči v MW;
  - število zagonov rezerve na leto;
  - odzivni čas aktiviranja rezerve;
  - minimalni čas med dvema zagonoma rezerve;
  - znižanje proizvodnje za pokrivanje izpadov večjih porabniških enot in
  - možnost uporabe rezerve pri izravnavi odstopanj EES;

c) za regulacijo napetosti in jalove moči:

- ponujeni obseg proizvodnje in ponora jalove moči za lokalno regulacijo napetosti in
- ponujeni obseg proizvodnje in ponora jalove moči za daljinsko avtomatsko regulacijo napetosti;

d) za zagon agregatov brez zunanje napajanja:

- seznam tehnično usposobljenih agregatov, ponujenih za izvajanje storitve.

(3) Ponudniki morajo podati ceno za vsako sistemsko storitev ločeno, pri čemer se lahko za izbiro najugodnejšega ponudnika upošteva tudi možnost sklenitve pogodb za obdobje, daljše od enega leta, če je na ta način zagotovljena nižja cena.

(4) Ne glede na določbo 22. člena tega akta lahko SOPO del potrebne rezerve moči za izvajanje sistemske storitve minutne rezerve za terciarno regulacijo zagotovi tudi od ponudnikov, ki zagotavljajo izvajanje te storitve iz objektov ali elektroenergetskih sistemov zunaj območja Republike Slovenije.

(5) Pri zagotavljanju sistemskih storitev za terciarno regulacijo lahko sistemski operater med ponudnike uvrsti vire, ki temeljijo na učinkoviti rabi energije ter vključevanju razpršenih virov proizvodnje in so manjši viri lahko agregirani v regulacijske enote, katerih velikost je primerljiva z drugimi viri v elektroenergetskem sistemu.

#### 24. člen

(1) SOPO izdela poročilo o zagotavljanju potrebnega obsega posameznih sistemskih storitev za naslednje poslovno leto ali naslednje regulativno obdobje, iz katerega izhaja:

- količinski obseg posameznih sistemskih storitev, ki ga letno določi SOPO na podlagi predpisa, ki ureja sistemsko obratovanje prenosnega elektroenergetskega omrežja;
- povabilo za zbiranje ponudb;
- prejete ponudbe in
- sklenjene pogodbe.

(2) Poročilo iz prejšnjega odstavka tega člena SOPO posreduje agenciji najkasneje do 30. septembra tekočega leta za obdobje, opredeljeno v prejšnjem odstavku tega člena.

#### 25. člen

(1) Pri ugotavljanju upravičenih stroškov za zagotavljanje sistemskih storitev agencija upošteva pogodbeno ceno za vsako posamezno sistemsko storitev skladno z določili iz 23. člena in 24. člena tega akta in presoja, ali je bila pogodba sklenjena z najugodnejšim ponudnikom.

(2) Če SOPO pri izbiri ponudnikov sistemskih storitev ni upošteval kriterijev iz 23. člena tega akta, agencija prizna upravičene stroške sistemskih storitev na podlagi gibanja cen sistemskih storitev v preteklih letih in gibanja cene energije.

### 2.4. Amortizacija (AM)

#### 26. člen

(1) Izračun amortizacije sredstev, potrebnih za izvajanje dejavnosti sistemskega operaterja, temelji na metodi enakomernega časovnega amortiziranja.

(2) Amortizacija sredstev se izračuna glede na amortizacijsko osnovo in amortizacijsko stopnjo, ki upošteva predvideno dobo koristnosti sredstev. Amortizacijske stopnje, ki so višje od davčno priznanih, se ne priznajo. Prav tako se ne prizna amortizacija, ki je vezana na usredstvene lastne proizvode in storitve v višini izkazanih prihodkov za te namene.

(3) Za potrebe izračuna regulativnega okvira se amortizacija nove energetske infrastrukture določi v okviru vrednosti načrtovanih naložb v sredstva v posameznih letih regulativnega obdobja s predvideno 35-letno dobo koristnosti sredstev. V predvidenem prvem letu amortiziranja se upošteva polovična vrednost določene amortizacije.

(4) Za potrebe izračuna regulativnega okvira se amortizacija novih ostalih sredstev določi v okviru vrednosti načrtovanih naložb v ostala sredstva v posameznih letih regulativnega obdobja s predvideno 20-letno dobo koristnosti sredstev. V predvidenem prvem letu amortiziranja se upošteva polovična vrednost določene amortizacije.

(5) Amortizacija sredstev iz naslova vlaganj v služnostne pravice se obračunava v dobi koristnosti te pravice. Amortizacija sredstev iz naslova pridobitve časovno neomejenih služnostnih pravic na trasah daljnovodov, se prizna glede na amortizacijsko osnovo s 100-letno dobo koristnosti teh sredstev. Za vlaganja v služnostne pravice, ki niso v uporabi, amortizacija ni upravičen strošek. Sistemski operater mora potrebna sredstva za pridobitev služnosti vključiti v načrte razvoja omrežij. Od 1. januarja 2013 se morajo služnostne pravice na trasah daljnovodov voditi po pravilih, ki veljajo za dele opredmetenih sredstev večjih vrednosti.

(6) Če sistemski operater za poslovne potrebe obračunava strošek amortizacije po amortizacijskih stopnjah, ki so višje od davčno priznanih amortizacijskih stopenj, mora za obračunano amortizacijo, ki presega davčno priznano, od 1. januarja 2013 dalje voditi posebne računovodske evidence.

(7) Če se med življenjsko dobo sredstvo prevrednoti na višjo vrednost ali preproda po višji vrednosti, se za potrebe tega akta upoštevajo nabavna vrednost ob prvi usposobitvi za uporabo pri prvem sistemskem operaterju ali prvem lastniku omrežja in naknadna vlaganja v sredstvo.

(8) Pri določitvi stroška amortizacije se amortizacija od posameznega sredstva ali dela sredstva obračuna in priznava le enkrat.

(9) Izračun amortizacije za posamezno regulativno obdobje opredeljuje Priloga 1 tega akta.

### 2.5. Reguliran donos na sredstva (RDS)

#### 27. člen

(1) Reguliran donos na sredstva, izražen v eurih, se ugotavlja na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev in priznane višine čistih obratnih sredstev, potrebnih za izvajanje dejavnosti sistemskega operaterja, ter tehtanega povprečnega stroška kapitala, kar izražata naslednji enačbi:

$$RDS_t = PVS_t \times TPSK$$

$$PVS_t = PVRB_t + PV\check{C}OS_t,$$



v katerih oznake pomenijo:

$RDS_t$	reguliran donos na sredstva,
$PVS_t$	povprečna regulativna vrednost sredstev,
$PVRB_t$	povprečna vrednost regulativne baze sredstev,
$PVČOS_t$	priznana višina čistih obratnih sredstev,
$TPSK$	tehtani povprečni strošek kapitala, izražen v odstotku (WACC – Weighted Average Cost of Capital),
$t$	leto regulativnega obdobja.

(2) V okviru reguliranega donosa na sredstva se lahko priznava dodatni donos v obliki spodbud za projekte razvoja pametnih omrežij.

(3) Izračun reguliranega donosa na sredstva za posamezno regulativno obdobje opredeljuje Priloga 1 tega akta.

### 2.5.1. Regulativna baza sredstev

#### 2.5.1.1. Izračun povprečne vrednosti regulativne baze sredstev

##### 28. člen

(1) Za izračun donosa se kot osnova upošteva povprečna vrednost regulativne baze sredstev v vsakem posameznem letu regulativnega obdobja, ki je izražena v eurih in se izračuna iz otvoritvene in zaključne vrednosti z naslednjo enačbo:

$$PVRB_t = \frac{OVS_t + ZVS_t}{2}$$

(2) V regulativno bazo sredstev so vključena samo tista opredmetena osnovna sredstva v uporabi in neopredmetena sredstva v uporabi, ki so potrebna za izvajanje dejavnosti sistemskega operaterja.

(3) V vrednost osnovnega sredstva v uporabi in neopredmetenega sredstva v uporabi se za potrebe regulative ne priznavajo stroški obresti v zvezi s pridobitvijo osnovnega sredstva v uporabi in neopredmetenega sredstva v uporabi.

(4) Če sistemski operater pripiše stroške obresti osnovnim sredstvom v uporabi in neopredmetenim sredstvom v uporabi, mora za potrebe regulative voditi evidence teh sredstev brez stroškov obresti.

(5) Sredstva, vključena v povprečno vrednost regulativne baze sredstev, zagotavljajo doseganje minimalnih standardov kakovosti oskrbe.

##### 29. člen

(1) V otvoritveni vrednosti regulativne baze sredstev so upoštewane neodpisane vrednosti sredstev, razen vrednosti sredstev, na katere se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva, sredstva, pridobljena s sovlaganji, in sredstva, financirana z namenskimi sredstvi od prezasedenosti) na prvi dan regulativnega obdobja.

(2) Zaključna vrednost regulativne baze sredstev je izražena v eurih in se izračuna z naslednjo enačbo:

$$ZVS_t = OVS_t + NS_t - AM_t - IS_t - BPS_t,$$

v kateri oznake pomenijo:

$OVS_t$	otvoritvena vrednost regulativne baze sredstev za leto $t$ regulativnega obdobja: neodpisana vrednost neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev na prvi dan leta $t$ , zmanjšana za vrednost sredstev, na katere se ne priznava donos;
$NS_t$	nova sredstva = vrednost naložb v neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v letu $t$ , potrebnih za izvajanje regulirane dejavnosti;
$AM_t$	amortizacija za leto $t$ regulativnega obdobja, zmanjšana za amortizacijo BPS <sub>t</sub> ;
$IS_t$	neodpisana vrednost izločenih sredstev v letu $t$ regulativnega obdobja;
$BPS_t$	vrednost novih sredstev v letu $t$ regulativnega obdobja, na katere se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva, sredstva, pridobljena s sovlaganji, in sredstva, financirana z namenskimi sredstvi od prezasedenosti);
$ZVS_t$	zaključna vrednost regulativne baze sredstev za leto $t$ regulativnega obdobja: neodpisana vrednost neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev na zadnji dan leta $t$ .

(3) Zaključna vrednost regulativne baze sredstev za leto  $t$  regulativnega obdobja je enaka otvoritveni vrednosti regulativne baze sredstev za leto  $t+1$  regulativnega obdobja.

(4) V izračunu regulativne baze sredstev se upoštevajo neodpisana vrednost sredstva, ki izhaja iz nabavne vrednosti ob prvi usposobitvi za uporabo pri prvem sistemskem operaterju ali prvem lastniku omrežja, ter naknadna vlaganja v sredstvo.

## 2.5.1.2. Načrtovane naložbe v sredstva

## 30. člen

(1) Pri opredelitvi vrednosti načrtovanih naložb v sredstva, ki so v regulativnem obdobju vključene v izračun povprečne vrednosti regulativne baze sredstev, agencija presoja potrebna sredstva za naložbe iz veljavnih načrtov razvoja omrežij med pripravo regulativnega okvira.

(2) Vključevanje novih naložb v regulativno bazo sredstev posameznega leta regulativnega obdobja določa Priloga 1 tega akta.

## 2.5.1.3. Priznana višina čistih obratnih sredstev

## 31. člen

(1) Priznana višina čistih obratnih sredstev se ugotavlja na podlagi povprečnih vrednosti zalog (PVZ), povprečnih vrednosti kratkoročnih poslovnih terjatev (PVKPT) in povprečnih vrednosti kratkoročnih poslovnih obveznosti (PVKPO).

(2) Priznana višina čistih obratnih sredstev je izražena v eurih in se izračuna na podlagi podatkov iz bilance stanja systemskega operaterja za leto, ki se konča pred letom določitve regulativnega okvira, na podlagi naslednje enačbe:

$$PV\check{C}OS_t = PVZ_t + PVKPT_t - PVKPO_t$$

(3) Povprečne vrednosti, navedene v enačbi, se izračunajo iz otvoritvene in končne vrednosti posameznih kategorij čistih obratnih sredstev in se v regulativnem obdobju ne spreminjajo.

## 2.5.2. Tehtani povprečni strošek kapitala

## 32. člen

Tehtani povprečni strošek kapitala se uporabi za izračun donosnosti za regulativno obdobje z naslednjo enačbo:

$$TPSK = \frac{DLK \cdot SLK}{1 - EDS} + DDK \cdot SDK,$$

v kateri oznake pomenijo:

*TPSK* tehtani povprečni strošek kapitala, izražen v odstotku;

*DLK* delež lastniškega kapitala, ki je enak razmerju: (vrednost lastniškega kapitala)/(vrednost lastniškega kapitala + vrednost dolžniškega kapitala);

*SLK* strošek lastniškega kapitala, izražen v odstotku;

*DDK* delež dolžniškega kapitala, ki je enak razmerju (vrednost dolžniškega kapitala)/(vrednost lastniškega kapitala + vrednost dolžniškega kapitala);

*SDK* strošek dolžniškega kapitala, izražen v odstotku;

*EDS* efektivna davčna stopnja v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja podjetja, izražena v deležu.

## 2.5.2.1. Strošek lastniškega kapitala in model določanja cen dolgoročnih naložb

## 33. člen

(1) Za določanje stopnje donosnosti lastniškega kapitala je uporabljen model določanja cen dolgoročnih naložb CAPM (Capital Asset Pricing Model).

(2) V izračunu tehtanega povprečnega stroška kapitala je upoštevana tudi načrtovana inflacija.

## 2.5.2.2. Strošek dolžniškega kapitala

## 34. člen

Strošek dolžniškega kapitala se določi z upoštevanjem ocenjene dolgoročne ravnotežne obrestne mere. Ocena je narejena na podlagi netvegane stopnje donosa za slovenski trg, povečan za premijo za tveganje, ki je v normalnih pogojih ustrezna za podjetja bonitetne ocene AAA.

## 2.5.2.3. Delež lastniškega (DLK) in delež dolžniškega kapitala (DDK)

## 35. člen

Agencija pri izračunu tehtanega povprečnega stroška kapitala upošteva ciljno optimalno razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom. Ciljno razmerje opredeljuje Priloga 1 tega akta.

## 2.5.2.4. Prilagoditev za obdavčitev

## 36. člen

Strošek lastniškega kapitala se prilagodi z upoštevanjem efektivne davčne stopnje v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja.

## 2.6. Kakovost oskrbe

## 37. člen

(1) Agencija za doseg cilja iz tretje alineje 4. člena tega akta izvaja reguliranje z upoštevanjem kriterijev kakovosti oskrbe. Tako spodbuja vlaganja v razvoj omrežja, ki prinašajo največje koristi, in zagotavlja racionalno vodenje, obratovanje in vzdrževanje omrežja. Reguliranje s kakovostjo oskrbe je povratnozančno vodenje procesa, pri katerem agencija vpliva na proces tako, da se raven kakovosti, ki jo regulira, čim bolj ujema z želenimi (referenčnimi) veličinami, ne glede na motnje, ki jim je elektroenergetsko omrežje izpostavljeno.

(2) Temelj ekonomskega reguliranja s kakovostjo oskrbe so informacije, ki jih agencija pridobiva iz procesa nadzora kakovosti oskrbe pri sistemskih operaterjih, in obsega merjenje in spremljanje veličin za izračun parametrov kakovosti oskrbe, zajem in obdelavo podatkov ter poročanje.

## 38. člen

(1) Nadzor kakovosti oskrbe pri sistemskem operaterju obsega:

- merjenje in spremljanje veličin, potrebnih za izračun parametrov kakovosti, ki obsegajo stalni in občasni monitoring kakovosti napetosti ter beleženje časa nastanka dogodkov v omrežju in beleženje stanj poslovnih procesov pri izvajanju storitev;
- zajem in obdelavo podatkov o kakovosti oskrbe, ki obsega zajem in shranjevanje podatkov ter izračun posameznih parametrov in kazalnikov s področja neprekinjenosti napajanja, komercialne kakovosti in kakovosti napetosti;
- poročanje o kakovosti oskrbe in izdajanje potrdil, ki obsegata pripravo poročil in posredovanje le-teh upravi, ministrstvu, pristojnemu za energijo, agenciji in uporabnikom ter pripravo izjav o skladnosti oziroma neskladnosti kakovosti napetosti.

(2) Če sistemski operater skladno z določili 23.a člena EZ prenese izvajanje nalog, povezanih z nadzorom kakovosti oskrbe, na tretjo osebo, mora v pogodbi, s katero prenese izvajanje teh nalog, zagotoviti, da bo ta oseba na območju distribucijskega omrežja, na katerem izvaja te naloge, izvajala nadzor in omogočila presoje kakovosti oskrbe skladno z določili tega akta.

## 39. člen

Sistemski operaterji so dolžni posredovati agenciji vse podatke, ki so potrebni za izvajanje reguliranja s kakovostjo oskrbe. Nabor podatkov, ki jih potrebuje agencija, način zbiranja in obdelave podatkov (spremljanja parametrov) o kakovosti oskrbe ter način in dinamika poročanja sistemskega operaterja so določeni v splošnem aktu iz tretjega odstavka 89. člena EZ.

## 40. člen

Agencija za izvajanje reguliranja s kakovostjo oskrbe spremlja kakovost oskrbe, ki se deli na:

- kakovost napetosti;
- komercialno kakovost in
- neprekinjenost napajanja.

## 41. člen

(1) Kakovost napetosti je skupek tehničnih karakteristik napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika, ki so predpisane v tehničnih standardih. Sistemski operater je dolžan uporabniku zagotavljati kakovost napetosti na prevzemno-predajnem mestu v skladu z veljavno zakonodajo in stanjem tehnike.

(2) Sistemski operater skladno z veljavno zakonodajo in tehničnimi standardi vzpostavi stalno spremljanje in periodično preverjanje stanja kakovosti električne energije, in sicer na zbiralkah VN/VN in VN/SN razdelilnih transformatorskih postaj, na meji med prenosnim in distribucijskim omrežjem in na točkah povezav prenosnega omrežja s sosednjimi sistemi. Na zahtevo oziroma po potrebi preverja kakovost napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika.

(3) Za preverjanje kakovosti napetosti iz drugega odstavka tega člena spremlja SODO na distribucijskem omrežju vse parametre po standardu SIST EN 50160 (odstopanje omrežne frekvence, odkloni napajalne napetosti, hitre spremembe napetosti, neravnotežje napajalne napetosti, harmonske in medharmonske napetosti, signalne napetosti, kratkotrajne in dolgotrajne prekinitve napetosti, upadi in porasti napetosti, tranzientne prenapetosti). Za ocenjevanje ustreznosti kakovosti električne napetosti na prenosnem omrežju SOPO uporablja standard SIST EN 50160.

## 42. člen

Komercialna kakovost označuje vidike kakovosti storitev, ki izhajajo iz odnosa med sistemskim operaterjem in uporabnikom omrežja. Raven komercialne kakovosti se vrednoti s kakovostjo posameznih storitev, ki jih sistemski operater nudi uporabnikom, in sicer:

- priključevanje na omrežje (obravnavo zahtev, izdaja ocene stroškov za izvedbo del, aktiviranje priključka na električno omrežje, priprava pogodb itd.);
- obveščanje o načrtovanih prekinitvah napajanja;
- izdaja informacij o stroških in plačilih, priprava odgovorov na povpraševanja;
- storitve klicnih in informacijskih centrov;
- storitve na prevzemno-predajnih mestih (obiski, zamenjava varovalk, odklopi in priklopi itd.);
- reševanje pritožb (kakovost napetosti, računi, plačila itd.);
- vzdrževanje merilnih naprav.

## 43. člen

(1) Neprekinjenost napajanja se spremlja s parametri na podlagi števila in trajanja prekinitev ter s količinami nedobavljene energije zaradi prekinitve napajanja. Sistemski operater vodi register podatkov o prekinitvah napajanja za celotno omrežje in za vsa prevzemno-predajna mesta.

(2) Za neprekinjenost napajanja se uporabljajo parametri, objavljeni v splošnem aktu iz 39. člena tega akta.

## 44. člen

Namen reguliranja s kakovostjo oskrbe je:

- doseči tako neprekinjenost napajanja, da bodo prekinitve napajanja čim manj pogoste in da bodo čim krajše oziroma da bodo doseženi minimalni standardi kakovosti;

- pri udeležencih na trgu električne energije vzpostaviti razmere, ki bodo spodbujale izboljšanje neprekinjenosti napajanja odjemalcev;
- uvesti ukrepe in postopke skladno s stanjem tehnike za optimalno raven neprekinjenosti napajanja glede na trenutna in načrtovana obratovalna stanja;
- zagamčiti ustrezno raven netehnične oziroma komercialne kakovosti, ki se odraža pri izvajanju posameznih storitev;
- zagotavljati raven kakovosti napetosti, kot jo opredeljuje standard SIST EN 50160;
- spodbuditi vlaganje v infrastrukturo in ustrezno podpreti procese delovanja in vzdrževanja, da bodo trajno doseženi cilji, opisani v prejšnjih točkah.

## 45. člen

(1) Načini reguliranja, ki jih agencija uporabi za posamezno vrsto kakovosti oskrbe, so:

- javna objava podatkov o vrednostih posameznih parametrov kakovosti oskrbe;
- funkcijska povezava med neprekinjenostjo napajanja in dejanskimi upravičenimi stroški sistemskega operaterja;
- določitev minimalnih standardov kakovosti.

(2) Pri javni objavi rezultatov analiz stanja kakovosti napetosti iz prve alineje prvega odstavka tega člena agencija upošteva minimalne standarde kakovosti napetosti, ki so določeni z veljavnimi tehničnimi standardi iz 59. člena tega akta.

(3) Reguliranje s kakovostjo oskrbe na področju SOPO se izvaja le na način iz prve alineje prvega odstavka 45. člena.

## 46. člen

Agencija javno objavi podatke o vrednostih posameznih parametrov kakovosti oskrbe, ki so opredeljeni v 39. členu tega akta glede na koristnost in učinke objave podatkov ter upošteva pravila poslovne etike. Za javno objavo se šteje objava na spletnih straneh agencije, v letnih poročilih agencije ali v okviru elektronskih in tiskanih publikacij.

## 47. člen

(1) Minimalni standardi kakovosti oskrbe se izražajo z zajamčenimi standardi ali s sistemskimi standardi kakovosti.

(2) Zajamčeni standardi določajo raven kakovosti oskrbe (obsega tako tehnični kot komercialni vidik izvajanja storitev), ki jo je sistemski operater zavezan zagotavljati vsakemu posameznemu uporabniku. Ob dokazanem kršenju zajamčenih standardov je uporabnik upravičen do kompenzacije.

(3) Sistemski standardi določajo povprečno raven kakovosti, ki jo je sistemski operater zavezan zagotavljati v celotnem omrežju ali na posameznih območjih distribucijskega omrežja.

(4) Minimalne standarde kakovosti oskrbe za izbrane elemente kakovosti in raven opazovanja kazalnikov določa Priloga 1 tega akta.

## 2.6.1. Presoja postopka nadzora kakovosti oskrbe

## 48. člen

(1) Agencija lahko pred določitvijo načrtovanih upravičenih stroškov novega regulativnega obdobja presodi podatke o kakovosti oskrbe zadnjega leta preteklega regulativnega obdobja in vseh let, razen zadnjega leta tekočega regulativnega obdobja ( $T_{\Delta}$ ), ki jih je posredoval sistemski operater ali tretja oseba, ki za sistemskega operaterja izvaja določene naloge. Presoja se izvede v tekočem letu regulativnega obdobja za izbrano preteklo leto.

(2) Sistemski operater mora zagotoviti hrambo vseh podatkov, ki so potrebni za izvedbo presoje, za obdobje prejšnjega in tekočega regulativnega obdobja.

(3) Presoja pri sistemskem operaterju oziroma tretji osebi iz prejšnjega stavka (v nadaljnjem besedilu: presojevanec) izvajajo pooblaščenice osebe agencije (v nadaljnjem besedilu: presojevalci). Presoja se izvaja na mestu, kjer so na voljo podatki.

(4) Agencija napove postopek presoje v pisni obliki najpozneje 14 dni pred izvedbo postopka in hkrati sporoči imena presojevalcev ter področje presoje. Presojevanec mora agenciji sporočiti ime odgovorne osebe, ki bo sodelovala v postopku presoje, in potrditi datum napovedane presoje. Agencija na zahtevo presojevanca datum izvedbe postopka presoje prestavi za največ pet delovnih dni od napovedanega datuma. Pisno zahtevo za prestavitev datuma mora presojevanec agenciji posredovati v petih delovnih dneh po prejemu pisne napovedi postopka presoje. Vsak udeleženec v postopku presoje nosi svoje stroške.

## 49. člen

Načrtovanje in določitev domene podatkov za presajo se izvede na podlagi analiz posredovanih podatkov, ki jih izvaja agencija in so shranjeni v podatkovni bazi agencije. Pri presoji se za posamezno vrsto kakovosti oskrbe iz 40. člena pregleda vzorec, ki zajema najmanj deset dogodkov oziroma podatkov, ki so podlaga za izračun ravni kakovosti izvedenih storitev. O izvedenem postopku presoje presojevalec sestavi zapisnik, ki ga podpišeta vodja presojevalcev in pooblaščen predstavnik presojevanca. Po končani presoji presojevalci pripravijo poročilo, ki ga vročijo presojevanču. Priloga poročilu je tudi zapisnik o pregledu.

## 50. člen

(1) Presojevalec pri presoji ugotavlja učinkovitost procesa nadzora kakovosti oskrbe, točnost registriranja podatkov, natančnost izračuna parametrov in pravilnost opredelitve vzrokov dogodkov.

(2) Učinkovitost procesa nadzora kakovosti oskrbe se ugotavlja s presajo izvajanja procesa nadzora kakovosti oskrbe, z izpraševanjem presojevanca po vnaprej pripravljenem vprašalniku in zajema:

- postopke za beleženje in merjenje parametrov;
- postopke za obdelavo in hrambo podatkov;
- postopke za poročanje podatkov;
- postopke uporabe in varovanja podatkov (dostop, avtorizacija itd.);
- organizacijske vidike izvajanja nadzora kakovosti oskrbe;
- tehnično podporo za izvajanje nadzora kakovosti oskrbe (informatizacija, avtomatizacija, telekomunikacije itd.) in
- druge procesne vidike.

(3) Točnost registriranja dogodkov se ugotavlja z analizo postopkov registracije dogodkov v okviru procesa nadzora kakovosti oskrbe in se opredeli po lestvici iz 51. člena tega akta.

(4) Natančnost izračuna parametrov se ugotavlja na podlagi izbranega vzorca s primerjavo izračunov parametrov kakovosti oskrbe, ki so jih naredili presojevalci, s tistimi, ki jih je opravil presojevanec ali sistem za procesiranje podatkov v upravljanju presojevanca.

(5) Pravilnost opredelitve vzrokov dogodkov se ugotavlja na podlagi izbranega vzorca s pregledom dokumentacije, na podlagi katere je presojevanec izvil dogodka, na katere ni mogel vplivati (višja sila oziroma tuji vzroki).

#### 51. člen

(1) Učinkovitost procesa nadzora kakovosti oskrbe se izraža s pozitivnim mnenjem, pozitivnim mnenjem s pridržkom ali negativnim mnenjem presojevalca na podlagi rezultatov vprašalnika pri izpraševanju presojevanca.

(2) Kazalnik točnosti registriranja dogodkov se določi z uporabo lestvice uteži za posamezno vrsto netočnosti:

Utež	Točnost registriranja dogodkov	Delež v %
0,0	postopki dopuščajo, da posamezni dogodki niso registrirani	0
0,5	postopki zagotavljajo registriranje vseh dogodkov, vendar dopuščajo odstopanja v točnosti registriranja časa, števila dogodkov, števila prizadetih uporabnikov ali kakršne koli kombinacije navedenih odstopanj	50
1,0	postopki registrirajo vse dogodke, točno število prizadetih uporabnikov in točen čas trajanja dogodka (prekinitve, storitve)	100

(3) Kazalnik predstavlja relativno vrednost glede na utež ugotovljene točnosti registriranja dogodkov in se določi iz zgornje tabele.

(4) Kazalnik natančnosti izračuna je delež pravilno izvedenih izračunov, izražen v odstotkih. Nepravilno izveden izračun parametrov je tisti, ki se razlikuje od izračuna, ki ga opravijo presojevalci (izračun ni opravljen v skladu s splošnim aktom iz 39. člena tega akta).

(5) Kazalnik pravilnosti opredelitve dogodkov je delež pravilno dokumentiranih in razvrščenih dogodkov glede na njihove vzroke (lastni vzrok, tuji vzrok, višja sila), izražen v odstotkih. Nepravilno razvrščen dogodek je tisti, ki ni ustrezno dokumentiran ali ni razvrščen v skladu s splošnim aktom iz 39. člena tega akta.

#### 52. člen

(1) Če je presojevalec ugotovil neučinkovitost procesa nadzora neprekinjenosti napajanja v določenem letu regulativnega obdobja » $T\Delta$ «, se faktor » $q_t$ « iz 63. člena tega akta za leto » $t$ « izračuna tako, da upošteva minimalno vrednost » $q_t$ « po shemi iz 64. člena tega akta.

(2) Na podlagi pozitivne ocene učinkovitosti procesa nadzora kakovosti oskrbe ali pozitivne ocene učinkovitosti procesa nadzora kakovosti oskrbe s pridržkom, se določi aritmetična srednja vrednost vrednosti kazalnikov točnosti, natančnosti in korektnosti iz 51. člena, ki se zaokroži navzdol na celoštevilčno vrednost.

(3) Pri dobljeni vrednosti:

95 % – 100 % se » $q_t$ « izračuna po shemi iz 64. člena tega akta;

94 % – 60 % je presojevanec pozvan, da v desetih delovnih dneh odpravi nepravilnosti in popravi podatke, agencija pa ponovi postopek presoje;

0 % – 59 % se upošteva faktor » $q_t$ «, ki odraža minimalno vrednost po shemi iz 64. člena tega akta

(3) Vsak postopek presoje se lahko ponovi le enkrat. Če se v ponovljenem postopku presoje ponovno pokažejo nepravilnosti, ki se po metodologiji tega člena odrazijo v vrednosti manj kot 95 %, se upošteva faktor » $q_t$ « iz 63. člena tega akta za leto » $t$ «, ki odraža minimalno vrednost po shemi iz 64. člena tega akta.

### 2.6.2. Minimalni standardi kakovosti oskrbe

#### 53. člen

(1) Zajamčene standarde neprekinjenosti napajanja, ki jih mora zagotavljati sistemski operater, določa Priloga 1 tega akta.

Določeni so z:

– maksimalnim dopustnim skupnim trajanjem in številom dolgotrajnih prekinitiv (prekinitve napajanja, daljše od treh minut), ki so posledica lastnih vzrokov operaterja za vsako prevzemno-predajno mesto;

– maksimalnim dopustnim skupnim številom kratkotrajnih prekinitiv (prekinitve napajanja, ki so krajše ali enake trem minutam) za vsako prevzemno-predajno mesto;

– maksimalnim trajanjem posamezne dolgotrajne prekinitve ne glede na vzrok prekinitve.

(2) Ob dokazanem kršenju zajamčenih standardov neprekinjenosti napajanja so uporabniki upravičeni do kompenzacije. Prizadeti uporabnik jo prejme od sistema operaterja na pisno zahtevo.

#### 54. člen

Kazalniki neprekinjenosti napajanja, ki se lahko uporabljajo za sistemske standarde neprekinjenosti napajanja, so SAIDI, SAIFI, CAIDI, CAIFI, MAIFI, MAIFI<sub>E</sub> in ENS. V reguliranju se lahko uporabi le del nabora navedenih kazalnikov. Obdobje, v katerem se zahteva zagotavljanje sistemskih standardov, ne more biti krajše od enega koledarskega leta, obenem pa ne sme biti daljše od regulativnega obdobja, skrajšanega za eno koledarsko leto.

#### 55. člen

(1) Ciljna raven neprekinjenosti napajanja je sistemska raven kakovosti distribucijskega omrežja ali posameznega območja distribucijskega omrežja oziroma prenosnega omrežja, ki jo sistemski operater z ustreznimi ukrepi postopoma doseže v predvidenem obdobju, ki lahko presega časovni okvir regulativnega obdobja.

(2) Ciljna raven se izraža s kazalniki neprekinjenosti napajanja iz 54. člena za določeno vrsto ali obseg omrežja (mestno, mešano, podeželsko, za območje distribucijskega omrežja ali za celotno omrežje) in določa optimalno raven neprekinjenosti napajanja za vrsto ali obseg omrežja, na katerega se nanaša.

(3) Agencija lahko za posamezno regulativno obdobje postavi nove ciljne ravni neprekinjenosti napajanja na podlagi izsledkov analiz načrtov razvoja omrežij, učinkov realiziranih investicij ter drugih ukrepov ali na podlagi ugotovitve, da je ciljna raven kakovosti za vrsto ali obseg omrežja, na katerega se nanaša, že dosežena.

(4) Vrsto in vrednosti kazalnikov, ki opredeljujejo ciljno raven neprekinjenosti napajanja, metodo za določitev ciljne ravni neprekinjenosti napajanja in ciljne vrednosti kazalnikov neprekinjenosti napajanja, določa Priloga 1 tega akta.

#### 56. člen

(1) Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja določajo:

– referenčno raven kakovosti, ki jo mora sistemski operater zagotoviti v vnaprej določenem obdobju v distribucijskem omrežju ali na posameznih območjih distribucijskega omrežja oziroma v prenosnem omrežju s ciljem postopnega približevanja dosežane ravni neprekinjenosti napajanja k ciljni vrednosti ali

– referenčno območje ravni kakovosti, v okviru katere mora sistemski operater v vnaprej določenem obdobju zagotavljati raven kakovosti v distribucijskem omrežju ali na posameznih območjih distribucijskega omrežja oziroma v prenosnem omrežju za ohranitev ravni neprekinjenosti napajanja v okviru referenčnega območja.

(2) Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja se kot referenčna vrednost oziroma območje določijo:

– z zahtevanim relativnim izboljšanjem ravni neprekinjenosti napajanja glede na izhodiščno vrednost kazalnikov neprekinjenosti napajanja ali

– z zahtevano absolutno ravni neprekinjenosti napajanja, določeno glede na izhodiščno vrednost kazalnikov neprekinjenosti napajanja ali

– z zahtevo po ohranitvi ravni neprekinjenosti napajanja znotraj referenčnega območja, določenega z vrednostmi kazalnikov neprekinjenosti napajanja.

(3) Izhodiščna raven kakovosti je enaka doseženi ravni neprekinjenosti napajanja v preteklem obdobju.

(4) Zahtevano izboljšanje ravni neprekinjenosti napajanja (sistemski standardi neprekinjenosti napajanja za določeno obdobje regulativnega okvira) se lahko spreminjajo ali so konstantni. Določajo referenčno gibanje ravni kakovosti proti ciljni ravni. Ko sistemski operater z ukrepi doseže predpisane ciljne ravni kakovosti, se zahteva le še ohranitev ravni kakovosti. Obdobje, v katerem agencija od systemskega operaterja pričakuje dosego ciljnih ravni, je posredno odvisno od sheme zahtevanega izboljšanja posameznih kazalnikov neprekinjenosti napajanja. Če sistemski standardi določajo referenčno območje ravni kakovosti, je le-to konstantno za čas trajanja regulativnega obdobja.

(5) Pri oblikovanju sheme zahtevanega izboljšanja agencija upošteva tudi značilnosti omrežja in okoljske, geografske ter demografske značilnosti posameznega območja distribucijskega sistema.

(6) Sistemske standarde neprekinjenosti napajanja v distribucijskem omrežju ali na posameznih območjih distribucijskega omrežja in v prenosnem omrežju določa Priloga 1 tega akta.

#### 57. člen

Sistemski standardi komercialne kakovosti se nanašajo na vnaprej določeno minimalno raven kakovosti izvajanja storitev, ki jo uporabniki lahko pričakujejo od systemskega operaterja z določenim deležem odstopanja.

#### 58. člen

Zajamčeni standardi komercialne kakovosti se nanašajo na minimalne ravni kakovosti storitev, ki jih je sistemski operater zavezan zagotavljati vsem uporabnikom. Ob dokazanem neizpolnjevanju zajamčenih standardov kakovosti storitev so uporabniki upravičeni do kompenzacije, ki jo prejme prizadeti uporabnik od izvajalca posamezne storitve na pisno zahtevo.

#### 59. člen

Minimalni standardi kakovosti napetosti so opredeljeni v veljavnih tehničnih standardih (SIST EN 50160 za distribucijsko omrežje v normalnih obratovalnih pogojih).

#### 60. člen

(1) Sistemski operater je dolžan na zahtevo uporabnika vsako dokazano odstopanje od zajamčenih standardov ustrezno kompenzirati. Celotni stroški, ki nastajajo zaradi kompenzacij, niso upravičeni stroški systemskega operaterja.

(2) Če SODO po lastni krivdi krši zajamčene standarde kakovosti, mora uporabniku na njegovo zahtevo povrniti znesek, ki je določen kot kompenzacija za posamezne zajamčene standarde kakovosti oskrbe.

(3) Shema kompenzacij za posamezno vrsto zajamčenih standardov določa Priloga 1 tega akta.

#### 61. člen

(1) Agencija lahko odobri izvzetje posameznih minimalnih standardov kakovosti na področju komercialne kakovosti iz reguliranja po tretji alineji prvega odstavka 45. člena tega akta, če SODO:

– dokaže pravočasen pristop k zagotovitvi pogojev za spremljanje parametrov komercialne kakovosti in

– zagotovi pravočasno spremljanje ustrezno zmanjšane nabora minimalnih standardov kakovosti.

(2) Izvzetje iz reguliranja ni možno za tiste minimalne standarde kakovosti, ki jih določajo drugi predpisi.

#### 2.6.3. Funkcijska povezava med doseženo ravni neprekinjenosti napajanja in dejanskimi upravičenimi stroški SODO

#### 62. člen

(1) Spodbude, ki odražajo reguliranje s kakovostjo oskrbe ( $\Delta S(Q)$ ), se za posamezno leto regulativnega obdobja izračunajo na podlagi sistemskih kazalnikov neprekinjenosti napajanja (kriteriji za ocenjevanje upravičenosti stroškov systemskega operaterja), nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov ( $NSDV(Q)$ ), ter vrednosti v tem letu aktiviranih sredstev opreme in nadomestnih delov infrastrukture ( $NS(Q)$ ).

(2) Nabor sistemskih kazalnikov neprekinjenosti napajanja, na katerih temelji funkcijska povezava neprekinjenosti napajanja z  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ , določa Priloga 1 tega akta.

## 63. člen

(1) Spodbuda (v obliki zmanjšanja ali povečanja obsega upravičenih stroškov) se določa glede na odstopanje dosežene ravni neprekinjenosti napajanja od referenčne ravni s pomočjo funkcijske povezave med dejanskimi upravičenimi stroški SODO in neprekinjenostjo napajanja (shema upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ ). Odraža se v deležu upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO.

(2) Shema upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  je matematično določena s kosoma linearno funkcijo. Funkcija je izražena z matematičnim modelom »metode razredov kakovosti z interpolacijo na robu« in je navzgor in navzdol omejena z vnaprej določenim deležem dejanskih  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ .

(3) Shema upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  določa faktor » $q_t$ « za distribucijsko omrežje oziroma posamezno območje distribucijskega omrežja in za posamezno leto.

$$q_t = f(q_K)$$

Faktor » $q_t$ « je odvisen od faktorjev » $q_K$ «, ki je funkcija odstopanj izbranega kazalnika neprekinjenosti napajanja od referenčne vrednosti in je lahko pozitiven ali negativen.

## 64. člen

(1) Faktor » $q_K$ « se izračuna glede na odstopanje dosežene ravni kakovosti ( $K_{dos}$ ) od referenčne vrednosti ( $K_{ref}$ ) z uporabo sheme upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  in se izračunava za vsak reguliran kazalnik kakovosti posebej.

$$q_K = f(\Delta K)$$

» $K$ « predstavlja posamezen kazalnik, z » $\Delta K$ « pa se določi odstopanje dosežene ravni kakovosti, ki je izraženo z odstopanjem dosežene vrednosti posameznega kazalnika  $K_{dos}$  od referenčne vrednosti  $K_{ref}$ :

$$\Delta K = \frac{K_{ref} - K_{dos}}{K_{ref}} \cdot 100,$$

kjer je:

- $K_{ref}$  referenčna vrednost posameznega kazalnika, določena na podlagi sistemskih standardov neprekinjenosti napajanja;
- $K_{dos}$  dejanska dosežena vrednost posameznega kazalnika v obdobju opazovanja.

(2) Faktor » $q_K$ « se izračuna za distribucijsko omrežje oziroma območje distribucijskega omrežja za posamezni kazalnik kakovosti na koncu vsakega leta regulativnega obdobja za nazaj s pomočjo sheme upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ .

(3) Shema upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  določa naslednja kosoma linearna funkcija:

$$q_K(\Delta K) = \begin{cases} q_1; & \Delta K \leq k_1 - d \\ \frac{q_2 - q_1}{2d} (\Delta K - k_1) + \frac{q_1 + q_2}{2}; & k_1 - d < \Delta K \leq k_1 + d \\ q_2; & k_1 + d < \Delta K \leq k_2 - d \\ \frac{q_3 - q_2}{2d} (\Delta K - k_2) + \frac{q_2 + q_3}{2}; & k_2 - d < \Delta K \leq k_2 + d \\ q_3; & k_2 + d < \Delta K \leq k_3 - d \\ \frac{q_4 - q_3}{2d} (\Delta K - k_3) + \frac{q_3 + q_4}{2}; & k_3 - d < \Delta K \leq k_3 + d \\ q_4; & k_3 + d < \Delta K \leq k_4 - d \\ \frac{q_5 - q_4}{2d} (\Delta K - k_4) + \frac{q_4 + q_5}{2}; & k_4 - d < \Delta K \leq k_4 + d \\ q_5; & k_4 + d < \Delta K \end{cases}$$

Parametri » $q_s$ « določajo stopnje upravičenosti oziroma neupravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  in so izraženi z njihovim deležem. Odstopanje od referenčnega območja se odraža z deležem upravičenosti dejanskih  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ ;

Parametri » $k_s$ « določajo meje posameznih razredov neprekinjenosti napajanja. Izražajo se z relativnim odstopanjem od zahtevane referenčne ravni neprekinjenosti napajanja;

Parameter » $d$ « določa odzivnost sheme na spremembe ravni neprekinjenosti napajanja v območju med dvema razredoma oziroma širino robov kakovostnega razreda. Na robu predvidene debeline se vrednost funkcije linearno interpolira.

Parametre » $q_s$ «, » $k_s$ « za  $s = \{1, 2, 3, 4\}$  in parameter » $d$ « določa Priloga 1 tega akta.

## 65. člen

(1) Izračun faktorja »  $q_t$  « za distribucijsko omrežje oziroma posamezno območje distribucijskega omrežja in posamezno leto »  $t$  « določa naslednja enačba:

$$q_t = \sum_{VP} \sum_K (p_K \cdot q_K)$$

$p_K$  ponder vpliva kazalnika neprekinjenosti napajanja »  $K$  «;

$q_K$  faktor »  $q_K$  «, izračunan za posamezni kazalnik neprekinjenosti napajanja »  $K$  «;

$VP$  vrsta področja, po katerem potekajo SN izvodi distribucijskega omrežja in za katerega je opredeljena shema upravičenosti iz 63. člena.

(2) Ponderje  $p_K$  za posamezni kazalnik »  $K$  « in  $VP$  določa Priloga 1 tega akta.

## 66. člen

(1) Vpliv reguliranja s kakovostjo oskrbe na dejanske upravičene  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO za distribucijsko omrežje (izražen v eurih) oziroma za območje distribucijskega omrežja »  $i$  « v obdobju »  $T\Delta$  «, za katerega so določeni faktorji »  $q_t$  «, določa naslednja enačba:

$$\Delta S(q)_i = \sum_{t(T\Delta)} (q_t \cdot (NSDV(Q) + NS(Q))_t)$$

v kateri so:

$q_t$  faktorji »  $q_t$  « za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja »  $i$  «, izračunani za leta »  $t$  « obdobja »  $T\Delta$  «, v katerih izračunavamo odstopanja;

$(NSDV(Q) + NS(Q))_t$  dejanski upravičeni  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja »  $i$  « v letu »  $t$  «, za katerega je določen faktor »  $q_t$  «;

$T\Delta$  časovno obdobje, opredeljeno z zadnjim letom preteklega regulativnega obdobja in vsemi leti tekočega regulativnega obdobja, razen zadnjega leta;

$t$  leto, za katerega izračunavamo odstopanja;

$i$  distribucijsko omrežje oziroma območje distribucijskega omrežja.

(2) Vpliv »  $\Delta S(q)_i$  « za posamezno območje distribucijskega omrežja »  $i$  « se odrazi na načrtovanih upravičenih stroških za to območje v naslednjem regulativnem obdobju.

## 67. člen

Agencija določi potrebno povečanje oziroma zmanjšanje omrežnine »  $\Delta S(Q)$  « za naslednje regulativno obdobje glede na doseženo kakovost neprekinjenosti napajanja na ravni SODO s pomočjo izravnalnega mehanizma, ki ga opisuje naslednja enačba:

$$\Delta S(Q) = \sum_i \Delta S(q)_i,$$

v kateri sta:

$\Delta S(q)_i$  sprememba dejanskih upravičenih SODO za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja »  $i$  « v regulativnem obdobju, kot jo opredeljuje 66. člen tega akta;

$i$  distribucijsko omrežje oziroma območje distribucijskega omrežja.

## 2.7. Količinski letni načrti porabe električne energije

## 68. člen

(1) Za namen določitve upravičenih stroškov, ki se ugotavljajo tudi na podlagi količinskega obsega porabe električne energije, je sistemski operater dolžan izdelati količinski načrt porabe električne energije iz prenosnega oziroma distribucijskega omrežja za celotno načrtovano novo regulativno obdobje po posameznih letih regulativnega obdobja in ga agenciji posredovati na njeno zahtevo.

(2) Sistemski operater pripravi načrtovani količinski obseg porabe električne energije po posameznih odjemnih skupinah iz 110. člena tega akta na podlagi pričakovanega gibanja porabe v posameznem letu novega regulativnega obdobja. Sistemski operater distribucijskega omrežja pripravi načrtovani količinski obseg porabe električne energije tudi po območjih distribucijskega omrežja.

(3) Načrtovani obseg porabe za potrebe ugotavljanja upravičenih stroškov pripravi in določi agencija po predhodni uskladitvi z napovedmi sistemskih operaterjev in elektroenergetskih bilanc.



## 69. člen

Sistemeski operater je dolžan izdelati tudi količinski letni načrt porabe električne energije iz prenosnega oziroma distribucijskega omrežja in ga posredovati agenciji najpozneje v desetih dneh od dneva sprejetja letne elektroenergetske bilance za prihodnje leto. Če elektroenergetska bilanca ni sprejeta do 20. oktobra tekočega leta, sistemeski operater posreduje agenciji ocenjen količinski načrt za prihodnje leto do 31. oktobra tekočega leta.

## 70. člen

Skladno s prejšnjim členom tega akta SODO izdela količinski letni načrt za prihodnje leto po posameznih mesecih leta za:

- količine distribuirane električne energije in moči za končne odjemalce, priključene na distribucijsko omrežje po posameznih odjemnih skupinah iz 110. člena tega akta za posamezna območja distribucijskega omrežja in
- količine električne energije, prevzete od proizvajalcev, priključenih na distribucijsko omrežje po posameznem območju distribucijskega omrežja.

## 71. člen

Skladno z 69. členom tega akta SOPO izdela količinski letni načrt za prihodnje leto po posameznih mesecih leta za:

- količine prevzete električne energije in moči, ki jo prevzamejo končni odjemalci, priključeni na prenosno omrežje, po posameznih odjemnih skupinah iz 110. člena tega akta in
- količine električne energije, predane na prenosnem omrežju SODO po posameznem območju distribucijskega omrežja, ki so usklajene s SODO.

### 3. Viri za pokrivanje upravičenih stroškov

## 72. člen

Upravičeni stroški sistemeskega operaterja se pokrivajo iz:

- omrežnine;
- drugih prihodkov iz 76. člena tega akta in
- odstopanj od regulativnega okvira iz preteklih let.

## 73. člen

Vir za pokrivanje upravičenih stroškov sistemeskega operaterja prenosnega omrežja, ki se pokrivajo iz omrežnine, je zaračunavanje tarifnih postavk za:

- omrežnino za prenosno omrežje;
- omrežnino za sistemeske storitve.

## 74. člen

Vir za pokrivanje upravičenih stroškov sistemeskega operaterja distribucijskega omrežja, ki se pokrivajo iz omrežnine, je zaračunavanje tarifnih postavk za omrežnino za distribucijsko omrežje.

## 75. člen

Z zaračunavanjem tarifnih postavk za omrežnino za priključno moč je sisteskemu operaterju zagotovljen namenski vir za financiranje naložb v ojačitve in razvoj obstoječega omrežja, ki so posledica povečanja priključne moči končnih odjemalcev.

## 76. člen

(1) Kot drugi prihodki se upoštevajo:

- prihodki iz naslova zaračunavanja storitev;
- prihodki od telekomunikacij;
- prihodki iz naslova medsebojnih nadomestil med sisteskimi operaterji prenosnega omrežja (mehanizem ITC);
- prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključenja in omrežnino za priključno moč ter brezplačno prevzetimi opredmetenimi osnovnimi sredstvi;
- prevrednotovalni poslovni prihodki;
- odškodnine od zavarovalnic iz naslova škod, ki so posledica vplivov narave;
- prihodki od prezasedenosti skladno s predpisi, ki urejajo zadevno področje in
- drugi prihodki, ki izvirajo iz opravljanja regulirane dejavnosti sistemeskega operaterja.

(2) Odškodnine iz naslova škod, ki so posledica vplivov narave, in prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetskega infrastrukturo, se v okviru regulativnega nadzora upoštevajo v skladu z 20. členom tega akta in pravili iz Priloge 1 tega akta.

(3) Kot drugi prihodki se ne upoštevajo prihodki od prodaje električne energije, finančni prihodki, prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov in storitev ter odškodnine iz naslova škod, ki niso posledica vplivov narave.

(4) Določanje in ugotavljanje drugih prihodkov tega člena določa Priloga 1 tega akta.

## 77. člen

(1) Odstopanje od regulativnega okvira se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine.

(2) Presežek omrežnine preteklih let se upošteva pri določitvi omrežnine v naslednjem regulativnem obdobju in se tako namensko uporabi za izvajanje dejavnosti sistemeskega operaterja. Primanjkljaj omrežnine preteklih let se upošteva pri določitvi omrežnine v naslednjem regulativnem obdobju.

### 4. Regulativni okvir

## 78. člen

(1) Regulativni okvir, ki je vrednostna opredelitev načrtovanih upravičenih stroškov sistemeskega operaterja po posameznih letih regulativnega obdobja, temelji na obsegu in stanju ter načrtovanem razvoju elektroenergetskega omrežja, načrtovanem

obsegu porabe električne energije in načrtovanem številu končnih odjemalcev za celotno regulativno obdobje in za posamezno leto obdobja.

(2) V načrtovanih upravičenih stroških je v postavkah nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja ter upravičenega donosa na sredstva (prek TPSK) upoštevana prilagoditev za načrtovano inflacijo.

(3) Če je regulativno obdobje daljše od enega leta, se z namenom preprečitve medletnega skokovitega spreminjanja tarifnih postavk za omrežnino po posameznih letih regulativnega obdobja izvede izravnava.

(4) Izravnava med posameznimi leti regulativnega obdobja je izvedena tako, da sta znotraj regulativnega obdobja ob upoštevanju načrtovane količinske porabe električne energije vrednosti načrtovanih upravičenih stroškov, ki se pokrivajo iz omrežnine za regulativno obdobje, pred in po izravnavi enaki.

(5) Rezultat medletne izravnave je razlika med načrtovanimi upravičenimi stroški, ki se pokrivajo iz omrežnine, in načrtovanim zneskom omrežnine posameznega leta regulativnega obdobja. Razlika se odrazi v presežku / primanjkljaju omrežnine.

#### 79. člen

(1) Obvezna vsebina regulativnega okvira za systemskega operaterja prenosnega omrežja je tudi opredelitev namenske porabe prihodkov od prezasedenosti pod pogoji iz Uredbe (ES) št. 714/2009.

(2) Systemski operater prenosnega omrežja v postopku priprave novega regulativnega obdobja agenciji predloži načrt prihodkov od prezasedenosti po posameznih letih regulativnega obdobja in načrt porabe prihodkov za namene iz člena 16(6) Uredbe (ES) št. 714/2009 po posameznih letih regulativnega obdobja, ki ju agencija prouči z vidika skladnosti s pogoji iz Uredbe (ES) št. 714/2009.

(3) Agencija v regulativnem okviru za systemskega operaterja prenosnega omrežja ločeno razkrije:

(a) načrtovane prihodke od prezasedenosti, vključno z neporabljenimi prihodki od prezasedenosti zaradi odstopanj od regulativnega okvira;

(b) načrtovane stroške za zagotovitev dejanske razpoložljivosti dodeljene zmogljivosti (redispatching ...);

(c) načrtovano porabo prihodkov od prezasedenosti za vzdrževanje ali povečevanje povezovalne zmogljivosti za namene naložb v omrežje;

(d) načrtovano porabo prihodkov od prezasedenosti za namene znižanja omrežnine;

(e) načrtovani znesek prihodkov od prezasedenosti, ki ga je treba prenesti na ločen interni račun in

(f) načrtovano porabo sredstev iz internega računa za:

– pokrivanje načrtovanih stroškov za zagotovitev dejanske razpoložljivosti dodeljene zmogljivosti in

– namene naložb v omrežje za vzdrževanje ali povečevanje povezovalne zmogljivosti.

(4) Systemski operater prenosnega omrežja je dolžan za posamezno leto regulativnega obdobja zagotoviti posebne evidence prihodkov od prezasedenosti, za katere upravičeni stroški še niso nastali, vključno z zneski na ločenem računu po tretjem pododstavku člena 16(6) Uredbe (ES) št. 714/2009.

(5) Sredstva na ločenem računu se obrestujejo z upoštevanjem povprečne letne vrednosti sredstev na ločenem računu in priznane letne obrestne mere, ki jo določa Priloga 1 tega akta.

(6) Povprečna letna vrednost sredstev na ločenem računu za posamezno leto regulativnega obdobja se izračuna kot povprečna vrednost salda na začetku posameznega leta in salda na koncu posameznega leta regulativnega obdobja.

(7) Vrednost izračunanih obresti skladno z določili tega člena povečuje sredstva na ločenem računu.

(8) Skladno z določili 3. odstavka člena 16(6) Uredbe (ES) št. 714/2009 je sredstva na ločenem računu dovoljeno porabiti izključno za pokrivanje stroškov za zagotovitev dejanske razpoložljivosti dodeljene zmogljivosti in za naložbe v omrežje za vzdrževanje ali povečevanje povezovalne zmogljivosti.

#### 80. člen

Regulativni okvir za posameznega systemskega operaterja določi agencija z odločbo, v kateri se določijo tudi tarifne postavke za omrežnino. Na podlagi navedene odločbe systemski operater objavi cenik na svojih spletnih straneh.

### 5. Regulativni nadzor

#### 81. člen

(1) Agencija nadzira izvajanje regulativnega okvira že med regulativnim obdobjem tako, da mesečno spremlja zaračunano omrežnino. Na podlagi letnih podatkov o poslovanju in kakovosti oskrbe po zaključku posameznega poslovnega leta izvaja analize poslovanja systemskih operaterjev z namenom izvajanja regulativnega nadzora ter določitve regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje.

(2) Systemski operater je zavezan v vseh pogodbenih razmerjih iz 23.a in 23.b člena EZ zagotoviti, da druga pogodbeni stranka pravočasno zagotavlja vse podatke, ki jih systemski operater in agencija potrebujeta za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira.

(3) Osebe iz drugega odstavka 23.a in četrtega odstavka 23.b člena EZ so zavezane za storitve, ki jih izvajajo za systemskega operaterja, in za sredstva, ki jih dajejo v najem systemskemu operaterju, voditi ločene računovodske izkaze skladno z EZ kot da izvajajo energetska dejavnost.

(4) Odstopanja od regulativnega okvira (brez vpliva  $\Delta S(Q)_i$ ,  $\Delta RO$  za posamezno poslovno leto, ki se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine za posamezno leto znotraj regulativnega obdobja, je zavezan ugotavljati systemski operater skladno z določili 82. člena tega akta. Pri tem upošteva določila poglavja II tega akta, ki opredeljujejo kriterije za ugotavljanje upravičenih stroškov, in kriterije, ki jih za posamezno regulativno obdobje določa Priloga 1 tega akta.

(5) Vpliv kakovosti oskrbe  $\Delta S(Q)$  je SODO zavezan ugotavljati za posamezno leto znotraj regulativnega obdobja skladno z določili 87. člena tega akta. Pri tem upošteva določila poglavja II tega akta, ki določajo funkcijsko povezavo med doseženo ravniyo neprekinjenosti napajanja in dejanskimi upravičenimi stroški SODO, ter kriterije, ki jih za posamezno regulativno obdobje določa Priloga 1 tega akta.

(6) Systemski operater je v roku 15 dni po zaključeni reviziji letnih računovodskih izkazov in letnih poročil zavezan posredovati agenciji vse analitične podatke in revidirano letno poročilo. Najkasneje do 30. julija tekočega leta za preteklo leto je systemski operater zavezan posredovati agenciji izračun odstopanj od regulativnega okvira in izračun vpliva kakovosti oskrbe na upravičene stroške za posamezno leto.

## 82. člen

(1) Odstopanja od regulativnega okvira (brez vpliva  $\Delta S(Q)_t$ )  $\Delta RO$  za posamezno poslovno leto, izražena v eurih, se ugotavljajo:

- a) med dejansko realiziranimi in načrtovanimi viri za pokrivanje upravičenih stroškov, in sicer za:
  - omrežnino in;
  - druge prihodke;
- b) med dejanskimi in načrtovanimi upravičenimi stroški, in sicer za:
  - nadzorovane stroške delovanja in vzdrževanja;
  - nenadzorovane stroške delovanja in vzdrževanja;
  - stroške električne energije za izgube;
  - amortizacijo;
  - stroške sistemskih storitev sistemskega operaterja prenosnega omrežja in
  - reguliran donos na sredstva,

kar ponazarja spodnja enačba:

$$\Delta RO_t = \Delta NSDV_t + \Delta NNSDV_t + \Delta SEEI_t + \Delta AM_t + \Delta SSS_t + \Delta RDS_t - \Delta OMR_t - \Delta DP_t$$

$\Delta RO_t$  odstopanje od regulativnega okvira, ki se odraža v presežku oziroma primanjkljaju omrežnine;

$\Delta NSDV_t$  razlika med dejanskimi in načrtovanimi upravičenimi nadzorovanimi stroški delovanja in vzdrževanja;

$\Delta NNSDV_t$  razlika med dejanskimi in načrtovanimi upravičenimi nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja;

$\Delta SEEI_t$  razlika med dejanskimi in načrtovanimi stroški električne energije za pokrivanje izgub v omrežju;

$\Delta AM_t$  razlika med dejansko in načrtovano amortizacijo;

$\Delta SSS_t$  razlika med dejanskimi in načrtovanimi stroški sistemskih storitev;

$\Delta RDS_t$  razlika med dejanskim in načrtovanim reguliranim donosom na sredstva ter spodbude za projekte razvoja pametnih omrežij;

$\Delta OMR_t$  razlika med dejansko realizirano in načrtovano omrežnino, vključno z izravnavo;

$\Delta DP_t$  razlika med dejansko realiziranimi in načrtovanimi drugimi prihodki;

$t$  leto, za katerega se ugotavljajo odstopanja od regulativnega okvira.

(2) Dejanski upravičeni stroški in dejansko realizirani viri za pokrivanje upravičenih stroškov za posamezno leto regulativnega obdobja so ugotovljeni na podlagi izvedbenih kriterijev in parametrov, kot jih določa Priloga 1 tega akta.

(3) Z namenom preglednega in enotnega pristopa ugotavljanja odstopanj agencija posreduje sistemskemu operaterju računalniški model.

## 83. člen

(1) Če sistemski operater realizira nižje upravičene stroške, kot so dejanski upravičeni stroški, ugotovljeni na podlagi izvedbenih kriterijev in parametrov, kot jih določa Priloga 1 tega akta, razliko upravičenih stroškov zadrži.

(2) Če sistemski operater realizira višje upravičene stroške, kot so dejanski upravičeni stroški, ugotovljeni na podlagi izvedbenih kriterijev in parametrov, kot jih določa Priloga 1 tega akta, razliko pokriva iz reguliranega donosa na sredstva.

## 84. člen

(1) Odstopanja od regulativnega okvira, ki se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine za posamezno leto regulativnega obdobja, se obrestujejo (OBR) z upoštevanjem povprečne letne vrednosti odstopanj in priznane letne obrestne mere, ki jo določa Priloga 1 tega akta.

(2) Povprečna letna vrednost odstopanj za posamezno leto regulativnega obdobja se izračuna kot povprečna vrednost salda odstopanj na začetku posameznega leta in salda odstopanj na koncu posameznega leta regulativnega obdobja.

(3) Vrednost izračunanih obresti skladno z določili tega člena povečuje oziroma zmanjšuje ugotovljena odstopanja od regulativnega okvira, ki se pri določitvi načrtovanega zneska omrežnine za naslednje regulativno obdobje upošteva skladno s 86. členom tega akta.

## 85. člen

(1) Odstopanja od regulativnega okvira v zvezi s prihodki od prezasedenosti (sedma alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) in porabo teh prihodkov se ugotavljajo:

- med realiziranimi in načrtovanimi prihodki od prezasedenosti in se upoštevajo v odstopanju od regulativnega okvira  $\Delta RO_t$ ;
- med dejanskimi in načrtovanimi stroški za zagotovitev dejanske razpoložljivosti dodeljene zmogljivosti in se pripišejo sredstvom na internem računu;
- med realiziranimi in načrtovanimi vrednostmi naložb v omrežje in se pripišejo sredstvom na internem računu.

(2) Ob ugotavljanju odstopanj iz prejšnjega odstavka mora biti zadoščeno naslednjim pogojem:

– če je vsota dejanskih stroškov iz druge alineje in vrednosti naložb iz tretje alineje prvega odstavka tega člena nižja od načrtovanih vrednosti, se razlika pripiše na interni račun. Sredstva iz internega računa se lahko porabijo samo za namene iz druge in tretje alineje prvega odstavka tega člena;

– dejanski stroški iz druge alineje in vrednost naložb iz tretje alineje prvega odstavka tega člena ne smejo presegati vsote realiziranih prihodkov od prezasedenosti in stanja na internem računu in

– če je vsota dejanskih stroškov iz druge alineje in vrednosti naložb iz tretje alineje prvega odstavka tega člena nižja od realiziranih prihodkov od prezasedenosti, se razlika do višine načrtovanih sredstev iz druge in tretje alineje prvega odstavka pripiše na interni račun, preostanek pa nameni za omrežnine.

## 86. člen

(1) Ugotovljena letna odstopanja iz 82. člena tega akta agencija upošteva tako, da odstopanja zadnjega leta preteklega regulativnega obdobja in odstopanja vseh let, razen zadnjega leta tekočega regulativnega obdobja, v katerem se pripravlja novo regulativno obdobje, upošteva pri določitvi načrtovanega zneska omrežnine za naslednje regulativno obdobje, kar ponazarja naslednja enačba:

$$\Delta RO = \sum_{t(T\Delta)} (\Delta RO_t + OBR_t),$$

pri čemer je:

$T\Delta$  časovno obdobje, opredeljeno z zadnjim letom preteklega regulativnega obdobja in vsemi leti tekočega regulativnega obdobja, razen zadnjega leta;

$t$  leto, za katerega se ugotavljajo odstopanja od regulativnega okvira.

(2) Če agencija do izdaje odločbe iz 80. člena tega akta ne preveri izračunanih odstopanj za predzadnje leto tekočega regulativnega obdobja, se pri določitvi novega regulativnega okvira upoštevajo odstopanja, ki jih izračuna agencija na podlagi razpoložljive dokumentacije. Razlika med že upoštevanim odstopanjem v regulativnem okviru in odstopanjem, izračunanim na podlagi podatkov iz 81. člena, se upošteva pri pripravi naslednjega regulativnega obdobja.

## 87. člen

(1) Vpliv kakovosti oskrbe na upravičene stroške v posameznem letu regulativnega obdobja » $t$ « se ugotavlja na podlagi faktorjev » $q_t$ « in dejanskih  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja » $i$ « in je izražen v eurih:

$$\Delta S(Q)_t = \sum_i (q_t \cdot (NSDV(Q) + NS(Q))_i),$$

kjer so:

$q_t$  faktor upravičenosti dejanskih  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja » $i$ « za leto » $t$ «,

$(NSDV(Q) + NS(Q))_i$  dejanski upravičeni  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  SODO v letu » $t$ « za distribucijsko omrežje oziroma za območje distribucijskega omrežja » $i$ «,

$i$  distribucijsko omrežje oziroma območje distribucijskega omrežja,

$t$  leto, za katerega se ugotavlja vpliv neprekinjenosti napajanja na  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ .

(2) SODO določi faktorje » $q_t$ « na podlagi določil točke III1 (Priloga 1) tega akta.

(3) Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja se določijo na podlagi prvega odstavka točke I5.2 Priloge 1 tega akta.

## 88. člen

Če agencija ugotovi, da so znotraj regulativnega obdobja nastale bistvene spremembe pri poslovanju systemskega operaterja, lahko spremeni regulativni okvir že med regulativnim obdobjem.

## 89. člen

Agencija nadzoruje in presoja resničnost in točnost podatkov, ki so jih posredovali systemski operaterji za namene določitve upravičenih stroškov in izvajanja regulativnega nadzora. Če agencija ugotovi, da posredovani podatki niso skladni z veljavno metodologijo, ugotovljena odstopanja upošteva pri določitvi omrežnine za naslednje regulativno obdobje. Če agencija ugotovi, da posredovani podatki niso pravilni, se pri določitvi omrežnine za naslednje regulativno obdobje kot odbitna postavka dodatno upošteva en odstotek dejanskih upravičenih stroškov leta, za katerega je ugotovljena nepravilnost. Če agencija ugotovi, da zahtevani analitični podatki niso usklajeni z zahtevanimi zbirnimi podatki, se pri določitvi omrežnine za naslednje regulativno obdobje in za potrebe izračuna odstopanj upoštevajo podatki, ki so za systemskega operaterja manj ugodni.

## III. METODOLOGIJA ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE

## 90. člen

Metodologija za obračunavanje omrežnine v povezavi z metodologijo za določitev omrežnine zagotavlja porazdelitev upravičenih stroškov, ki se pokrivajo iz omrežnine na posamezne odjemne skupine v odvisnosti od stroškov, ki jih posamezna skupina povzroča v omrežju.

**1. Metoda za obračun omrežnine**

## 91. člen

(1) Za obračunavanje omrežnine se uporablja netransakcijska metoda poštna znamka, kar pomeni sistem enotnih tarifnih postavk, ki jih plačujejo končni odjemalci na celotnem območju Republike Slovenije v okviru posamezne odjemne skupine oziroma skupine končnih odjemalcev.

(2) Metoda iz prejšnjega odstavka velja za vse napetostne nivoje in za vse končne odjemalce, razvrščene v isto odjemno skupino oziroma skupine končnih odjemalcev, razen pri obračunavanju omrežnine, kot je določeno v 116. členu tega akta.

(3) Za razdelitev stroškov po napetostnih nivojih se uporablja bruto pristop za prenosno in distribucijsko omrežje. Ta upošteva načrtovane upravičene stroške systemskega operaterja prenosnega in distribucijskega omrežja, ki se pokrivajo iz omrežnine. Končni odjemalec, priključen na SN, in končni odjemalec, priključen na NN, krije tudi sorazmeren delež upravičenih stroškov višjih napetostnih nivojev.

**2. Tarifne postavke za omrežnino**

## 92. člen

(1) Za pokrivanje upravičenih stroškov systemskega operaterja prenosnega in distribucijskega omrežja, ki se pokrivajo iz omrežnine, so določene tarifne postavke za obračunavanje:

- omrežnine za prenosno omrežje;
- omrežnine za distribucijsko omrežje in
- omrežnine za systemske storitve.

(2) Za zagotavljanje namenskih sredstev za ojačitve in razvoj obstoječega omrežja so določene tarifne postavke:

- omrežnine za priključno moč.

**3. Obračunavanje omrežnine****3.1. Odjemne skupine in obračunski elementi**

## 93. člen

Pri obračunavanju omrežnine systemski operater upošteva uvrstitev končnega odjemalca v odjemno skupino, ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto. Systemski operater uvrsti končnega odjemalca v odjemno skupino upoštevaje njegovo uvrstitev glede na napetostni nivo (VN, SN, NN), način priključitve (zbiralke, izvod), režim obratovanja (obratovalne ure) in vrsto odjema.

## 94. člen

Systemski operater obračuna omrežnino na podlagi obračunskih elementov:

- obračunske moči,
- prevzete električne (delovne) energije in
- čezmerno prevzete jalove energije.

## 95. člen

Za uvrščanje končnega odjemalca v skupino končnih odjemalcev in odjemno skupino se uporabljajo naslednji napetostni nivoji:

Oznaka	Okrajšava	Nazivna napetost
Visoka napetost	VN	400 kV, 220 kV, 110 kV
Srednja napetost	SN	35 kV, 20 kV, 10 kV
Nizka napetost	NN	400 / 230 V

## 96. člen

Pri končnih odjemalcih, ki so razvrščeni po napetostnih nivojih prevzemno-predajnega mesta v odjemne skupine na VN, SN in NN in se jim moč meri, se tarifne postavke za del omrežnine za prenosno in distribucijsko omrežje delijo po sezonah.

VS – višja sezona:	<i>januar, februar, marec, oktober, november, december</i>
NS – nižja sezona:	<i>april, maj, junij, julij, avgust, september</i>

## 97. člen

(1) Po dnevem času se tarifne postavke za omrežnino za prenosno in distribucijsko omrežje delijo na:

- konične tarifne postavke v času KT (za končne odjemalce na VN in SN, ki uporabljajo merilne naprave za evidentiranje 15-minutne konične obremenitve);
- višje dnevne tarifne postavke v času VT in
- nižje dnevne tarifne postavke v času MT.

(2) Višje dnevne tarifne postavke (VT) se obračunavajo od ponedeljka do petka od 6.00 do 22.00. V obdobju, ko velja poletni čas, se za končnega odjemalca, ki nima krmilne naprave z možnostjo programske nastavitve prilagajanja na poletni čas, višje dnevne tarifne postavke obračunavajo od 7.00 do 23.00.

(3) Nižje dnevne tarifne postavke (MT) se obračunavajo v preostalem času in ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih od 00.00 do 24.00. Če končni odjemalec nima ustrezne krmilne naprave, ki bi evidentirala porabo električne energije v času MT ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih, se upošteva čas MT glede na sposobnost prilagoditve naprave registraciji odjema ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih.

(4) Če se končni odjemalec odjemne skupine na NN ne odloči za dvotarifni način obračuna omrežnine, se mu omrežnina obračunava po enotarifnem načinu (ET).

(5) Krmilne stikalne ure za preklon dvotarifnih oziroma tritarifnih števecov, ki jih ni mogoče daljinsko nastaviti, so stalno nastavljene po srednjeevropskem času in se ob prehodu na poletno računanje časa ne pomaknejo za uro naprej.

(6) Ure konične dnevne tarifne postavke (KT) določa sistemski operater prenosnega omrežja vsako leto do 15. oktobra za leto vnaprej in jih objavi na svojih spletnih straneh.

(7) Za končne odjemalce na VN in končne odjemalce na SN, ki uporabljajo merilne naprave za evidentiranje 15-minutne konične obremenitve, veljajo ure KT za čas, ko veljajo konične dnevne tarifne postavke za uporabo elektroenergetskih omrežij. Ure KT veljajo le ob delavnikih, od ponedeljka do petka, in trajajo:

- v času VS šest ur na dan in
- v času NS štiri ure na dan.

#### 98. člen

Sistemski operater uvrsti končnega odjemalca, ki se mu moč meri, v odjemno skupino enkrat na leto na podlagi letnih obratovalnih ur.

#### 99. člen

(1) Sistemski operater uvrsti končnega odjemalca v odjemno skupino »priključitev na zbiralke, razdelilna transformatorska postaja (RTP) oziroma transformatorska postaja (TP)«, če so izpolnjeni pogoji, da je:

- (a) priključen z lastnim vodom na zbiralke SN v RTP oziroma zbiralke NN v TP sistema operaterja;
- (b) izvedena ustrezna meritev na prevzemno-predajnem mestu;
- (c) izpolnjen kriterij minimalne priključne moči (P):
  - $P \geq 8$  MW (na nivoju SN – zbiralke SN) in
  - $P \geq 130$  kW (na nivoju NN – zbiralke NN).

(2) Ne glede na točko (c) prejšnjega odstavka tega člena lahko sistemski operater končnemu odjemalcu prizna nižji kriterij priključne moči, če ta utemelji potrebo po višji stopnji zanesljivosti napajanja in kakovosti napetosti.

(3) Nižji kriterij priključne moči velja tudi za obstoječega končnega odjemalca, uvrščenega v odjemno skupino priključitev na zbiralkah.

#### 100. člen

Za proizvodne naprave iz obnovljivih virov in proizvodne naprave s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ki imajo moč manjšo od 50 kW in so priključene na prevzemno-predajnih mestih, sistemski operater pri obračunu omrežnine ne obračuna obračunske moči.

#### 101. člen

Na prevzemno-predajnih mestih, ki so namenjena izključno delovanju siren za obveščanje in alarmiranje prebivalstva, sistemski operater pri obračunu omrežnine ne obračuna obračunske moči.

#### 102. člen

Pri določanju priključne moči, ugotavljanju mesečne obračunske moči ter prevzete električne energije se kilovati (kW), kilovatne ure (kWh) in prevzeta jalova energija (kvarh) zaokrožujejo na cela števila.

#### 103. člen

Pri spremembi vrednosti tarifnih postavk za omrežnino med mesecem se pri končnem odjemalcu, ki nima daljinskega merjenja električne energije, obračunski elementi iz 94. člena tega akta za koledarski mesec obračunajo sorazmerno s številom dni veljavnosti posamezne tarifne postavke.

#### 104. člen

(1) Če se končni odjemalec odjavi ali priključi na omrežje sistema operaterja v koledarskem mesecu, sistemski operater obračuna obračunsko moč sorazmerno številu dni uporabe omrežja v tem mesecu.

(2) Pri priključitvah merilnih mest za določen čas sistemski operater obračuna obračunsko moč sorazmerno številu dni uporabe omrežja.

#### 105. člen

(1) Proizvajalec električne energije za posamezno prevzemno-predajno mesto plača omrežnino za prevzem električne energije iz omrežja glede na določbe tega akta.

(2) Proizvajalcu električne energije, ki ima več kot 10 MW inštalirane moči in je priključen na prenosno omrežje, se omrežnina obračuna od urnega salda prevzete in oddane električne energije na prevzemno-predajnem mestu, pri čemer se kot prevzemno-predajno mesto šteje mesto, kjer se vršita prevzem in oddaja električne energije in za katerega se organizatorju trga z električno energijo prijavlja obratovalna napoved.

(3) Za določitev obračunske moči proizvajalca električne energije se upošteva mesečno povprečje urnih moči iz prejšnjega odstavka tega člena.

#### 106. člen

(1) Če je merjenje električne energije pri končnem odjemalcu izvedeno na sekundarni strani transformacije napetosti, sistemski operater pri obračunu omrežnine upošteva izgube transformacije.

(2) Pri obračunu prevzete električne energije in dosežene maksimalne moči končnega odjemalca upošteva sistemski operater distribucijskega omrežja faktor izgub, ki je odvisen od letnih obratovalnih ur:

Vrsta odjema	Delež izgub (%)	Faktor izgub
$T \geq 6000$ ur	1	1,01
$6000 > T \geq 2500$ ur	3	1,03
$T < 2500$ ur	5	1,05

## 107. člen

(1) Obračunska moč se pri končnem odjemalcu z merilno napravo, ki evidentira 15-minutne meritve in omogoča lokalni prikaz obračunskih vrednosti ločeno po tarifnih časih, ugotavlja kot povprečje treh največjih 15-minutnih povprečnih moči v obračunskem mesecu v urah KT oziroma v urah VT, kjer se KT ne meri. Če končni odjemalec na VN ali SN doseže v času KT oziroma VT, kjer se KT ne meri, obračunsko moč, ki je manjša od 15 odstotkov treh največjih 15-minutnih povprečnih moči, doseženih v času zunaj KT oziroma VT, kjer se KT ne meri, se mu za obračunsko moč obračuna 15 odstotkov treh največjih 15-minutnih povprečnih moči, doseženih v času zunaj KT oziroma VT.

(2) Pri končnem odjemalcu na NN, ki se mu moč ugotavlja s pripravo za preprečevanje prekoračitev dogovorjene obremenitve, se priključna in obračunska moč določata na podlagi naslednje tabele:

**Gospodinjiski odjem**

Nazivna jakost omejevalca toka	Enofazni priključek		Trifazni priključek	
	Priključna moč (kW)	Obračunska moč (kW)	Priključna moč (kW)	Obračunska moč (kW)
(A)				
16	3	3	11	7
20	5	3	14	7
25	6	6	17	10
32	7	7	22	22
35	8	7	24	24
40	-	-	28	28
50	-	-	35	35
63	-	-	43	43

**Odjem na NN brez merjene moči**

Nazivna jakost omejevalca toka	Enofazni priključek		Trifazni priključek	
	Priključna moč (kW)	Obračunska moč (kW)	Priključna moč (kW)	Obračunska moč (kW)
(A)				
16	3	3	11	11
20	5	5	14	14
25	6	6	17	17
32	7	7	22	22
35	8	8	24	24
40	-	-	28	28
50	-	-	35	35
63	-	-	43	43
80	-	-	-	55
100	-	-	-	69
125	-	-	-	86
160	-	-	-	110
200	-	-	-	138

(3) Pri priključevanju novih odjemalcev gospodinjiskega odjema in odjema na NN brez merjenja moči se uporabljajo standardne vrednosti omejevalca toka.

## 108. člen

Končnemu odjemalcu, ki se na eni lokaciji in iz ene RTP ali TP napaja po več priključkih in ima več merilnih mest ter se mu sumarno merita električna energija in konična obremenitev, se pri obračunu omrežnine upošteva sumarna konična obremenitev kot seštevek hkratnih obremenitev na vseh merilnih mestih.

## 109. člen

(1) Sistemski operater ugotavlja čezmerno prevzeto jalovo energijo pri uporabniku omrežja na podlagi mesečno izmerjenih količin.

(2) Čezmerna prevzeta jalova energija iz prejšnjega odstavka tega člena je pozitivna razlika med dejansko izmerjeno jalovo energijo in jalovo energijo, ki ustreza faznemu faktorju  $\cos \phi = 0,95$  induktivno. Sistemski operater jo ugotavlja in mesečno obračunava za posamezno prevzemno-predajno mesto.

(3) Proizvajalec, priključen na distribucijsko omrežje, plačuje čezmerno prevzeto jalovo energijo, določeno z razmerjem proizvedene delovne energije in porabljene jalove energije.

(4) Čezmerna prevzeta jalova energija je v primeru iz prejšnjega odstavka tega člena pozitivna razlika med dejansko mesečno kumulativno prevzeto jalovo energijo in mesečno vrednostjo dovoljene jalove energije, ki ustreza faznemu faktorju  $\cos \phi = 0,95$  na posameznem prevzemno-predajnem mestu.

(5) Glede na lokalne razmere v elektroenergetskem sistemu se lahko uporabnik omrežja pogodbeno dogovori s sistemskim operaterjem o morebitni kompenzaciji jalove energije, ki ustreza faznemu faktorju  $\cos \phi > 0,95$  induktivno, in plačilu zanjo.

(6) Sistemski operater prenosnega omrežja ne obračunava čezmerno prevzete jalove energije proizvajalcu ali končnemu odjemalcu, če le-ta na podlagi pogodbe s sistemskim operaterjem prenosnega omrežja zagotavlja sistemsko storitev regulacijo napetosti in jalove moči.

## 3.2. Tarifna priloga

## 110. člen

Na podlagi določil tega akta je sistem uvrščanja končnih odjemalcev v posamezne odjemne skupine za namene obračunavanja omrežnine določen v naslednji tabeli:

odjemna skupina			tarifne postavke							
napetostni nivo	način priključitve	vrsta odjema	sezona	obračunska moč (EUR/kW/mesec)	prenesena delovna energija (EUR/kWh)				čezmerno prevzeta jalova energija (EUR/kvarh)	
					KT	VT	MT	ET		
VN		T ≥ 6000 ur	VS							
			NS							
		6000 > T ≥ 2500 ur	VS							
			NS							
		T < 2500 ur	VS							
			NS							
SN	zbiranke SN	T ≥ 2500 ur	VS							
			NS							
		T < 2500 ur	VS							
		NS								
		T ≥ 2500 ur	VS							
			NS							
T < 2500 ur		VS								
	NS									
NN	zbiranke NN	T ≥ 2500 ur	VS							
			NS							
		T < 2500 ur	VS							
			NS							
		T ≥ 2500 ur	VS							
			NS							
		T < 2500 ur	VS							
			NS							
		<i>brez mejenja moči</i>								
		<i>gospodinjstvo</i>								

Okrajšave pomenijo:

- ET – enotna dnevna tarifna postavka
- KT – konična dnevna tarifna postavka
- MT – manjša dnevna tarifna postavka
- NN – nizka napetost
- NS – nižja sezona
- SN – srednja napetost
- T – letne obratovalne ure
- VN – visoka napetost
- VS – višja sezona
- VT – višja dnevna tarifna postavka

## 3.3. Obračunavanje omrežnine za priključno moč

## 111. člen

Ob sklenitvi pogodbe o priključitvi za povečanje priključne moči plača obstoječi končni odjemalec za dodatno priključno moč iz soglasja za priključitev na omrežje omrežnino za priključno moč v enkratnem znesku. Vsak novi končni odjemalec plača omrežnino za priključno moč v enkratnem znesku za priključno moč iz soglasja za priključitev na omrežje.

## 112. člen

Znesek omrežnine za priključno moč je odvisen od uvrstitve končnega odjemalca v skupino končnih odjemalcev in priključne moči.

## 113. člen

(1) Omrežnina za priključno moč končnega odjemalca se obračunava na podlagi faktorja skupine končnega odjemalca in omrežnine za priključno moč na način:

$$SO = Faktor * S,$$

kjer so:

**SO** omrežnina za priključno moč končnega odjemalca v EUR/kW priključne moči;

**Faktor** faktor prikazuje razmerje stroškov, potrebnih za ojačitev elektroenergetskega omrežja za posamezno skupino končnih odjemalcev na različnih napetostnih nivojih zaradi priključitev novih končnih odjemalcev ali povečanja moči obstoječih končnih odjemalcev;

**S** omrežnina za priključno moč v EUR/kW priključne moči.



(2) Faktorji skupin končnih odjemalcev so:

Skupina končnih odjemalcev	Faktor
Odjem na VN	1,10
Odjem na SN	2,13
Odjem na NN z merjenjem moči	2,54
Odjem na NN brez merjenja moči	1,78
Gospodinjski odjem	1,00

(3) Priključna moč pri končnem odjemalcu na NN brez merjenja moči se določi na podlagi tabele iz 107. člena tega akta.

(4) Če končni odjemalec elektroenergetskega omrežja:

- poveča obstoječo priključno moč v isti odjemni skupini končnih odjemalcev ali
- spremeni svojo uvrstitev iz skupine gospodinjski odjem v skupino odjem NN brez merjenja moči ali
- spremeni svojo uvrstitev iz skupine odjem NN brez merjenja moči v skupino odjem NN z merjenjem moči ali
- spremeni svojo uvrstitev iz skupine odjem na SN v skupino odjem NN z merjenjem moči ali
- spremeni svojo uvrstitev iz skupine odjem na VN v skupino odjem na SN ali odjem NN z merjenjem moči ali odjem NN brez merjenja moči ali

– razdeli prevzemno-predajno mesto na več prevzemno-predajnih mest z manjšo priključno močjo

se omrežnina za priključno moč izračuna kot razlika med omrežnino za priključno moč iz novega soglasja za priključitev in omrežnino za priključno moč iz predhodnega soglasja za priključitev.

(5) Omrežnina za priključno moč se po izvedbi priključitve ne vrača.

#### 114. člen

Za novega končnega odjemalca, priključenega na NN, ki se mu moč ugotavlja s pripravo za preprečevanje prekoračitev dogovorjene obremenitve, sistemski operater pri izdaji soglasja za priključitev upošteva najnižjo priključno moč 6 kW za enofazni priključek in 14 kW za trifazni priključek.

#### 115. člen

Proizvajalec električne energije, ki se priključi na prevzemno-predajnem mestu, plača za prevzem električne energije iz omrežja omrežnino za priključno moč. Sistemski operater uvrsti odjem proizvajalca glede na skupino končnih odjemalcev, določeno v 113. člena tega akta.

### 4. Metodologija za obračunavanje omrežnine za odjemalce, ki kupujejo električno energijo iz proizvodnih naprav iz obnovljivih virov energije ter soproizvodnje z visokim izkoristkom do nazivne moči 10 MW

#### 116. člen

(1) V omrežnini, ki jo plačajo končni odjemalci za električno energijo iz proizvodnih naprav električne energije iz obnovljivih virov energije ter soproizvodnje z visokim izkoristkom do nazivne moči 10 MW, za katero so pridobljena potrdila o izvoru in jo proizvajalci prodajajo samostojno na trgu, se upoštevajo le minimalni stroški omrežnine.

(2) Končni odjemalec, ki porabljen električno energijo pogodbeno zagotovi z nakupom električne energije od proizvajalca iz prejšnjega odstavka tega člena, je upravičen do znižanja omrežnine v delu, ki se nanaša na uporabo prenosnega omrežja, če je priključen na NN ali SN-omrežje, ki se v normalnem obratovalnem stanju napaja prek iste razdelilne transformatorske postaje s transformacijo z VN na SN kot NN ali SN- omrežje, na katero je priključen proizvajalec.

(3) Olajšave iz prejšnjega odstavka veljajo le za končne odjemalce, ki celotne potrebe po električni energiji v obračunskem obdobju pokrivajo iz proizvodnih naprav iz prvega odstavka tega člena.

(4) Proizvajalec iz prvega odstavka tega člena mora obvestiti SODO o pogodbah, ki jih ima sklenjene neposredno s končnimi odjemalci. SODO obračuna odjemalcu iz prejšnjega odstavka tega člena omrežnino skladno z določili drugega odstavka tega člena.

(5) Znižanje obračuna omrežnine se upošteva samo za količine, ki so bile proizvedene v proizvodnih napravah iz prvega odstavka tega člena in dobavljene končnemu odjemalcu.

### 5. Zaračunavanje in plačevanje omrežnine

#### 117. člen

Sistemski operater ali tretja oseba v imenu in za račun systemskega operaterja končnemu odjemalcu na računu zaračuna in izkaže omrežnino na podlagi obračunskih elementov, navedenih v 94. členu tega akta, ločeno od drugih postavk.

#### 118. člen

Končni odjemalec ali dobavitelj s sklenjeno pogodbo, na podlagi katere plačuje omrežnino za končnega odjemalca dobavitelj, plača omrežnino systemskemu operaterju v 15 dneh od datuma izstavitve računa systemskega operaterja.

#### 119. člen

SODO mesečno posreduje SOPO in agenciji izvorne podatke o močeh in količinah električne energije, zaračunane končnim odjemalcem, in sicer do osmega delovnega dne v tekočem mesecu za pretekli mesec. SODO mora mesečne podatke o količinah, ki se nanašajo na pretekla obdobja in so bile v mesecu, za katerega poroča, zaračunane končnim odjemalcem, prikazati ločeno po posameznih obdobjih, za katera so veljale različne tarifne postavke.

#### 120. člen

SOPO mesečno posreduje agenciji:

- izvorne podatke o obračunanih in zaračunanih močeh in količinah električne energije končnim odjemalcem;
- podatke o realiziranih prihodkih iz naslova medsebojnih nadomestil med systemskimi operaterji prenosnega omrežja (mehanizem ITC) in
- podatke o realiziranih prihodkih od prezasedenosti,

in sicer do desetega delovnega dne v tekočem mesecu za pretekli mesec.

## 121. člen

SOPO je dolžan do 31. marca tekočega leta agenciji posredovati poročilo o izvedenih investicijah preteklega leta, ki so se financirale iz prihodkov od prezasedenosti. Poročilo mora vsebovati vrednostno primerjavo glede na načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe iz regulativnega okvira ter vsebinsko obrazložitev odstopanj.

## 122. člen

Agencija lahko kadar koli preveri resničnost in točnost posredovanih izvirnih podatkov o količini in obračunski moči zaračunane uporabe elektroenergetskih omrežij končnim odjemalcem.

## 123. člen

(1) SODO skladno s predpisi najpozneje do 30. novembra v koledarskem letu sklene pogodbo o dostupu do prenosnega omrežja s SOPO za prihodnje leto.

(2) Pogodba o dostupu iz prejšnjega odstavka tega člena vsebuje tudi:

- mesečne načrtovane količine električne energije in moči po posameznih odjemnih skupinah za končne odjemalce, priključene na distribucijsko omrežje SODO;
- tarifne postavke za obračunavanje omrežnine, ki skladno s tem aktom ter drugimi veljavnimi predpisi pripadajo sistemskemu operaterju prenosnega omrežja;
- način ugotavljanja dejanskih podatkov iz prve alineje tega odstavka in
- način in pogostnost ter roke izstavljanja računov.

## 124. člen

(1) Mesečni obračun uporabe prenosnega omrežja za pretekli mesec opravi SOPO do desetega delovnega dne v tekočem mesecu na podlagi končnih podatkov.

(2) SODO poravna obveznosti za omrežnino najpozneje v 18 dneh od datuma izstavitve računa.

## IV. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

## 125. člen

(1) V času poskusnega obratovanja in za obdobje 12 mesecev od pričetka rednega obratovanja črpalne elektrarne je SOPO dolžan izvajati podrobni monitoring porabe in proizvodnje delovne in jalove energije in ga mesečno posredovati agenciji.

(2) Vrednotenje vplivov na omrežnino, ki ga izvaja agencija na podlagi podatkov SOPO in črpalne elektrarne, se izvaja v času poskusnega obratovanja in 12 mesecev od začetka rednega obratovanja.

(3) SOPO do konca obdobja iz prvega odstavka tega člena ne obračunava omrežnine po obračunskih elementih za črpalni režim obratovanja črpalne elektrarne.

## 126. člen

Odgovorni bilančne skupine ali podskupine, v okviru katere deluje črpalna hidroelektrarna, je v primeru izpada v črpalnem režimu v času iz prvega odstavka 125. člena tega akta dolžan brezplačno zagotoviti potrebno znižanje proizvodnje električne energije v elektroenergetskem sistemu.

## 127. člen

Reguliranje s kompenzacijami iz 47. člena, 53. člena, 58. člena in 60. člena tega akta se začne izvajati 1. januarja 2014.

## 128. člen

(1) Za potrebe obrestovanja skladno s 84. členom tega akta se povprečna vrednost salda odstopanj za prvo leto regulativnega obdobja 2013–2015 izračuna z upoštevanjem salda nič (0 EUR za začetek leta 2013 in salda odstopanj na koncu leta 2013). Odstopanja od regulativnega okvira pred letom 2013 se ne obrestujejo.

(2) Za potrebe obrestovanja skladno z 79. členom tega akta se povprečna vrednost salda na ločenem računu za prvo leto regulativnega obdobja 2013–2015 izračuna z upoštevanjem salda nič (0 EUR za začetek leta 2013 in salda na ločenem računu na koncu leta 2013). Sredstva na ločenem računu pred letom 2013 se ne obrestujejo.

## 129. člen

Z dnem uveljavitve tega akta preneha veljati Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Uradni list RS, št. 59/10, 52/11), ki pa se uporablja za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira 2011-2012, razen določbe tretjega odstavka točke 5.2, poglavja II Priloge 1 Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Uradni list RS, št. 59/10, 52/11), ki se preneha uporabljati z dnem uveljavitve tega akta.

## 130. člen

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 111-7/2012-50/412  
Maribor, dne 3. oktobra 2012  
EVA 2012-2430-0167

Predsednik sveta  
Javne agencije Republike Slovenije  
za energijo  
**dr. Evgen Dervarič l.r.**

**Priloga 1****IZVEDBENI KRITERIJI IN PARAMETRI ZA DOLOČITEV  
OMREŽNINE ZA ELEKTROENERGETSKO OMREŽJE IN  
UGOTAVLJANJE UPRAVIČENIH STROŠKOV  
V REGULATIVNEM OBDOBJU 1. 1. 2013–31. 12. 2015****I. DEJAVNOST SODO****1. Splošno**

Regulativno obdobje traja od 1. januarja 2013 do 31. decembra 2015.

Na podlagi določb EZ za SODO izvajajo storitve distribucijska podjetja Elektro Celje, d. d., Elektro Primorska, d. d., Elektro Gorenjska, d. d., Elektro Ljubljana, d. d., in Elektro Maribor, d. d.. Prav tako ima od navedenih podjetij SODO v najemu elektrodistribucijsko omrežje. Upravičenost stroškov in virov za pokrivanje upravičenih stroškov se je zato presojala na podlagi podatkov, ki so jih posredovala navedena podjetja in SODO d.o.o..

**2. Ugotavljanje upravičenih stroškov****2.1. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov****2.1.1. Določitev nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja**

Načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so določeni za območja distribucijskega omrežja.

**2.1.1.1. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja po območjih distribucijskega omrežja**

Za leto 2013 se načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja določijo na podlagi realiziranih stroškov delovanja in vzdrževanja obdobja 2006–2010, ki so izračunani skladno z 19. členom tega akta. Izračunajo se kot povprečje obdobja 2006–2010, od katerih se odšteje povprečje realiziranih drugih prihodkov obdobja 2006–2010 iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

Tako izračunani načrtovani stroški delovanja in vzdrževanja za leto 2013 so podlaga za določitev načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za potrebe regulativnega obdobja 2013–2015.

V izračunu načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezna leta v regulativnem obdobju 2013–2015 se upošteva vpliv:

- načrtovane inflacije za zadevno leto;
- zahtevane splošne in individualne učinkovitosti ter dodatne učinkovitosti na stroške odčitavanj števcov in

- spremembe števila končnih odjemalcev in porabljene električne energije glede na predhodno leto. Pri tem se sprememba števila končnih odjemalcev ovrednoti s 30-odstotnim vplivom in sprememba porabljene/zaračunane električne energije z 20-odstotnim vplivom na načrtovane stroške delovanja in vzdrževanja.

Podatke o letni spremembi načrtovanih nadzorovanih stroškov, ki je bila izračunana skladno s prejšnjim odstavkom, agencija posreduje SODO v računalniškem modelu iz 82. člena tega akta.

### 2.1.2. Faktor učinkovitosti (faktor *U*)

Agencija v regulativnem obdobju 2013–2015 od SODO zahteva letno zniževanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja na dan 1. januar za učinek letne splošne in individualne stopnje učinkovitosti ter dodatne učinkovitosti na stroške odčitavanj števecov (stroški dela, stroški avto voženj).

	2013	2014	2015
Faktor <i>U</i> (znižanje stroškov)	3,08 %	3,19 %	3,18 %

Letna splošna stopnja učinkovitosti je enaka splošni načrtovani stopnji produktivnosti gospodarstva (vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2012, UMAR, 15. marec 2012).

Na podlagi splošne načrtovane stopnje produktivnosti gospodarstva agencija zahteva v posameznem letu regulativnega obdobja znižanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja na dan 1. januar, kot je razvidno iz spodnje tabele:

	2013	2014	2015
% znižanja NSDV (splošna učinkovitost)	2,4 %	2,5 %	2,5 %

Individualna stopnja učinkovitosti za posamezna območja distribucijskega omrežja je določena na podlagi primerjalne analize učinkovitosti (vir: Primerjalna analiza učinkovitosti distribucije električne energije v obdobju 2004–2010, Ekonomska fakulteta Univerza v Ljubljani, Inštitut za javni sektor, maj 2012). Na podlagi rezultatov Primerjalne analize učinkovitosti distribucije električne energije v obdobju 2004 - 2010 agencija zahteva, da se po območjih distribucijskega omrežja do konca RO 2013–2015 nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov, po posameznih distribucijskih območjih znižajo od 0 % do 1,72 % na leto. Odstotki znižanja nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja se izračunajo na podlagi rezultatov primerjalne analize (DEA VRS model 1 in model 2, COLS model 1 in model 2) za leta 2006, 2008 in 2010, ki se preračunajo glede na vrednost najbolj učinkovitega distribucijskega območja. Tako izračunano znižanje stroškov (faktor *U*) se upošteva v višini 35 %. Individualna učinkovitost se zahteva na stroške iz prvega odstavka točke 2.1.1.1 poglavja I te priloge.

Dodatna učinkovitost na stroške odčitavanj števecov oz. znižanje stroškov odčitavanj števecov je določena na podlagi načrtovanih vgradenj števecov, ki omogočajo daljinsko merjenje pri končnih odjemalcih po posameznih območjih distribucijskega omrežja, ter načrtovanih povprečnih prihrankov po posameznem števcu. Navedena učinkovitost se

zahteva na načrtovane nadzorovane stroške delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov, na dan 1. januar, in znaša od 0,08 % do 0,12 % na leto.

## 2.2. Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja

Načrtovani nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SODO so skladno z 20. členom tega akta načrtovani v višini realiziranih stroškov leta 2011.

## 2.3. Stroški električne energije za izgube v omrežju

Izračun upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju temelji na vnaprej opredeljenem odstotku priznanih izgub glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih na distribucijskem omrežju v letih 2013–2015 in upoštevanju povprečja cen električne energije na EEX ([www.eex.de](http://www.eex.de)) v obdobju januar–april 2012, in to na terminskih trgih za produkta pasovne in vršne energije. V priznani letni ceni je upoštevan 70-odstotni delež cene za pasovno energijo in 30-odstotni delež cene za vršno energijo, kar izhaja iz razmerja povprečnega dnevnega diagrama porabe električne energije v Sloveniji. SODO se priznajo stroški električne energije za izgube z upoštevanjem odstotka priznanih izgub glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih na distribucijskem omrežju po posameznih območjih distribucijskega omrežja, in sicer:

v odstotkih:

Območje/leto	2013	2014	2015
Elektro Celje, d.d.	6,04	5,95	5,88
Elektro Gorenjska, d.d.	5,74	5,74	5,74
Elektro Ljubljana, d.d.	5,52	5,52	5,52
Elektro Maribor, d.d.	5,71	5,71	5,71
Elektro Primorska, d.d.	5,77	5,77	5,77

## 2.4. Amortizacija

Amortizacija je izračunana po amortizacijskih stopnjah iz stanja sredstev dejavnosti SODO na dan 31. decembra 2011.

Za naložbe v sredstva energetske infrastrukture je amortizacija izračunana ob upoštevanju 2,86 % amortizacijske stopnje. Za naložbe v ostala sredstva je amortizacija izračunana ob upoštevanju 5,00 % amortizacijske stopnje. V predvidenem prvem letu vključitve vrednosti naložb v regulativno bazo sredstev se kot načrtovani strošek upošteva le polovica vrednosti amortizacije. Amortizacija naložb v sredstva se v posameznem letu upošteva glede na vključitev le-teh v regulativno bazo sredstev.

Amortizacija vključuje tudi amortizacijo brezplačno pridobljenih sredstev, sredstev, pridobljenih s sovlaganji, in sredstev, financiranih iz povprečnih stroškov priključevanja in omrežnine za priključno moč.

## 2.5. Donos na sredstva

Donos na sredstva je izračunan na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev, in sicer ločeno za:

- energetsko infrastrukturo na dan 31. decembra 2010 in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra 2010 in nova ostala sredstva v letih od 2011 do 2015), potrebna za izvajanje GJS, ter priznana višino čistih obratnih sredstev z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 4,13 % (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2006–2008 in
- za energetsko infrastrukturo, aktivirano v letih 2011–2015 z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 7,80 % (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2011–2012.

Pri izračunu *TPSK* se upošteva ciljno razmerje 40 % lastniškega kapitala in 60 % dolžniškega kapitala.

Pri izračunu *TPSK* za energetsko infrastrukturo v letih 2011–2015 se upošteva efektivna davčna stopnja v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja podjetja, in načrtovana stopnja inflacije po podatkih Evropske centralne banke v višini 2 %. Agencija je pri izračunu *TPSK* upoštevala efektivno davčno stopnjo v višini 10 %.

Regulativna baza sredstev je izračunana skladno z določili 28. člena in 29. člena tega akta.

Načrtovane naložbe v sredstva so v regulativno bazo sredstev vključene, kot sledi:

- 70 % vrednosti načrtovanih naložb je vključenih v letu načrtovane naložbe (t) in
- 30 % vrednosti načrtovanih naložb pa je vključenih v regulativno bazo sredstev v naslednjem letu (t+1).

V regulativno bazo sredstev niso vključena sredstva, na katera se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva in sredstva pridobljena s sovlaganji).

V izračunu priznane višine čistih obratnih sredstev je upoštevana samo povprečna vrednost zalog leta 2011.

### **2.5.1. Spodbude za projekte razvoja pametnih omrežij**

Agencija obravnava naložbe v pametna omrežja kot tiste naložbe, ki so potrebne tudi za izpolnjevanje okoljskih ciljev. Za take naložbe, ki so aktivirane v posameznem letu regulativnega obdobja in katerih skupna vrednost presega 200.000 EUR, se v primeru izpolnjevanja zahtevanih pogojev priznava spodbuda v enkratni višini 2 % od sedanje vrednosti sredstva na dan 31. decembra leta, v katerem je bilo sredstvo aktivirano.

Posamezna naložba v pametna omrežja mora izpolnjevati vsaj enega izmed navedenih kriterijev:

- reševanje problematike na področju obratovanja, ki je posledica integracije razpršene proizvodnje, soproizvodnje električne energije in koristne toplote z visokim izkoristkom ter obnovljivih virov velikih moči (na primer otočno obratovanje, lokalne preobremenitve omrežja, neskladnost kakovosti napetosti itd.);
- omogočanje in spodbujanje prilagajanja odjema s strani odjemalcev;

- izboljšanje energetske učinkovitosti in obratovalne sigurnosti distribucijskega in prenosnega omrežja z uporabo informacijske in komunikacijske tehnologije, vgradnjo naprav in funkcij za zajem, merjenje, spremljanje ter analitično obdelavo podatkov in naprav za avtomatizacijo in nadzor omrežja.

Sistemske operater mora z ustrežno dokumentacijo dokazati, da bo določena naložba v razvoj pametnih omrežij namenjena izboljšavam in reševanju problematike omrežja na zgoraj navedenih področjih ter predvideti razvoj ustreznih funkcijskih rešitev na ravni upravljanja omrežja oziroma predvideti ustrezne investicije v IKT in energetske infrastrukturo. Za vsako tako naložbo v razvoj pametnih omrežij, katere skupna vrednost presega 200.000 EUR, mora vlagatelj samostojno izvesti analizo stroškov in koristi po priporočilih Evropske komisije (»Guidelines for conducting a cost-benefit analysis of Smart Grid projects«, Report EUR 25246 EN).

Sistemske operater mora zagotoviti korelacijo vsakega posameznega osnovnega sredstva iz projekta z registrom osnovnih sredstev, ki jo uporablja za namene računovodenja. Če agencija iz predložene dokumentacije ne more učinkovito preveriti vrste osnovnega sredstva ter povezanosti osnovnega sredstva z naložbo, za katero sistemske operater uveljavlja spodbudo, se spodbuda ne prizna.

Agencija bo opravila presojo o upravičenosti do spodbude za določeno naložbo s področja pametnih omrežij v naslednjih korakih:

- s presojo izpolnjevanja osnovnih kriterijev;
- s presojo analize stroškov in koristi po priporočilih Evropske komisije;
- s presojo časovne izvedbe projekta in
- s presojo dejanske izvedbe skladno z opredeljenimi kriteriji.

## **2.6. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki**

Ti stroški se nanašajo na izvajanje tistih storitev SODO, katerih stroški se ne krijejo iz omrežnine in iz presežka omrežnine, temveč iz prihodkov iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

Za leto 2013 se načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, določijo na podlagi povprečja realiziranih drugih prihodkov iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta za obdobje 2006–2010.

V izračunu nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, se za posamezna leta v regulativnem obdobju 2013–2015 upošteva vpliv:

- načrtovane inflacije za zadevno leto in
- zahtevane splošne učinkovitosti.

## **2.7. Načrtovane naložbe v sredstva**

Agencija v postopku ugotavljanja povprečne regulativne baze sredstev v regulativnem obdobju 2013–2015 in za leto 2012 upošteva načrtovane vrednosti naložb v sredstva po veljavnih načrtih razvoja omrežij za obdobje 2011–2020 v višini 75 %.

## **2.8. Odstopanje od regulativnega okvira**

Pri izračunu celotnih upravičenih stroškov je upoštevano skupno odstopanje od regulativnega okvira za obdobje od 1. januarja 2010 do 31. decembra 2011, in sicer tako, da je skupni znesek porazdeljen na leta 2013, 2014 in 2015 po tretjinah.

## **2.9. Upoštevanje drugih virov financiranja pri določitvi omrežnine**

### **2.9.1. Prihodki iz omrežnine za priključno moč**

Načrtovani prihodki SODO iz naslova omrežnine za priključno moč temeljijo na:

- oblikovanih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev za povprečne stroške priključevanja od 1. januarja 2006 do 30. junija 2007 in njihovi odpravi v višini realizacije leta 2011;
- oblikovanih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev za povprečne stroške priključevanja in omrežnino za priključno moč v letih od 1. julija 2007 do 31. decembra 2011 ter njihovi odpravi v višini 3,33 % na leto po letu njihovega oblikovanja in
- načrtovanih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev omrežnine za priključno moč v letih 2012, 2013, 2014 in 2015 in njihovi odpravi v višini 3,33 % na leto po letu njihovega oblikovanja.

### **2.9.2. Prihodki od brezplačno prevzetih opredmetenih osnovnih sredstev in sovlaganj**

Načrtovani prihodki od brezplačno prevzetih opredmetenih osnovnih sredstev in sovlaganj temeljijo na obračunani amortizaciji navedenih sredstev. V RO 2013–2015 se upoštevajo v višini odprave leta 2011.

### **2.9.3. Drugi prihodki**

Načrtovani drugi prihodki so ostali prihodki iz 76. člena tega akta in so načrtovani kot povprečje realiziranih prihodkov obdobja 2006–2010.

Agencija pri pripravi regulativnega okvira druge prihodke iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta načrtuje v višini 90 % načrtovanih stroškov iz točke 2.6.

## **3. Napoved porabe električne energije in moči**

Napoved porabe električne energije pri končnih odjemalcih v letih 2013–2015 temelji na oceni SODO in agencije po posameznih območjih distribucijskega omrežja in predstavlja povprečno letno 1-odstotno rast na ravni SODO .

## **4. Upoštevanje makroekonomskih parametrov**

Napoved inflacije za leta regulativnega obdobja 2013–2015 je povzeta iz Pomladanske napovedi gospodarskih gibanj 2012 (UMAR, 15. marec 2012).



Uporabljeni odstotki napovedane inflacije (I-XII/I-XII povprečje leta) so razvidni iz spodnje tabele:

Leto	Načrtovana inflacija
2012	2,0
2013	1,8
2014	1,9
2015	1,9

## 5. Pravila za ugotavljanje dejanskih upravičenih stroškov in dejansko realiziranih virov za posamezno leto regulativnega obdobja

### 5.1. Ugotavljanje dejansko realiziranih virov za pokrivanje upravičenih stroškov

Dejansko realizirana omrežnina so zaračunani zneski omrežnine za distribucijsko omrežje.

Dejansko realizirani drugi prihodki iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena se ugotovijo tako, da se od celotnih prihodkov (ki so zmanjšani/povečani za primanjkljaj/presežek omrežnine preteklih let) odštejejo:

- prihodki od prodaje električne energije;
- omrežnina iz prvega odstavka te točke;
- prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov;
- sprememba vrednosti zalog;
- finančni prihodki;
- prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo;
- prevrednotovalni poslovni prihodki;
- prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključevanja in omrežnino za priključno moč ter brezplačno prevzetimi sredstvi in sovlaganji in
- odškodnine od zavarovalnic.

Tako ugotovljeni drugi prihodki iz prejšnjega odstavka se upoštevajo v višini 90 %.

Realizirani prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključevanja in omrežnine za priključno moč, brezplačno prevzetimi sredstvi, sovlaganji v posameznem letu, so realizirani drugi prihodki iz četrte alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

Realizirani prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi s terjatvami v posameznem letu, so dejanski upravičeni drugi prihodki iz pete alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

### 5.2. Dejanski upravičeni stroški

Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov, se ugotovijo na podlagi načrtovanih upravičenih nadzorovanih stroškov ob upoštevanju vpliva dejanskega števila končnih odjemalcev in dejanskih količin porabljene električne energije, zaračunane končnim odjemalcem.

Dejanski upravičeni nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so:

- realizirani stroški iz prvega odstavka 20. člena tega akta;
- razlika med realiziranimi stroški škod, ki so posledica vplivov narave, in odškodninami zavarovalnic v zvezi z navedenimi škodami. Razlika se prizna samo za ustrezno zavarovana sredstva, za katera sistemski operater dokaže, da ni prejel odškodnine, ki bi v celoti pokrila nastalo škodo in
- razlika med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, če se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo in če sistemski operater dokaže njihovo upravičenost.

Dejanski upravičeni stroški električne energije za izgube v omrežju se ugotavljajo na podlagi:

- dejanskih količin električne energije, zaračunane končnim odjemalcem, in določil točke 2.3 poglavja I te priloge, kjer je opredeljen odstotek priznanih izgub;
- tržnih cen dolgoročnih in kratkoročnih nakupov električne energije za obdobje RO 2013-2015, ki jih je SODO izvedel na pregleden način na trgu električne energije ter cen odstopanj, ki jih izračuna in objavi Organizator trga z električno energijo;

Pri ugotavljanju upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju agencija presoja, ali so nakupne cene, ki jih je dosegel sistemski operater na tržen način, najugodnejše.

Dejanski upravičeni stroški amortizacije sredstev so enaki realiziranim stroškom amortizacije, pri čemer je treba upoštevati kriterije nepriznavanja stroškov amortizacije iz 26. člena.

Dejanski reguliran donos se ugotavlja ločeno za:

- energetska infrastrukturo v letih od 2011–2015 in
- energetska infrastrukturo na dan 31. decembra 2010 in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra 2010 in nova ostala sredstva od 2011–2015) ter povprečno vrednost zalog.

Dejanski reguliran donos se izračuna na podlagi tehtanega povprečnega stroška kapitala, določenega v točki 2.5 poglavja I te priloge, in povprečne regulativne baze sredstev, izračunane na podlagi določil tega akta in stanja v poslovnih knjigah. Sistemski operater je dolžan od dneva uveljavitve tega akta zagotoviti ločene analitične evidence skladno s prejšnjim odstavkom.

Dejanski nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, so upravičeni v višini dejansko realiziranih drugih prihodkov iz prve in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

### **5.3. Obrestovanje odstopanj od regulativnega okvira**

Za obrestovanje skladno s 84. členom tega akta se upošteva priznana letna obrestna mera v višini:

- 3,0 % za presežek omrežnine in
- 4,0 % za primanjkljaj omrežnine.

## **6. Kakovost oskrbe**

Parametri reguliranja s kakovostjo oskrbe so opisani v Poglavju III te priloge.

## II. DEJAVNOST SOPO

### 1. Splošno

Regulativno obdobje traja od 1. januarja 2013 do 31. decembra 2015.

### 2. Ugotavljanje upravičenih stroškov

#### 2.1. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov

##### 2.1.1. Določitev nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja

Za leto 2013 se načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja določijo na podlagi realiziranih stroškov delovanja in vzdrževanja leta 2011 skladno z 19. členom . Od tako določenih stroškov se odštejejo realizirani drugi prihodki leta 2011 iz prve, druge in osme alineje prvega odstavka 76. člena.

Tako izračunani načrtovani stroški delovanja in vzdrževanja za leto 2013 so podlaga za določitev načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za potrebe regulativnega obdobja 2013–2015.

V izračunu načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezna leta v regulativnem obdobju 2013–2015 se upošteva vpliv:

- zahtevane splošne in
- načrtovane inflacije za zadevno leto.

Podatke o letni spremembi načrtovanih nadzorovanih stroškov, ki je bila izračunana skladno s prejšnjima odstavkoma, agencija posreduje SOPO v računalniškem modelu iz 82. člena tega akta.

##### 2.1.2. Faktor učinkovitosti (faktor *U*)

Agencija v regulativnem obdobju 2013–2015 od SOPO zahteva letno zniževanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za učinek letne splošne stopnje učinkovitosti.

Letna splošna stopnja učinkovitosti je enaka splošni načrtovani stopnji produktivnosti gospodarstva (vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2012, UMAR, 15. marec 2012).

Na podlagi splošne načrtovane stopnje produktivnosti gospodarstva agencija zahteva v posameznem letu regulativnega obdobja znižanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja na dan 1. januar, kot je razvidno iz spodnje tabele:

	2013	2014	2015
% znižanja NSDV (splošna učinkovitost)	2,4 %	2,5 %	2,5 %

## **2.2. Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki**

Ti stroški se nanašajo na izvajanje tistih storitev SOPO, katerih stroški se ne krijejo iz omrežnine in iz presežka omrežnine, temveč iz prihodkov iz prve, druge in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

Za leto 2013 se načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, določijo na podlagi realiziranih drugih prihodkov iz prve, druge in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta za leto 2011.

V izračunu nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, se za posamezna leta v regulativnem obdobju 2013–2015 upošteva vpliv:

- načrtovane inflacije za zadevno leto in
- zahtevane splošne učinkovitosti.

## **2.3. Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja**

Načrtovani nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SOPO so skladno z 20. členom načrtovani v višini realiziranih stroškov leta 2011.

## **2.4. Stroški električne energije za izgube v omrežju**

Izračun upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju temelji na vnaprej opredeljenem odstotku priznanih izgub glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih v Sloveniji v letih 2013–2015 ter priznani letni količini 25 GWh za potrebe tranzita električne energije prek prenosnega omrežja in upoštevanju povprečja cen električne energije na EEX ([www.eex.de](http://www.eex.de)) v obdobju januar-april 2012, in to na terminskih trgih za produkta pasovne in vršne energije. V priznani ceni je upoštevan 70-odstotni delež cene za pasovno energijo in 30-odstotni delež cene za vršno energijo, kar izhaja iz razmerja povprečnega dnevnega diagrama porabe električne energije v Sloveniji.

SOPO se priznajo stroški električne energije za izgube z upoštevanjem 2,19-odstotnih količinskih izgub na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih v Sloveniji v letu 2013, 2,17-odstotnih količinskih izgub v letu 2014 ter 2,15-odstotnih količinskih izgub v letu 2015 ter v vsakem letu 25 GWh za potrebe tranzita električne energije prek prenosnega omrežja.

## **2.5. Amortizacija**

Amortizacija je izračunana po amortizacijskih stopnjah iz stanja sredstev dejavnosti SOPO na dan 31. decembra 2011.

Za naložbe v sredstva energetske infrastrukture je amortizacija izračunana ob upoštevanju 2,86 % amortizacijske stopnje. Za naložbe v ostala sredstva je amortizacija izračunana ob upoštevanju 5,00 % amortizacijske stopnje. V predvidenem prvem letu vključitve vrednosti naložb v regulativno bazo sredstev se kot načrtovani strošek upošteva le polovica vrednosti amortizacije. Amortizacija naložb v sredstva se v posameznem letu upošteva glede na vključitev le-teh v regulativno bazo sredstev.

Amortizacija vključuje tudi amortizacijo brezplačno pridobljenih sredstev, sredstev, pridobljenih s sovlaganji, in sredstev, financiranih iz omrežnine za priključno moč, ter sredstev, financiranih z namenskimi sredstvi od prezasedenosti.

## 2.6. Donos na sredstva

Donos na sredstva je izračunan na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev, in sicer ločeno za:

- energetsko infrastrukturo na dan 31. decembra 2010 in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra 2010 in nova ostala sredstva v letih 2011 do 2015), potrebna za izvajanje GJS, ter priznana višino čistih obratnih sredstev z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 4,13 % (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2006–2008 in
- za energetsko infrastrukturo, aktivirano v letih 2011–2015 z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 7,80 % (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2011–2012.

Pri izračunu *TPSK* se upošteva ciljno razmerje 40 % lastniškega kapitala in 60 % dolžniškega kapitala.

Pri izračunu *TPSK* za novo energetsko infrastrukturo v letih 2011–2015 se upošteva efektivna davčna stopnja v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja podjetja in načrtovana stopnja inflacije po podatkih Evropske centralne banke v višini 2 %. Agencija je pri izračunu *TPSK* upoštevala efektivno davčno stopnjo v višini 10 %.

Regulativna baza sredstev je izračunana skladno z določili 28. člena in 29. člena tega akta.

Načrtovane naložbe v sredstva so v regulativno bazo sredstev vključene, kot sledi:

- 70 % vrednosti načrtovanih naložb je vključenih v letu načrtovane naložbe (t) in
- 30 % vrednosti načrtovanih naložb pa je vključenih v regulativno bazo sredstev v naslednjem letu (t+1).

V regulativno bazo sredstev niso vključena sredstva, na katera se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva, sredstva pridobljena s sovlaganji, in sredstva, financirana z namenskimi sredstvi od prezasedenosti).

V izračunu priznane višine čistih obratnih sredstev je upoštevana samo povprečna vrednost zalog leta 2011.

### 2.6.1. Spodbude za projekte razvoja pametnih omrežij

Agencija obravnava naložbe v pametna omrežja kot tiste naložbe, ki so potrebne tudi za izpolnjevanje okoljskih ciljev. Za take naložbe, ki so aktivirane v posameznem letu regulativnega obdobja in katerih skupna vrednost presega 200.000 EUR, se v primeru izpolnjevanja zahtevanih pogojev priznava spodbuda v enkratni višini 2 % od sedanje vrednosti sredstva na dan 31. decembra leta, v katerem je bilo sredstvo aktivirano.

Posamezna naložba v pametna omrežja mora izpolnjevati vsaj enega izmed navedenih kriterijev:

- reševanje problematike na področju obratovanja, ki je posledica integracije razpršene proizvodnje, soproizvodnje električne energije in koristne toplote z visokim izkoristkom ter obnovljivih virov velikih moči (na primer otočno obratovanje, lokalne preobremenitve omrežja, neskladnost kakovosti napetosti itd.);
- omogočanje in spodbujanje prilagajanja odjema s strani odjemalcev;
- izboljšanje energetske učinkovitosti in obratovalne sigurnosti distribucijskega in prenosnega omrežja z uporabo informacijske in komunikacijske tehnologije, vgradnjo naprav in funkcij za zajem, merjenje, spremljanje ter analitično obdelavo podatkov in naprav za avtomatizacijo in nadzor omrežja.

Sistemske operater mora z ustrezno dokumentacijo dokazati, da bo določena naložba v razvoj pametnih omrežij namenjena izboljšavam in reševanju problematike omrežja na zgoraj navedenih področjih ter predvideti razvoj ustreznih funkcijskih rešitev na ravni upravljanja omrežja oziroma predvideti ustrezne investicije v IKT in energetska infrastrukturo. Za vsako naložbo v razvoj pametnih omrežij, katere skupna vrednost presega 200.000 evrov, mora vlagatelj samostojno izvesti analizo stroškov in koristi po priporočilih Evropske komisije («Guidelines for conducting a cost-benefit analysis of Smart Grid projects», Report EUR 25246 EN).

Sistemske operater mora zagotoviti korelacijo vsakega posameznega osnovnega sredstva iz projekta z registrom osnovnih sredstev, ki jo uporablja za namene računovodenja. Če agencija iz predložene dokumentacije ne more učinkovito preveriti vrste osnovnega sredstva ter povezanosti osnovnega sredstva z naložbo, za katero sistemski operater uveljavlja spodbudo, se spodbuda ne prizna.

Agencija bo opravila presojo o upravičenosti do spodbude za določeno naložbo s področja pametnih omrežij v naslednjih korakih:

- s presojo izpolnjevanja osnovnih kriterijev;
- s presojo analize stroškov in koristi po priporočilih Evropske komisije;
- s presojo časovne izvedbe projekta in
- s presojo dejanske izvedbe skladno z opredeljenimi kriteriji.

## **2.7. Načrtovane naložbe v sredstva**

Agencija v postopku ugotavljanja povprečne regulativne baze sredstev v regulativnem obdobju 2013–2015 in za leto 2012 upošteva načrtovane vrednosti naložb v sredstva, potrebna za izvajanje dejavnosti SOPO, po načrtih razvoja omrežij za obdobje 2011–2020 v višini 75 %. Navedene naložbe so zmanjšane za naložbe, ki se financirajo z namenskimi sredstvi od prezasedenosti.

## **2.8. Stroški sistemskih storitev**

Stroški sistemskih storitev za posamezno leto regulativnega obdobja so določeni na podlagi načrtovanih količin in priznane cene posameznih sistemskih storitev.

## **2.9. Odstopanje od regulativnega okvira**

Pri izračunu načrtovanih virov financiranja SOPO se upošteva presežek omrežnine za obdobje od 1. januarja 2010 do 31. decembra 2011 in primanjkljaj omrežnine leta

2009, ki je nastal zaradi spremembe podatkov v postopku revizije leta 2009. Kumulativni presežek je porazdeljen na leta 2013, 2014 in 2015 po tretjinah.

## **2.10. Upoštevanje drugih virov financiranja pri določitvi omrežnine**

### **2.10.1. Prihodki iz omrežnine za priključno moč**

Agencija v postopku ugotavljanja drugih virov financiranja ni upoštevala načrtovanih prihodkov SOPO iz naslova omrežnine za priključno moč, ker SOPO do vključno leta 2011 nima oblikovanih pasivnih časovnih razmejitev iz tega naslova.

### **2.10.2. Prihodki od prezasedenosti**

Prihodki od prezasedenosti so načrtovani v višini:

- amortizacije sredstev, ki so bila financirana s sredstvi od prezasedenosti in
- prihodkov, ki niso porabljeni za namene iz točk b), c) in e) tretjega odstavka 79. člena tega akta.

### **2.10.3. Drugi prihodki**

Načrtovani prihodki iz naslova zaračunavanja storitev (prva alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) in prihodki od telekomunikacij (druga alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) ter drugi prihodki (osma alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) so načrtovani v višini 90 % realiziranih prihodkov leta 2011.

Načrtovani ostali prihodki iz 76. člena tega akta so načrtovani v višini realiziranih prihodkov leta 2011.

## **3. Napoved porabe električne energije in moči**

Napoved porabe električne energije pri končnih odjemalcih v letih 2013–2015 temelji na oceni sistemskih operaterjev, končnih odjemalcev na prenosnem omrežju in agencije ter predstavlja povprečno letno 1-odstotno rast na ravni SODO oziroma povprečno letno 1,5-odstotno rast na ravni SOPO.

## **4. Upoštevanje makroekonomskih parametrov**

Napoved inflacije za leta regulativnega obdobja 2013-2015 je povzeta iz Pomladanske napovedi gospodarskih gibanj 2012 (UMAR, 15. marec 2012).

Uporabljeni odstotki napovedane inflacije (I-XII/I-XII povprečje leta) so razvidni iz spodnje tabele:

<b>Leto</b>	<b>Načrtovana inflacija</b>
2012	2,0
2013	1,8
2014	1,9
2015	1,9

## 5. Pravila za ugotavljanje dejanskih upravičenih stroškov in dejansko realiziranih virov za posamezno leto regulativnega obdobja

### 5.1. Ugotavljanje dejansko realiziranih virov za pokrivanje dejanskih upravičenih stroškov

Dejansko realizirana omrežnina so zaračunani zneski omrežnine za prenosno omrežje in sistemske storitve.

Odstopanja na področju prihodkov od prezasedenosti (sedma alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) se ugotavljajo skladno s 85. členom tega akta.

Dejansko realizirani drugi prihodki iz prve, druge in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta se ugotovijo tako, da se od celotnih realiziranih prihodkov (ki so zmanjšani/povečani za primanjkljaj/presežek omrežnine preteklih let) odštejejo:

- omrežnina iz prvega odstavka te točke;
- prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov;
- sprememba vrednosti zalog;
- finančni prihodki;
- prihodki iz naslova medsebojnih nadomestil med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja (mehanizem ITC);
- prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključevanja in omrežnine za priključno moč, brezplačno prevzetimi opredmetenimi osnovnimi sredstvi, sovlaganji;
- prevrednotovalni poslovni prihodki;
- odškodnine od zavarovalnic;
- prihodki od prezasedenosti skladno z zakonodajo in
- stroški, na katere sistemski operater ne more vplivati (stroški izravnave ...)

Tako ugotovljeni dejansko realizirani drugi prihodki se upoštevajo v višini 90 %.

Dejansko realizirani drugi prihodki iz naslova:

- medsebojnih nadomestil med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja (mehanizem ITC) (tretja alineja prvega odstavka 76. člena tega akta);
- omrežnine za priključno moč, brezplačno prevzetimi opredmetenimi osnovnimi sredstvi, sovlaganji (četrta alineja prvega odstavka 76. člena tega akta) in prevrednotovalni poslovni prihodki (peta alineja prvega odstavka 76. člena tega akta)

so enaki realiziranim vrednostim.

### 5.2. Dejanski upravičeni stroški

Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov, so enaki načrtovanim.

Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, so upravičeni v višini dejansko realiziranih drugih prihodkov iz prve, druge in osme alineje prvega odstavka 76. člena tega akta.

Dejanski upravičeni nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so:

- realizirani stroški iz prvega in drugega odstavka 20. člena tega akta;



- razlika med realiziranimi stroški škod, ki so posledica vplivov narave, in odškodninami zavarovalnic v zvezi z navedenimi škodami. Razlika se prizna samo za ustrezno zavarovana sredstva, za katera sistemski operater dokaže, da ni prejel odškodnine, ki bi v celoti pokrila nastalo škodo, in
- razlika med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, če se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo in če sistemski operater dokaže njihovo upravičenost.

Dejanski upravičeni stroški električne energije za izgube v omrežju se ugotavljajo na podlagi:

- izmerjenih količin izgub električne energije na prenosnem omrežju, evidentiranih v uradni evidenci (EPOS), v katere so vključene količine energije za izgube, ki se SOPO priznajo v mehanizmu ITC;
- tržnih cen dolgoročnih in kratkoročnih nakupov električne energije za obdobje RO 2013–2015, ki jih je SOPO izvedel na pregled način na trgu električne energije ter cen odstopanj, ki jih izračuna in objavi Organizator trga z električno energijo.
- priznane cene za RO 2011–2012, ki je določena v drugem odstavku točke 2.3 poglavja II Priloge 1 Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetskega omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Uradni list RS, št. 59/10, 52/11).

Pri ugotavljanju upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju agencija presoja, ali so nakupne cene, ki jih je dosegel sistemski operater na tržen način, najugodnejše.

Dejanski upravičeni stroški amortizacije sredstev so enaki realiziranim stroškom amortizacije, pri čemer je treba upoštevati kriterije nepriznavanja stroškov amortizacije iz 26. člena.

Dejanski reguliran donos se ugotavlja ločeno za:

- energetska infrastrukturo v letih 2011–2015 in
- obstoječo energetska infrastrukturo na dan 31. decembra 2010 in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra 2010 in nova ostala sredstva od 2011–2015) ter povprečno vrednost zalog.

Dejanski reguliran donos se izračuna na podlagi tehtanega povprečnega stroška kapitala, določenega v točki 2.6 poglavja II te priloge, in povprečne regulativne baze sredstev, izračunane na podlagi določil tega akta in stanja v poslovnih knjigah. Sistemski operater je dolžan od dneva uveljavitve tega akta zagotoviti ločeno analitično evidenco skladno s prejšnjim odstavkom.

Dejanski upravičeni stroški sistemskih storitev so dejansko nastali stroški iz tega naslova, ki so nastali skladno s točko 2.3 poglavja II tega akta.

### **5.3. Obrestovanje odstopanj od regulativnega okvira in sredstev na ločenem računu**

Za obrestovanje skladno s 84. členom tega akta se upošteva priznana letna obrestna mera v višini:

- 3,0 % za presežek omrežnine in sredstva na ločenem računu in
- 4,0 % za primanjkljaj omrežnine.

### III. KAKOVOST OSKRBE

1. Funkcijska povezava med neprekinjenostjo napajanja in nadzorovanimi stroški delovanja in vzdrževanja systemskega operaterja

#### 1.1. Sistemski kazalniki neprekinjenosti napajanja, ki so predmet reguliranja

V regulativnem obdobju 2013–2015 se reguliranje s kakovostjo oskrbe izvaja po posameznih območjih distribucijskega omrežja glede na vrednost kazalnikov neprekinjenosti napajanja SAIDI in SAIFI, ki odražata nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so posledica lastnih vzrokov, izračunana za posamezno območje distribucijskega omrežja, in sicer posebej za ruralno območje (podeželski SN-izvodi) in urbano področje (mestni in mešani SN-izvodi).

#### 1.2. Ciljna raven neprekinjenosti napajanja

Ciljna raven neprekinjenosti napajanja je določena z vrednostjo kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki odražata nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so posledica lastnih vzrokov. Izražena je s kazalnikoma SAIDI in SAIFI, ki sta izračunana na raven posameznega območja distribucijskega omrežja posebej za podeželsko in mestno področje distribucijskega omrežja. Ob tem velja, da mestno področje obsega tako mestne kakor tudi mešane SN-izvode RTP.

Za ciljno vrednost se privzameta vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI iz prejšnjega odstavka, ki predstavljata povprečno vrednost doseženih vrednosti SAIDI in SAIFI na posameznem področju v obdobju od 2008 do 2011.

Ciljno raven neprekinjenosti napajanja določajo vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki sta posledica lastnih vzrokov (zajeti so nenačrtovani dogodki), in izračunana na raven posameznega območja distribucijskega omrežja posebej za posamezno vrsto področja, po katerem potekajo SN-izvodi distribucijskega omrežja:

#### **Ruralno področje (izračun kazalnikov za podeželski tip SN-izvodov):**

SAIDI = 30 min/odjemalca

SAIFI = 0,80 prekinitev/odjemalca

#### **Urbano področje (skupna vrednost kazalnikov za mestni in mešani tip SN-izvodov):**

SAIDI = 14 min/odjemalca

SAIFI = 0,40 prekinitev/odjemalca

### 1.3. Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja

Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja so določeni s stopnjami izboljšanja kakovosti glede na izhodiščno raven neprekinjenosti napajanja za posamezno področje distribucijskega omrežja za vsako posamezno leto regulativnega obdobja.

Letne stopnje zahtevanega izboljšanja ravni kakovosti v odstotkih glede na doseženo raven neprekinjenosti napajanja v prejšnjem letu regulativnega obdobja so podane v spodnji tabeli.

#### **Ruralno področje**

SAIDI (min/odj.)	SAIDI ≤ 30	30 < SAIDI ≤ 35	35 < SAIDI ≤ 40	40 < SAIDI ≤ 45	45 < SAIDI ≤ 50	SAIDI > 50
SAIFI (prek./odj.)	SAIFI ≤ 0,80	0,80 < SAIFI ≤ 0,85	0,85 < SAIFI ≤ 0,90	0,90 < SAIFI ≤ 0,95	0,95 < SAIFI ≤ 1	SAIFI > 1
Faktor zahtevanega izboljšanja $f_{zah\_izb}$ (%)	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>

#### **Urbano področje**

SAIDI (min/odj.)	SAIDI ≤ 14	14 < SAIDI ≤ 18	18 < SAIDI ≤ 22	22 < SAIDI ≤ 26	26 < SAIDI ≤ 30	SAIDI > 30
SAIFI (prek./odj.)	SAIFI ≤ 0,40	0,40 < SAIFI ≤ 0,45	0,45 < SAIFI ≤ 0,50	0,50 < SAIFI ≤ 0,55	0,55 < SAIFI ≤ 0,60	SAIFI > 0,60
Faktor zahtevanega izboljšanja $f_{zah\_izb}$ (%)	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>

Zahtevane stopnje izboljšanja so podane po območjih vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki odražajo dolgotrajne nenačrtovane prekinitve in so posledica lastnih vzrokov ter odražajo raven kakovosti na posameznem območju distribucijskega omrežja.

Referenčne vrednosti posameznih kazalnikov, ki določajo sistemske standarde neprekinjenosti napajanja izračunamo na podlagi faktorja zahtevanega izboljšanja izhodiščne ravni kazalnika  $f_{zah\_izb}$ , indeksa omrežnih in okoljskih dejavnikov  $f_{oo}$  ter indeksa izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja:

	<b>Pogoji</b>	<b>Referenčna vrednost kazalnika</b>
1	$K_{izh} > K_{cilj}$ in $K_{ref} > K_{cilj}$ in $K_{ref} < K_{izh}$	$K_{ref} = K_{izh} \cdot \left( \frac{T_{RO} - 1}{T_{RO}} \cdot \frac{f_{oo}}{f_{Q-NN}} + \frac{1}{T_{RO}} - \frac{f_{zah\_izb}}{100 \cdot f_{oo}} \right)$
2	$K_{izh} \leq K_{cilj}$ ali $K_{ref} \leq K_{cilj}$	$K_{ref} = K_{cilj}$

3	$K_{ref} \geq K_{izh}$ in $K_{ref} > K_{cilj}$	$K_{ref} = K_{izh}$
---	--	---------------------

kjer pomenijo:

$K_{ref}$	referenčna vrednost posameznega kazalnika neprekinjenosti napajanja;
$K_{izh}$	izhodiščna raven posameznega kazalnika na začetku opazovanja;
$K_{cilj}$	ciljna vrednost posameznega kazalnika neprekinjenosti napajanja;
$f_{zah\_izb}$	faktor zahtevanega izboljšanja;
$f_{OO}$	indeks omrežnih in okoljskih dejavnikov;
$f_{Q-NN}$	indeks izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja;
$T_{RO}$	število let regulativnega obdobja.

Indeksa omrežnih in okoljskih dejavnikov  $f_{OO}$  ter izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja sta določena za posamezno območje distribucijskega omrežja, kot sledi:

Območje distribucijskega omrežja	Elektro Gorenjska	Elektro Maribor	Elektro Primorska	Elektro Ljubljana	Elektro Celje
Indeks omrežnih in okoljskih dejavnikov $f_{OO}$	<b>0,65</b>	<b>1,01</b>	<b>1,16</b>	<b>1,08</b>	<b>1,11</b>
Indeks ravni kakovosti oskrbe (SAIDI in SAIFI) $f_{Q-NN}$	<b>0,60</b>	<b>1,00</b>	<b>1,28</b>	<b>1,02</b>	<b>1,12</b>

Faktor vpliva upošteva naslednje značilnosti omrežja:

- delež kabelskega omrežja (\*\*\*\*);
- delež omrežja ozemljenega z resonančno ozemljitvijo ali prek shunt stikala (\*);
- delež zazankanega omrežja (\*\*\*);
- povprečno dolžino izvoda iz RTP (\*);
- povprečno dolžino izvodov iz RTP, ki so daljši od 7 km (\*\*);
- delež daljnovoda s polizoliranimi vodniki (\*);
- oprema RTP (\*);
- oprema/tip TP (\*);
- daljinsko vodena stikala v SN-omrežju z zaščito (\*\*);
- lokatorji okvar (\*);
- prenapetostni odvodniki (\*);
- aktivne funkcije DMS (\*);
- monitoring omrežja (\*);
- avtomatizacija omrežja (\*);

Faktor vpliva upošteva tudi naslednje okoljske, geografske in demografske dejavnike:

- vpliv neurja (\*\*\*\*);
- vpliv atmosferskih razelektritev (\*);

- razpršenost odjema (\*);
- efektivna gostota odjema (\*);
- delež omrežja v gozdu (\*\*\*);
- razgibanost terena (\*\*);

Vpliv uteži posameznih dejavnikov je predstavljena z »\*« in določena v skladu s študijami agencije.

#### 1.4. Vrednosti parametrov sheme upravičenosti nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za regulativno obdobje 2013–2015

##### 1.4.1. Urbano področje

Vrednost posameznega kazalnika odraža skupno vrednost kazalnikov za mestni in mešani tip izvodov, kot jih opredeljuje poglavje 1.1.

##### SAIDI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-50
$k_2$	-20
$k_3$	+20
$k_4$	+50

Širina robov razredov:  $d = 5$

##### SAIFI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-100
$k_2$	-40
$k_3$	+40
$k_4$	+100

Širina robov razredov:  $d = 10$

Zamejitev upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  za leta 2013 do 2015 znaša 1,2 odstotka.

Iz tega izhajajo parametri  $q_s$ , ki so izraženi z deležem  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ , kot sledi:

Parameter » $q_s$ «	Vrednost
$q_1$	-0,012
$q_2$	-0,006
$q_3$	0
$q_4$	+0,006
$q_5$	+0,012

Shema upravičenosti stroškov  $q_K$  za kazalnik  $SAIDI$  ( $\Delta K = \Delta SAIDI$ ) je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,012; & \Delta SAIDI \leq -55 \\ 0,0006 \cdot \Delta SAIDI + 0,021; & -55 < \Delta SAIDI \leq -45 \\ -0,006; & -45 < \Delta SAIDI \leq -25 \\ 0,0006 \cdot \Delta SAIDI + 0,009; & -25 < \Delta SAIDI \leq -15 \\ 0; & -15 < \Delta SAIDI \leq +15 \\ 0,0006 \cdot \Delta SAIDI - 0,009; & +15 < \Delta SAIDI \leq +25 \\ +0,006; & +25 < \Delta SAIDI \leq +45 \\ 0,0006 \cdot \Delta SAIDI - 0,021; & +45 < \Delta SAIDI \leq +55 \\ +0,012; & +55 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti stroškov  $q_K$  za kazalnik  $SAIFI$  ( $\Delta K = \Delta SAIFI$ ) je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,012; & \Delta SAIFI \leq -110 \\ 0,0003 \cdot \Delta SAIFI + 0,021; & -110 < \Delta SAIFI \leq -90 \\ -0,006; & -90 < \Delta SAIFI \leq -50 \\ 0,0003 \cdot \Delta SAIFI + 0,009; & -50 < \Delta SAIFI \leq -30 \\ 0; & -30 < \Delta SAIFI \leq +30 \\ 0,0003 \cdot \Delta SAIFI - 0,009; & +30 < \Delta SAIFI \leq +50 \\ +0,006; & +50 < \Delta SAIFI \leq +90 \\ 0,0003 \cdot \Delta SAIFI - 0,021; & +90 < \Delta SAIFI \leq +110 \\ +0,012; & +110 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

V področju vrednosti kazalnikov izpod ciljne vrednosti je treba upoštevati dodatno zamejitev upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ , kot sledi:

$K_{dos} < K_{cilj}$	
Vrednost $q_K$	Zamejitev $q_K$
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) > 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)$
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) < 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = 0$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) > 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) < 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = 0$

Ponderja vpliva »  $p_K$  « odvisnih faktorjev »  $q_K$  « na faktor »  $q_{UP,t}$  « sta:

$$p_{SAIDI} = \frac{2}{3};$$

$$p_{SAIFI} = \frac{1}{3}.$$

Faktor » $q_{UP,t}$ « za del omrežja, ki poteka po urbanem področju (UP) za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto, torej določa naslednja enačba:

$$q_{UP,t} = \frac{2}{3}q_{SAIDI} + \frac{1}{3}q_{SAIFI}$$

#### 1.4.2. Ruralno področje

##### SAIDI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-15
$k_2$	-5
$k_3$	+10
$k_4$	+30

Širina robov razredov:  $d = 3$

##### SAIFI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-25
$k_2$	-10
$k_3$	+20
$k_4$	+50

Širina robov razredov:  $d = 5$

Zamejitev upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$  za leta 2013 do 2015 znaša 2,3 odstotka. Iz tega izhajajo parametri  $q_s$ , ki so izraženi z deležem  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ , kot sledi:

Parameter » $q_s$ «	Vrednost
$q_1$	-0,0230
$q_2$	-0,0115
$q_3$	0
$q_4$	+0,0115
$q_5$	+0,0230

Schema upravičenosti stroškov  $q_K$  za kazalnik  $SAIDI$  ( $\Delta K = \Delta SAIDI$ ) je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,0230; & \Delta SAIDI \leq -18 \\ \frac{0,00575}{3} \cdot \Delta SAIDI + 0,0115; & -18 < \Delta SAIDI \leq -12 \\ -0,0115; & -12 < \Delta SAIDI \leq -8 \\ \frac{0,00575}{3} \cdot \Delta SAIDI + \frac{0,0115}{3}; & -8 < \Delta SAIDI \leq -2 \\ 0; & -2 < \Delta SAIDI \leq +7 \\ \frac{0,00575}{3} \cdot \Delta SAIDI - \frac{0,04025}{3}; & +7 < \Delta SAIDI \leq +13 \\ +0,0115; & +13 < \Delta SAIDI \leq +27 \\ \frac{0,00575}{3} \cdot \Delta SAIDI - 0,04025; & +27 < \Delta SAIDI \leq +33 \\ +0,0230; & +33 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Schema upravičenosti stroškov  $q_K$  za kazalnik  $SAIFI$  ( $\Delta K = \Delta SAIFI$ ) je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,0230; & \Delta SAIFI \leq -30 \\ 0,00115 \cdot \Delta SAIFI + 0,0115; & -30 < \Delta SAIFI \leq -20 \\ -0,0115; & -20 < \Delta SAIFI \leq -15 \\ 0,00115 \cdot \Delta SAIFI + 0,00575; & -15 < \Delta SAIFI \leq -5 \\ 0; & -5 < \Delta SAIFI \leq +15 \\ 0,00115 \cdot \Delta SAIFI - 0,01725; & +15 < \Delta SAIFI \leq +25 \\ +0,0115; & +25 < \Delta SAIFI \leq +45 \\ 0,00115 \cdot \Delta SAIFI - 0,04025; & +45 < \Delta SAIFI \leq +55 \\ +0,0230; & +55 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

V področju vrednosti kazalnikov izpod ciljne vrednosti je treba upoštevati dodatno zamejitev upravičenosti  $NSDV(Q)$  in  $NS(Q)$ , kot sledi:

$K_{dos} < K_{cilj}$	
Vrednost $q_K$	Zamejitev $q_K$
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) > 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)$
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) < 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = 0$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) > 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) < 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = 0$

Ponderja vpliva »  $p_K$  « odvisnih faktorjev »  $q_K$  « na faktor »  $q_{RP,t}$  « sta:

$$p_{SAIDI} = \frac{2}{3}; \quad p_{SAIFI} = \frac{1}{3}.$$

Faktor »  $q_{RP,t}$  « za del omrežja, ki poteka po ruralnem področju (RP) za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto, torej določa naslednja enačba:

$$q_{RP,t} = \frac{2}{3} q_{SAIDI} + \frac{1}{3} q_{SAIFI}$$

#### 1.4.3. Izračun faktorja $q_t$

Faktor »  $q_t$  « za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto določa naslednja enačba:

$$q_t = q_{UP,t} + q_{RP,t}$$



## 2. Zajamčeni standardi neprekinjenosti napajanja

### 2.1. Skupno število in trajanje prekinitev napajanja

Vrednosti dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (prekinitve, daljše od treh minut), ki so posledica lastnih vzrokov (brez tujih vzrokov in višje sile) ter števila vseh kratkotrajnih prekinitev (prekinitve krajše ali enake trem minutam), za vsako prevzemno-predajno mesto SODO v enem koledarskem letu so prikazane v spodnji tabeli (Tabela 1):

Napetostni nivo	Vrsta izvoda RTP/RP na SN omrežju	Priključitev na SN izvod RTP	Skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev (lastni vzrok) [min/leto]	Skupno število dolgotrajnih prekinitev (lastni vzrok) [prek./leto]	Število vseh kratkotrajnih prekinitev [prek./leto]
VN					1
SN	Podeželski	Neposredno	480	6	28
	Mešani		180	5	18
	Mestni		180	4	10
NN	Podeželski	Posredno	960	16	35
	Mešani		400	10	22
	Mestni		400	8	13

Tabela 1 – Zajamčeni standardi za dolgotrajne in kratkotrajne prekinitve

#### 2.1.1. Kompenzacije: dolgotrajne prekinitve

Končni odjemalec na SN je zaradi kršitve zajamčenih standardov neprekinjenosti napajanja s strani systemskega operaterja upravičen do kompenzacije na podlagi utemeljene zahteve. Pogoj za zahtevo je, da končni odjemalec z vzdrževanjem svojega notranjega omrežja in napeljav ter s svojim delovanjem zagotavlja skladnost napetosti s tehničnimi standardi na svojem prevzemno-predajnem mestu v obdobju opazovanja (koledarsko leto) in da ima vgrajeno merilno napravo, ki zagotavlja registracijo in trajno hranjenje podatkov o prekinitvah.

Višina kompenzacije slabo oskrbovanemu končnemu odjemalcu  $K_{soo}$  se določi na naslednji način:

$$K_{soo} = K_M \cdot \bar{P}_p \cdot \left[ (n_i - s_i) + \frac{1}{60} \cdot (n_d - s_d) \right]$$

$$s_i + 1 < n_i \leq 2 \cdot s_i$$

$$s_d + 1 < n_d \leq 2 \cdot s_d$$

$K_{soo}$  kompenzacija slabo oskrbovanega končnega odjemalca [EUR]

$K_M$  kompenzacija na kW moči

- SN končni odjemalci do 250 kW:  $K_M = 2 \text{ EUR} / \text{kW}$
- SN končni odjemalci nad 250 kW:  $K_M = 1,5 \text{ EUR} / \text{kW}$

- $\overline{P}_p$  povprečna prekinjena moč (70 % pogodbene moči)
- $n_i$  število prekinitev, ki presega število prekinitev, določeno z zajamčenim standardom  $(s_i + 1)$  in je omejeno z 2-kratnikom zajamčenega standarda  $(2 \cdot s_i)$
- $s_i$  skupno število dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov, določeno z zajamčenim standardom [prekinitve/leto]
- $n_d$  trajanje prekinitev, merjeno v minutah, ki presega trajanje prekinitev, določeno z zajamčenim standardom  $(s_d + 1)$  in je omejeno z 2-kratnikom zajamčenega standarda  $(2 \cdot s_d)$
- $s_d$  skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov, določeno z zajamčenim standardom [min/leto]

Pri določitvi višine kompenzacije po zgornji enačbi se izvzamejo sledeče prekinitve napajanja:

- dolgotrajne prekinitve zaradi višje sile;
- dolgotrajne prekinitve zaradi tujega vzroka;
- ponavljajoče dolgotrajne prekinitve v obdobju 1 ure se štejejo kot 1 dolgotrajna prekinitev, pri čemer velja, da se ta agregacija upošteva le za število prekinitev ( $n_i$ ), ne pa tudi za trajanje prekinitev ( $n_d$ );
- načrtovane prekinitve in
- izjeme, ki so določene v individualni pogodbi o kakovosti oskrbe.

Sistemske operater je dolžan utemeljenost zahteve končnega odjemalca o kršenju zajamčenih standardov kakovosti presoditi v roku osmih delovnih dni od prejema zahtevka, v nasprotnem primeru je odjemalec upravičen do kompenzacije.

Če sistemski operater ugotovi, da je zahteva končnega odjemalca utemeljena, mu je kompenzacijo dolžan plačati najkasneje v petih mesecih od prejema zahteve.

V skladu s 60. členom tega akta kompenzacije niso upravičeni stroški sistema operaterja. Sistemski operater je dolžan voditi podrobno (vrednostno in količinsko) evidenco potrjenih zahtev zaradi kršitve zajamčenih standardov, ki jih je potrdil, in podrobno (vrednostno in količinsko) evidenco izplačanih kompenzacij.

## 2.2. Trajanje posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitve napajanja

Najdaljše dopustno trajanje posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitve napajanja je časovno omejeno, kot sledi:

- normalna situacija (brez izrednih dogodkov): 9 ur;
- izredni dogodki: 18 ur

Izredni dogodek je definiran, kot sledi:

- je posledica lastnega vzroka;
- za vzpostavitev napajanja je potrebno daljše časovno obdobje iz upravičenih razlogov (npr. izjemen obseg potrebnih del za odpravo prekinitve napajanja).

### 2.2.1. Kompensacije

Uporabnik ima pravico do kompensacije, če trajanje posamezne prekinitve preseže mejne vrednosti osnovne omejitve trajanja dolgotrajne prekinitve napajanja, določene v poglavju 2.2. Pogoji za zahtevo je vgrajena merilna naprava pri uporabniku, ki zagotavlja registracijo in hranjenje podatkov o prekinitvah.

Osnovna višina kompensacije je določena v spodnji tabeli.

	Gospodinjstva	Ostali uporabniki	
		NN	SN
<b>Osnovna višina kompensacije</b>	5 EUR	20 EUR	200 EUR

Višina kompensacije se poveča za 100 % vrednosti osnovne višine kompensacije za vsako dodatno 100 % prekoračitev osnovne omejitve trajanja dolgotrajne prekinitve napajanja. Kompensacija je navzgor omejena s 3-kratnikom njene osnovne višine.

V skladu s 60. členom tega akta kompensacije niso upravičeni stroški systemskega operaterja. Systemski operater je dolžan voditi podrobno (vrednostno in količinsko) evidenco potrjenih zahtev zaradi kršitve zajamčenih standardov, ki jih je potrdil, in podrobno (vrednostno in količinsko) evidenco izplačanih kompensacij.

## 3. Systemski standardi komercialne kakovosti

Veljajo naslednji systemski standardi komercialne kakovosti, ki jih je SODO zavezan zagotavljati:

#	Systemski standard	Vrednost	Delež zahtev
1	Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	20 delovnih dni	80 %
2	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-omrežje	20 delovnih dni	95 %
3	Delež neizvedenih ali zapoznelih vnaprej dogovorjenih obiskov (izven dogovorjenega termina v trajanju 2 ur)	5 %	
4	Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	30 delovnih dni	90 %
5	Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj napetosti	6 mesecev	20 %

## 4. Zajamčeni standardi komercialne kakovosti

Veljajo naslednji zajamčeni standardi komercialne kakovosti, ki jih je SODO zavezan zagotavljati:

#	Zajamčeni standard	Vrednost
1	Čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela	10 delovnih dni
2	Čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje	10 delovnih dni
3	Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	100 %
4	Čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	8 delovnih dni
5	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 6.00 do 22.00 ure)	5 ur
6	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 22.00 do 6.00 ure)	8 ur
7	Čas, potreben za odpravo okvare števca	8 delovnih dni
8	Število rednih odčitavanj števcev v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce do 43 kW ali brez merjenja moči oz. daljinskega odčitavanja)	1 odčitek / leto
9	Število rednih odčitavanj števcev v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce nad 43 kW ali z merjenjem moči)	12 odčitkov / leto
10	Čas do vzpostavitve ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila	3 delovni dnevi
11	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti	6/12/24 mesecev

### 4.1. Kompenzacije

Uporabnik ima pravico do kompenzacije, če sistemski operater ob izvajanju storitve dokazano krši določeni zajamčeni standard komercialne kakovosti razen za kršenje zajamčenega standarda pod zaporedno številko 11 iz poglavja 4, za katerega je shema kompenzacij opredeljena v poglavju 4.1.1.

Višina kompenzacije je določena v spodnji tabeli.

	Gospodinjstva	Ostali uporabniki	
		NN	SN
<b>Višina kompenzacije</b>	20 EUR	40 EUR	100 EUR

Sistemski operater je dolžan utemeljenost zahteve uporabnika o kršenju zajamčenih standardov komercialne kakovosti presoditi v roku osmih delovnih dni od prejema pisnega zahtevka, v nasprotnem primeru je uporabnik upravičen do kompenzacije.

Višina kompenzacije se poveča za 100 % vrednosti osnovne višine kompenzacije za vsako dodatno 100 % prekoračitev osnovne omejitve zajamčenega standarda.

Sistemski operater je dolžan uporabniku plačati kompenzacijo v naslednjem mesecu po potrditvi zahtevka uporabnika. Če sistemski operater tega ne stori, se višina kompenzacije poveča za 100 %.

Kompenzacija je navzgor omejena s 3-kratnikom njene osnovne višine.

V skladu s 60. členom tega akta kompenzacije niso upravičeni stroški systemskega operaterja. Systemski operater je dolžan voditi evidenco potrjenih zahtev zaradi kršitve zajamčenih standardov komercialne kakovosti, ki jih je potrdil, in evidenco izplačanih kompenzacij.

#### 4.1.1. Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti

Uporabnik je zaradi kršitve zajamčenega standarda, ki opredeljuje maksimalni čas trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti s strani systemskega operaterja upravičen do izplačila kompenzacije na podlagi upravičene zahteve.

Upravičenost zahteve do izplačila kompenzacije se ugotavlja na podlagi izjave o kakovosti napetosti s SIST EN 50160 ter pisne zaveze systemskega operaterja, v kateri opredeli maksimalni čas za odpravo neskladja.

Uporabnik je upravičen do izplačila kompenzacije, če so izpolnjeni naslednji pogoji:

- uporabnik se systemskemu operaterju pritoži glede neustrezne kakovosti napetosti;
- systemski operater izvede meritve kakovosti napetosti v skladu s stanjem tehnike, ki morajo biti izvedene v času normalnega obratovalnega stanja;
- na podlagi meritev je ugotovljeno neskladje odklonov napajalne napetosti s SIST EN 50160, kar je opredeljeno v izjavi o neskladnosti;
- presežen je maksimalni čas trajanja do odprave neskladja, ki ga je systemski operater določil glede na zahtevnost izvedbe ukrepa za odpravo neskladja v pisni zavezi.

Maksimalni čas trajanja do odprave neskladja glede na zahtevnost izvedbe ukrepov za odpravo neskladja določa tabela spodaj:

<b>Maksimalni čas trajanja do odprave neskladja</b>	<b>Opis zahtevnosti</b>
6 mesecev	Enostavni ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oziroma širitve omrežja (primer: dvig prestavnega razmerja distribucijskega transformatorja ipd.)
12 mesecev	Rekonstrukcija dela omrežja oziroma opreme (primer: ojačitve presekov obstoječih vodov ipd.)
24 mesecev	Izgradnja novega dela omrežja (primer: gradnja nove distribucijske transformatorske postaje ipd.)

Systemski operater pri določanju roka za odpravo neskladja smiselno upošteva zahtevnost izvedbe ukrepa za odpravo tega neskladja in glede na ukrep določi rok za odpravo, ki je lahko krajši od maksimalnega časa za odpravo neskladij.

Višina kompenzacije slabo oskrbovanemu končnemu odjemalcu je določena v spodnji tabeli in je odvisna od tega, koliko časa neskladje ni odpravljeno:

	<b>Prvi mesec - osnova</b>	<b>Vsak naslednji mesec</b>
Višina mesečne kompenzacije	20 % zneska mesečne omrežnine za distribucijsko omrežje	dodatnih 5 % zneska mesečne omrežnine za distribucijsko omrežje na osnovo za vsak nadaljnji mesec do odprave neskladja

Višina kompenzacije je navzgor omejena s 50 % mesečne omrežnine za distribucijsko omrežje.

Sistemeski operater je zavezan utemeljenost zahteve končnega uporabnika o kršenju zajamčenih standardov kakovosti presoditi v roku osmih delovnih dni od prejema zahtevka, v nasprotnem primeru je odjemalec avtomatsko upravičen do kompenzacije. O načinu mesečnega izplačila kompenzacije se dogovorita uporabnik in sistemeski operater.

Obveza izplačila kompenzacij preneha v trenutku, ko sistemeski operater z meritvami dokaže, da je odpravil neskladje.

V primeru, da mora sistemeski operater za odpravo neskladja razširiti obstoječe omrežje, mora biti sistemeskemu operaterju omogočeno graditi. Če sistemeski operater iz upravičenih vzrokov ne more pridobiti ustreznih dovoljenj za gradnjo, začne rok za odpravo neskladja teči od pridobitve ustreznih dovoljenj.

**3197. Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto za geografsko območje Občine Semič (kraj Semič)**

Na podlagi četrtega odstavka 40. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 27/07 – uradno prečiščeno besedilo, 70/08, 22/10, 37/11 – odl. US in 10/12) ZARJA EKOENERGIJA d.o.o., Semič kot izvajalec gospodarske javne službe dejavnosti daljinskega ogrevanja na geografskem območju Občine Semič, (kraj Semič), po pridobitvi soglasja sveta Javne agencije Republike Slovenije za energijo št. 33-22/2012, z dnem 12. 9. 2012, izdaja

**SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA**  
**za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto za geografsko območje Občine Semič (kraj Semič)**

**I. SPLOŠNE DOLOČBE**

**1. Namen in predmet urejanja**

**1. člen**

(1) Ta akt ureja obratovanje in način vodenja distribucijskega omrežja za oskrbo s toploto (v nadaljnjem besedilu distribucijsko omrežje), ki je v upravljanju družbe ZARJA EKOENERGIJA d.o.o., Semič (v nadaljnjem besedilu distributer toplote) za geografsko območje Občine Semič (kraj Semič).

(2) Ta akt se uporablja za distributerja toplote, odjemalce toplote in uporabnike, ki so oskrbovani po distribucijskem omrežju.

(3) Ta akt se uporablja tudi za tiste pravne ali fizične osebe, ki načrtujejo, projektirajo, gradijo ter izvajajo vzdrževalna dela na distribucijskem omrežju ali na drugih soodvisnih objektih.

(4) Ta akt določa predvsem:

- tehnične in druge pogoje za varno obratovanje distribucijskega omrežja z namenom zanesljive in kvalitetne oskrbe s toploto;
- način zagotavljanja sistemskih storitev;
- postopke za obratovanje distribucijskega omrežja v kriznih stanjih;
- tehnične in druge pogoje za priključitev na distribucijsko omrežje;
- tehnične pogoje za medsebojno priključitev in delovanje distribucijskih omrežij različnih distributerjev toplote.

(5) Ta akt se uporablja za distribucijsko omrežje za geografsko območje, navedeno v prvem odstavku, za katero je bila distributerju toplote podeljena koncesija.

**2. Naloge distributerja toplote**

**2. člen**

Distributer toplote je odgovoren za:

- distribucijo toplotne energije;
- obratovanje, vzdrževanje in razvoj distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje dolgoročne zmogljivosti distribucijskega omrežja, da omogoča razumne zahteve za priključitev in dostop do omrežja;
- zanesljivost oskrbe s toploto s tem, da zagotavlja ustrezno zmogljivost in zanesljivost obratovanja distribucijskega omrežja;
- nediskriminatorno obravnavanje uporabnikov in odjemalcev toplote distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje potrebnih podatkov drugim distributerjem toplote, z omrežji katerih je distribucijsko omrežje, ki ga upravlja, povezano;

– zagotavljanje potrebnih podatkov uporabnikom in odjemalcem toplote, da lahko učinkovito uveljavljajo dostop do distribucijskega omrežja;

– napoved porabe toplote z uporabo metode celovitega načrtovanja, z upoštevanjem varčevalnih ukrepov pri porabnikih.

**3. Uporaba podatkov in informacij**

**3. člen**

(1) Distributer toplote mora varovati zaupnost podatkov in informacij, ki jih pridobi od uporabnikov in odjemalcev toplote, razen če predpisi zahtevajo, da se podatki objavijo ali posredujejo državnim ali drugim organom.

(2) Distributer toplote ne sme zlorabiti podatkov in informacij o tretjih osebah pri zagotavljanju dostopa do distribucijskega omrežja.

(3) Pridobljene osebne podatke uporabnikov in odjemalcev toplote mora distributer toplote skladno s predpisi, ki urejajo varstvo osebnih podatkov uporabljati zakonito in pošteno. Zaradi varstva osebnih podatkov mora distributer toplote organizirati organizacijske, tehnične in logistično-tehnične postopke in ukrepe, s katerimi se varujejo osebni podatki, preprečuje naključno ali namerno nepooblaščen uničenje podatkov, njihova sprememba ali izguba ter nepooblaščen obdelava teh podatkov.

(4) Osebne podatke distributer toplote shranjuje, dokler je to potrebno za doseg namena, zaradi katerega so se zbirali ali nadalje obdelovali.

**4. Pojmi in definicije**

**4. člen**

V tem aktu so uporabljeni pojmi, kot so določeni v Energetskem zakonu in podzakonskih predpisih, poleg njih pa imajo uporabljeni pojmi naslednji pomen:

- daljinsko ogrevanje ali daljinsko hlajenje (v nadaljnjem besedilu: daljinsko ogrevanje): pomeni distribucijo toplote v obliki pare, vroče vode ali ohlajenih tekočin iz centralnega proizvodnega vira prek omrežja do več zgradb ali lokacij za namene ogrevanja ali hlajenja prostorov ali za procesno ogrevanje ali hlajenje, ki se izvaja kot izbirna lokalna gospodarska javna služba;
- distribucija toplotne energije: je prenos tople vode, vroče vode, pare ali hladu po distribucijskem omrežju;
- distribucijsko omrežje: je omrežje za prenos tople vode, vroče vode, pare ali hladu, katerega predstavlja sistem povezanih naprav, ki so namenjene distribuciji energije do priključnega voda oziroma do odjemnega mesta; je izvajalec dejavnosti daljinskega ogrevanja;
- distributer toplote: uporaba distribucijskega omrežja za odjem ali oddajo dogovorjene količine toplote v dogovorjenem časovnem obdobju;
- dostop: je vod, ki z energijo oskrbuje več kot eno stavbo;
- glavni vod: je del toplotne postaje, namenjen prenosu toplote od priključne postaje na interne toplotne naprave odjemalca toplote;
- hišna postaja: so instalacije, ki zagotavljajo ustrezne bivalne in delovne razmere v stavbi. Priključene so na hišno postajo in se uporabljajo za različne vrste ogrevanja: radiatorsko, konvektorsko in talno ogrevanje, toplo-zračno ogrevanje in prezračevanje, klimatizacijo prostorov, pripravo sanitarne tople vode, idr.;
- interne toplotne naprave:

- merilna naprava je: – merilnik toplotne energije na odjemnem mestu, ki meri dobavljeno toploto neposredno in na katerem se odčita količina, ki je osnova za obračunavanje dobavljene toplote odjemalcem toplote;
  - vodomer na merilnem mestu, ki meri toploto posredno z merjenjem porabe količine vode za sanitarno toplo vodo in na katerem se odčita količina, ki je osnova za obračunavanje dobavljene toplote za ogrevanje sanitarne tople vode;
- obračunska moč: je zakupljena in nastavljena moč na toplotni postaji odjemalca toplote, ki je lahko enaka ali manjša od priključne moči toplotne postaje, določene s projektno dokumentacijo. Obračunska moč se potrdi z zapisnikom ob nastavitvi v toplotni postaji s strani pooblaščenega osebe distributerja toplote;
- odjemalec toplote: je vsaka fizična ali pravna oseba, kateri distributer toplote na podlagi pisne pogodbe dobavlja toplo vodo, vročo vodo, paro ali hlad po distribucijskem omrežju. Odjemalec toplote je lahko tudi skupina fizičnih ali pravnih oseb, ki so priključene na skupno odjemno mesto;
- odjemno mesto: je točka v toplotni postaji, kjer distributer toplote pod pogoji za dobavo in odjem toplote omogoča priključitev na distribucijsko omrežje in kjer odjemalec toplote prevzema dobavljeno energijo;
- prevzemno mesto: je točka na distribucijskem omrežju, v kateri distributer toplote na podlagi pogodbe z uporabnikom prevzame v distribucijo dogovorjene količine toplotne energije;
- priključitev: je izvedba fizične povezave priključnega voda distribucijskega omrežja na distribucijsko omrežje;
- priključna moč: je nazivna moč internih toplotnih naprav odjemalca toplote, določena s projektno dokumentacijo, v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili in s tehničnimi zahtevami distributerja toplote o priključitvi na distribucijsko omrežje;
- priključna postaja: je del toplotne postaje, kjer odjemalec toplote prevzame pogodbeno količino toplote. Na eno priključno postajo je lahko priključenih več hišnih postaj;
- priključni vod: je vod, ki z energijo oskrbuje posamezno stavbo in poteka od priključnega odcepa na glavnem vodu do toplotne postaje;
- toplotna postaja: je vezni člen med toplotnim omrežjem (vključno s priključnim vodom) in internimi toplotnimi napravami odjemalca toplote. Sestavljena je iz priključne in hišne postaje in s svojim delovanjem uravnava dobavo toplote v interne toplotne naprave;

- uporabnik: pravna ali fizična oseba, ki iz distribucijskega omrežja odjema ali oddaja toploto v distribucijsko omrežje;
- varnostni pas distribucijskega omrežja: je območje širine 1,0 metra na vsako stran zunanjega gabarita elementov distribucijskega omrežja.

## II. TEHNIČNI IN DRUGI POGOJI ZA VARNO OBRATOVANJE DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA Z NAMENOM ZANESLJIVE IN KVALITETNE OSKRBE S TOPLOTO

### 1. Distribucijsko omrežje

#### 5. člen

(1) Distribucijsko omrežje predstavlja sistem povezanih naprav, ki so namenjene distribuciji toplotne energije od prevzemnega mesta do priključnega voda oziroma do odjemnega mesta.

(2) Z ustreznim načrtovanjem, gradnjo in vzdrževanjem distribucijskega omrežja, toplotnih postaj ter druge opreme, s skrbnim upravljanjem in izvajanjem nadzora nad distribucijskim omrežjem ter nadziranjem vseh posegov v varnostnem pasu distribucijskega omrežja (v nadaljnjem besedilu varnostni pas), je distributer toplote dolžan zagotavljati varno in zanesljivo obratovanje distribucijskega omrežja.

### 2. Razvoj distribucijskega omrežja

#### 6. člen

Distributer toplote izdelava predloge za nadaljnji razvoj distribucijskega omrežja, skladno z odlokom samoupravne lokalne skupnosti o načinu izvajanja gospodarske javne službe daljinskega ogrevanja ter na podlagi analize izvajanja distribucije toplotne energije, značilnosti temperaturnih, pretočnih in tlačnih obratovalnih parametrov, dejanske zasedenosti distribucijskega omrežja, zanesljivosti obratovanja, izdanih soglasij za priključitev, anket ter drugih relevantnih podatkov.

### 3. Pogoji za graditev, obratovanje in vzdrževanje distribucijskega omrežja

#### 7. člen

(1) Pri načrtovanju, graditvi, preskušanju, obratovanju, začetku in prenehanju obratovanja, vzdrževanju, obnavljanju ter drugih delih na distribucijskem omrežju se zaradi poenotenja opreme, dimenzij cevi ter zapornih elementov, materialov, načinov izvedbe, geodetskih posnetkov in drugih elementov distribucijskega omrežja uporabljajo tudi tehnične zahteve distributerja toplote.

(2) Tehnične zahteve distributerja toplote so javne.

### 4. Nadzor in varovanje distribucijskega omrežja

#### 8. člen

(1) Distributer toplote zagotavlja nadzor nad delovanjem in vodenjem distribucijskega omrežja.

(2) Nadzor nad delovanjem in vodenjem distribucijskega omrežja se izvaja s pomočjo procesne, merilne, registracijske, telemetrijske in programske opreme. Oprema omogoča:

- distribucijo toplotne energije in vodenje distribucijskega omrežja;
- simuliranje in napovedovanje pretočno-tlačnih razmer v distribucijskem omrežju;
- ugotavljanje in javljanje kriznih stanj in neuravnoveženih obratovalnih razmer;
- nadzor nad delovanjem ključnih objektov na distribucijskem omrežju (kot na primer toplotnih postaj) ter drugih objektov;
- nadzor nad prevzemom in predajo toplote uporabnikom;



– nadzor nad delovanjem in vodenjem distribucijskega omrežja, napovedovanje odjema toplote in določanje prevzetih količin toplote.

#### 9. člen

(1) Distributer toplote ima zaradi zagotovitve zanesljivega delovanja distribucijskega omrežja pravico in dolžnost predlagati potrebne spremembe na distribucijskem omrežju ter podati minimalne tehnične zahteve, ki jih mora distribucijsko omrežje zagotavljati.

(2) Predvidene potrebne spremembe distribucijskega omrežja distributer toplote poda lastniku omrežja vsaka tri leta v obliki razvojnega načrta za obdobje desetih let.

(3) Po končani izgradnji oziroma spremembi distribucijskega omrežja morajo biti nastale spremembe distribucijskega omrežja geodetsko posnete in vnesene v kataster energetskih in komunalnih vodov, skladno z veljavnimi predpisi.

#### 10. člen

(1) Za zagotovitev varnosti vodov distribucijskega omrežja, naprav in objektov na distribucijskem omrežju, objektov, naprav in premoženja ter življenja in zdravja ljudi in živali v območju distribucijskega omrežja izdaja distributer toplote soglasja k nameravanim posegom tretjih oseb v varnostni pas.

(2) Na podlagi zahteve za izdajo soglasja za nameravane posege v območje varnostnih pasov in predložene projektne dokumentacije distributer toplote, upoštevajoč določbe tehničnih predpisov, odloči o zahtevi za izdajo soglasja.

#### 11. člen

Na podlagi izdanega soglasja iz prejšnjega člena se poseg v varnostnem pasu izvede skladno s predpisi o graditvi objektov in s tehničnimi zahtevami distributerja toplote.

#### 12. člen

V varnostnem pasu distribucijskega omrežja ima distributer toplote pravico nadzorovati dejavnosti in posege, ki se izvajajo, kakor tudi pravico dostopa do distribucijskega omrežja.

### 5. Služba stalne pripravljenosti

#### 13. člen

Distributer toplote mora organizirati službo stalne pripravljenosti, ki izvaja 24-urni nadzor nad delovanjem distribucijskega omrežja.

### 6. Izvajanje aktivnosti na distribucijskem omrežju

#### 14. člen

(1) Za zagotovitev varnega in zanesljivega obratovanja distribucijskega omrežja je distributer toplote dolžan izvajati naslednje aktivnosti:

- vzdrževanje distribucijskega omrežja;
- redna, izredna (intervencijska) in nepredvidena popravila, obnavljanje in rekonstrukcije distribucijskega omrežja;
- zaščito distribucijskega omrežja pred mehanskimi, električnimi in kemičnimi vplivi;
- sistemsko kontrolo distribucijskega omrežja;
- nadzor nad trasami in nad aktivnostmi tretjih oseb v varnostnem pasu;
- servisiranje naprav in opreme.

(2) Vsa dela na distribucijskem omrežju se morajo izvajati skladno z internimi operativnimi tehnološkimi navodili distributerja toplote. Izvedbo del lahko distributer toplote prepusti tudi ustrezno usposobljenemu izvajalcu.

### 7. Splošni ukrepi za varno obratovanje omrežja

#### 15. člen

Distribucijsko omrežje je skoraj v celoti iz predizoliranih cevi (jeklena cev v PE zaščitni cevi s PU izolacijo). Položeno

je v peščeni posteljici, dve cevi paralelno, v globini približno 80 cm. Poleg voda distribucijskega omrežja poteka kabel za daljinski nadzor mreže, nad vodom distribucijskega omrežja je v vertikalni oddaljenosti minimalno 10 cm nad cevjo opozorilni trak. Primarni del voda distribucijskega omrežja je opremljen s sistemom za zaznavanje vlage, ki je umerjen in stalno kontroliran.

#### 16. člen

(1) Distributer toplote vodi upravljavski kataster distribucijskega omrežja. V upravljavski kataster distribucijskega omrežja mora distributer toplote po končani gradnji vnesti vse podatke o že zgrajenih omrežjih in objektih distribucijske infrastrukture.

(2) Pred začetkom projektiranja ali poseganja v prostor, v katerem poteka distribucijsko omrežje, je dolžan projektant, izvajalec del ali investitor novogradnje pri distributerju toplote pridobiti potrebne podatke o poteku vodov distribucijskega omrežja iz upravljavskega katastra distribucijskega omrežja. Če projektant, izvajalec del ali investitor novogradnje ne pridobi navedenih podatkov za območje novogradnje, odškodninsko odgovarja za škodo, ki bi nastala distributerju toplote zaradi posega v prostor.

### 8. Ukrepi v primeru izrednih del ali ogroženosti distribucijskega omrežja

#### 17. člen

(1) Distributer toplote mora takoj, oziroma v najkrajšem možnem času popraviti in odpraviti vse poškodbe in okvare, do katerih pride na distribucijskem omrežju.

(2) Dežurni delavec iz službe stalne pripravljenosti iz 13. člena tega akta izvede vse potrebne aktivnosti za preprečevanje materialne škode in poškodb ljudi. Če gre za večje okvare na distribucijskem omrežju, motnje v delovanju, poškodbe ali nenadne dogodke, ki lahko vplivajo na delovanje distribucijskega omrežja ali njegovega dela in jih dežurni delavec ne more odpraviti sam, mora informacije o tem nemudoma posredovati vodji službe stalne pripravljenosti.

(3) Distributer toplote mora imeti v stalni pripravljenosti na domu organizirano operativno osebje, ki je sposobno izvesti nujne posege za odpravo oziroma omilitve poškodb oziroma motenj na distribucijskem omrežju in organizacijo potrebnih popravil za vzpostavitev uravnoveženega delovanja v najkrajšem možnem času.

(4) Služba stalne pripravljenosti mora o izrednih dogodkih poročati zakonitemu zastopniku distributerja toplote.

### 9. Povzetek tehnoloških postopkov

#### 18. člen

Tehnološki postopki za zanesljivo in varno obratovanje distribucijskega omrežja predpisujejo oziroma zajemajo:

- kemične lastnosti ogrevne vode distribucijskega omrežja;
- tehnične zahteve za izgradnjo distribucijskega omrežja;
- izgradnjo in vzdrževanje distribucijskega omrežja (načini spajanja vodov, tlačne preizkušnje in drugo);
- zagon distribucijskega omrežja (polnjenje, praznjenje in drugo);
- tehnična navodila proizvajalcev opreme distribucijskega omrežja.

### 10. Časovni raspored systemske kontrole distribucijskega omrežja

#### 19. člen

Distributer toplote izvaja nadzor nad stanjem distribucijskega omrežja praviloma po naslednjem časovnem rasporedu:

- redna dnevna kontrola distribucijskega omrežja preko sistema daljinskega nadzora primarnih parametrov delovanja toplotnih postaj;

– redna mesečna kontrola distribucijskega omrežja preko instaliranega detekcijskega sistema prisotnosti vlažnosti v predizoliranih razvodih;

– redna letna kontrola distribucijskega omrežja ob letnem remontu (v mesecih izven ogrevalne sezone);

– izredna kontrola distribucijskega omrežja, ki se izvede na podlagi suma pojava netesnosti na zahtevo vodje službe stalne pripravljenosti.

### 11. Predvidena dela na distribucijskem omrežju

#### 20. člen

(1) Distributer toplote sme začasno prekiniti distribucijo toplotne energije zaradi rednega vzdrževanja, pregledov, rekonstrukcij, preizkusov ali kontrolnih meritev ter razširitev omrežja.

(2) Predvidena dela je distributer toplote dolžan opraviti v času, ki je nujno potreben, da se delo opravi in izbrati čas, ki čim manj prizadene uporabnike oziroma odjemalce toplote. Za začasno omejitev ali prekinitve distribucije toplotne energije, ki je posledica izvedbe teh del, distributer toplote ni odškodninsko odgovoren. Predvidena dela se ne smejo izvajati v času, ko se pričakuje večja poraba toplote.

(3) Distributer toplote mora o predvideni prekinitvi v pisni obliki pravočasno obvestiti uporabnike oziroma odjemalce toplote iz prejšnjega odstavka, v primeru, da gre za širši krog odjemalcev toplote, pa preko sredstev javnega obveščanja vsaj 48 ur pred prekinitvijo.

(4) Obvestilo iz prejšnjega odstavka mora vsebovati:

- del omrežja, ki je v delu;
- začetek in predvideno končanje del;
- načrt omejitev ali prekinitve distribucije toplotne energije;
- seznam odjemnih mest, ki bodo prizadeta.

#### 21. člen

(1) Če je distributer toplote pozvan, da izvede na distribucijskem omrežju določena dela zaradi potrebe tretjih oseb, izvede ta dela na stroške naročnika del po predhodni presoji upravičenosti zahtevanih del in vpliva predvidenih del na uporabnike.

(2) Distributer toplote prične z deli na zahtevo tretje osebe potem, ko mu je ta predložila usklajen dogovor z vsemi prizadetimi uporabniki.

### 12. Izredna in nepredvidena dela na distribucijskem omrežju

#### 22. člen

V primeru motenj ali okvar na distribucijskem omrežju, ki nastanejo kot posledica višje sile ali delovanja tretje osebe, mora distributer toplote v najkrajšem možnem času izvesti izredna in nepredvidena dela za zagotovitev nemotenega ter zanesljivega delovanja distribucijskega omrežja oziroma organizirati potrebna popravila za vzpostavitev uravnoteženega delovanja.

#### 23. člen

V primeru iz prejšnjega člena lahko distributer toplote, če je to nujno potrebno zaradi varnosti, zaradi čimprejšnje vzpostavitve nemotenega delovanja ali zaradi drugih upravičenih razlogov začasno omeji ali prekine distribucijo toplotne energije. O dogodku mora s navedbo predvidenega časa za odpravo nastalih motenj nemudoma obvestiti prizadete odjemalce toplote.

#### 24. člen

(1) Zaradi izrednih in nepredvidenih del, izvedenih z namenom zagotovitve nemotenega in zanesljivega delovanja distribucijskega omrežja, distributer toplote uporabnikom ne odgovarja za morebitno nastalo škodo, ki je nastala kot posledica prekinjene distribucije toplotne energije iz zgoraj omenjenih vzrokov.

(2) Tretja oseba, ki povzroči motnje ali okvare na distribucijskem omrežju, nosi vse stroške potrebnih izrednih in nepredvidenih del ter odgovarja za morebitno nastalo škodo.

### 13. Ustavitev distribucije toplotne energije

#### 25. člen

Distributer toplote ustavi uporabniku distribucijo toplotne energije po predhodnem obvestilu, če le-ta v roku, določenem v obvestilu, ne izpolni svoje obveznosti, če uporabnik:

- moti distribucijo toplotne energije drugim uporabnikom;
- odreče ali onemogoči osebam, ki imajo pooblastilo distributerja toplote, dostop do vseh delov priključka, do zaščitnih in merilnih naprav in do energetskih objektov, naprav ali napeljav ki so v lasti oziroma upravljanju distributerja, kadar te naprave povzročajo motnje;

– brez soglasja distributerja toplote priključi na omrežje svoje energetske naprave ali napeljave, ali če omogoči prek svojih energetskih naprav priključitev energetskih naprav drugih uporabnikov;

– na opomin distributerja toplote ne zniža odjema oziroma oddaje moči oziroma količine na dogovorjeno vrednost v zahtevanem roku;

– onemogoča pravilno registriranje obračunskih količin, ali če uporablja toploto brez zahtevanih oziroma dogovorjenih merilnih naprav ali mimo njih;

– v roku, ki ga določi distributer toplote oziroma pristojni inšpekcijski organ, ne odstrani oziroma ne zniža do dovoljene meje motenj, ki jih povzročajo njegovi objekti, naprave ali napeljave ali odjemalci.

#### 26. člen

Distributer toplote ustavi uporabniku distribucijo toplotne energije brez predhodnega obvestila, če uporabnik:

- z obratovanjem svojih energetskih objektov, naprav ali napeljav ogroža življenje ali zdravje ljudi ali ogroža premoženje;
- ob pomanjkanju toplote ne upošteva posebnih ukrepov o omejevanju odjema toplote iz distribucijskega omrežja.

#### 27. člen

(1) Distributer toplote je dolžan uporabnika, ki mu je bila ustavljena distribucija toplotne energije, na njegove stroške ponovno priključiti na omrežje, ko ugotovi, da je uporabnik odpravil razloge za ustavitev distribucije toplotne energije.

(2) Distributer toplote, ki je uporabniku neutemeljeno ustavil distribucijo toplotne energije, mora nemudoma in na svoje stroške znova priključiti objekte, naprave ali napeljave uporabnika na svoje omrežje.

#### 28. člen

(1) Distributer toplote ima pravico do povračila škode, ki je nastala zaradi ravnanj uporabnika, zaradi katerih mu je ustavil distribucijo toplotne energije po predhodnem obvestilu oziroma brez predhodnega obvestila.

(2) Uporabnik, ki mu je distributer toplote neutemeljeno ustavil distribucijo toplotne energije, ima pravico do povračila škode, ki mu je bila s tem povzročena.

## III. OBRATOVANJE DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

### 1. Sistemske storitve

#### 29. člen

Sistemske storitve, ki jih distributer toplote zagotavlja uporabniku v obsegu koriščenja dostopa, so:

- vodenje, upravljanje in zagotavljanje dostopa do distribucijskega omrežja;
- pokrivanje nastalih izgub toplote;
- zagotavljanje potrebnih podatkov uporabnikom, da lahko učinkovito uveljavljajo dostop do omrežja.

## 2. Vodenje, upravljanje in zagotavljanje dostopa do distribucijskega omrežja

### 30. člen

(1) Vodenje, upravljanje in zagotavljanje dostopa do distribucijskega omrežja vključuje predvsem naslednje aktivnosti:

- načrtovanje distribucijskega omrežja;
- načrtovanje obratovanja distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje varnega in zanesljivega obratovanja distribucijskega omrežja;
- obdelavo podatkov in obračun distribucije toplotne energije in sistemskih storitev;
- izvajanje ukrepov v primeru okvar in poškodb na distribucijskem omrežju;
- izvajanje meritev.

(2) Distributer toplote upravlja distribucijsko omrežje, vključno s priključnimi vodi. V primeru priključitve uporabnika na omrežje mora uporabnik dovoliti distributerju toplote brezplačno uporabo zemljišča in delov stavbe za izgradnjo priključnega voda ter za namestitvev merilnih naprav in ostalih priključnih elementov omrežja.

### 31. člen

(1) Distributer toplote mora skrbeti za uravnotežene obratovalne razmere na distribucijskem omrežju.

(2) Distributer toplote med 15. oktobrom in 30. aprilom (ogrevalna sezona) dobavlja toploto za potrebe daljinskega ogrevanja in zagotavlja potrebno količino toplote za obratovanje odjemalčevih naprav.

(3) V okviru tehničnih možnosti je distributer toplote dolžan vzdrževati takšne temperature in pretočno-tlačne razmere na distribucijskem omrežju, da zagotovi varno in zanesljivo obratovanje ter zadostne količine toplote vsem odjemalcem toplote.

(4) Za potrebe vodenja distribucijskega omrežja in obračuna storitev ter ugotavljanja količin prevzete toplote v distribucijsko omrežje oziroma predate iz njega morajo biti na vseh prevzemnih oziroma odjemnih mestih ustrezne merilne naprave.

### 32. člen

(1) Uporabnik mora zagotoviti, da so njegove naprave in napeljave izvedene, uporabljene in vzdrževane na način, da niso možne motnje na drugih napravah in napeljavah v sistemu daljinskega ogrevanja.

(2) Uporabnik mora distributerju toplote omogočiti dostop do naprav in napeljav distributerja toplote, kot tudi do toplotne postaje priključene na distribucijsko omrežje po predhodni najavi, razen v primeru preteče nevarnosti, na način, ki distributerju toplote omogoča uresničevanje naslednjih pravic in dolžnosti:

- odčitavanje merilnih naprav;
- vzdrževanje naprav in napeljav, ki so v upravljanju distributerja toplote;
- evidentiranje in preverjanje tehničnih naprav.

## 3. Zasedenost distribucijskega omrežja

### 33. člen

(1) Podatki o zasedenosti distribucijskega omrežja so javni.

(2) Distributer toplote podatke o zasedenosti distribucijskega omrežja ugotavlja na podlagi temperaturnih in pretočno-tlačnih razmer v distribucijskem omrežju, ki izhajajo iz instalirane moči in podatkov iz sklenjenih pogodb o dobavi in odjemu ter izdanih soglasij k priključitvi na distribucijsko omrežje.

(3) Distributer toplote mora podatke o zasedenosti distribucijskega omrežja posredovati morebitnemu uporabniku najkasneje v roku 30 dni po prejemu zahteve za dostop do distribucijskega omrežja.

## IV. OBRATOVANJE DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA V KRIZNIH STANJIH

### 1. Krizna stanja

#### 34. člen

(1) Krizno stanje na distribucijskem omrežju je vsak ne-načrtovani dogodek ali okoliščina, zaradi katere je moteno uravnoteženo obratovanje celotnega distribucijskega omrežja ali njegovega dela in prekinjena ali ustavljena distribucija toplotne energije.

(2) V primeru kriznih stanj distribucijskega omrežja ima distributer toplote pravico in dolžnost, da takoj izvede možne tehnične ukrepe, s katerimi prepreči širjenje motenj ter vzpostavi nemoteno distribucijo toplotne energije.

### 2. Višja sila

#### 35. člen

Kot višjo silo se obravnava vsak dogodek ali okoliščino, ki je izven nadzora distributerja toplote in je ni bilo mogoče pričakovati, se ji izogniti oziroma jo odvrniti, kot so na primer: povodnji in poplave, zemeljski plazovi, potresi, ukrepi državnih organov, izpad električnega omrežja.

#### 36. člen

(1) Kadar distributer toplote delno ali v celoti ne izpolni pogodbenih obveznosti zaradi nastopa višje sile, je za čas njenega trajanja prost kakršnekoli odgovornosti do uporabnikov.

(2) Če višja sila distributerju toplote delno ali v celoti preprečuje izpolnjevanje pogodbenih obveznosti več kot 30 dni, se morata distributer toplote in uporabnik pisno dogovoriti o nadaljnjem izvrševanju pogodbe.

### 3. Obveščanje uporabnikov

#### 37. člen

Distributer toplote mora preko sredstev javnega obveščanja ali na drug primeren način obveščati uporabnike o nastanku kriznega stanja ali višje sile.

### 4. Odškodninska odgovornost

#### 38. člen

(1) V primeru omejitve ali prekinitve distribucije toplotne energije zaradi delovanja višje sile distributer toplote ni odškodninsko odgovoren uporabnikom in odjemalcem toplote ter tretjim osebam.

(2) Distributer toplote je odškodninsko odgovoren, če povzroči krizno stanje.

## V. TEHNIČNI IN DRUGI POGOJI ZA PRIKLJUČITEV NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE

### 1. Postopek priključitve na distribucijsko omrežje

#### 39. člen

Pogoje priključitve urejajo splošni pogoji za dobavo in odjem toplote iz distribucijskega omrežja.

#### 40. člen

(1) Energetski objekti, naprave, napeljave in vodi distribucijskega omrežja, ki se priključujejo na distribucijsko omrežje, morajo izpolnjevati predpisane tehnične normative in druge pogoje za zagotavljanje njihovega nemotenege ter varnega delovanja v povezavi z distribucijskim omrežjem. Distributer toplote poda na zahtevo investitorja potrebne minimalne pogoje, ki jih mora upoštevati izvedbena projektna dokumentacije, ki je osnova za pridobitev soglasja od distributerja toplote.

(2) Energetski objekti, naprave, napeljave in vodi distribucijskega omrežja, ki se priključujejo na distribucijsko omrežje, morajo biti zgrajeni po enakih ali primerljivih tehničnih normativih, kot del distribucijskega omrežja, na katerega se priključujejo in za katerega je bilo izdano uporabno dovoljenje.

(3) Priključitev na distribucijsko omrežje izvede distributer toplote.

#### 41. člen

Toplota iz distribucijskega omrežja se lahko uporablja samo za ogrevanje, pripravo sanitarne tople vode, klimatizacijo ali hlajenje. Za uporabo toplote za druge namene se odjemalec toplote in distributer toplote posebej dogovorita z ustrežno pogodbo.

### 2. Začetek uporabe toplote

#### 42. člen

Distribucijsko omrežje in naprave je mogoče pričeti uporabljati, ko:

- je izdano soglasje za priključitev;
- je sklenjena pogodba o dobavi in odjemu toplote;
- so izvedeni pregledi in preizkusi in so o tem izdana poročila;
- je odjemalec toplote poučen o ravnanju s toplovodnimi napravami in napeljavami;
- so poravnane morebitne finančne obveznosti bodočega odjemalca toplote do distributerja toplote.

### 3. Kakovost toplote

#### 43. člen

Kakovost dobavljene toplote se ugotavlja na odjemnem mestu.

#### 44. člen

(1) Temperatura ogrevne vode v distribucijskem omrežju se spreminja v odvisnosti od zunanje temperature že na samem proizvodnem viru. Sprememba temperature ogrevne vode na odjemnem mestu v odvisnosti od zunanje temperature je razvidna iz temperaturnega diagrama za zunanjo normno temperaturo, ki je kot priloga sestavni del tega akta.

(2) Najnižja temperatura ogrevne vode, ki jo zagotavlja distributer toplote na odjemnem mestu znaša v dovodu 70 °C.

(3) Najvišja temperatura ogrevne vode, ki jo zagotavlja distributer toplote na odjemnem mestu znaša v dovodu 95 °C pri zunanji temperaturi –13 °C;

## VI. KONČNA DOLOČBA

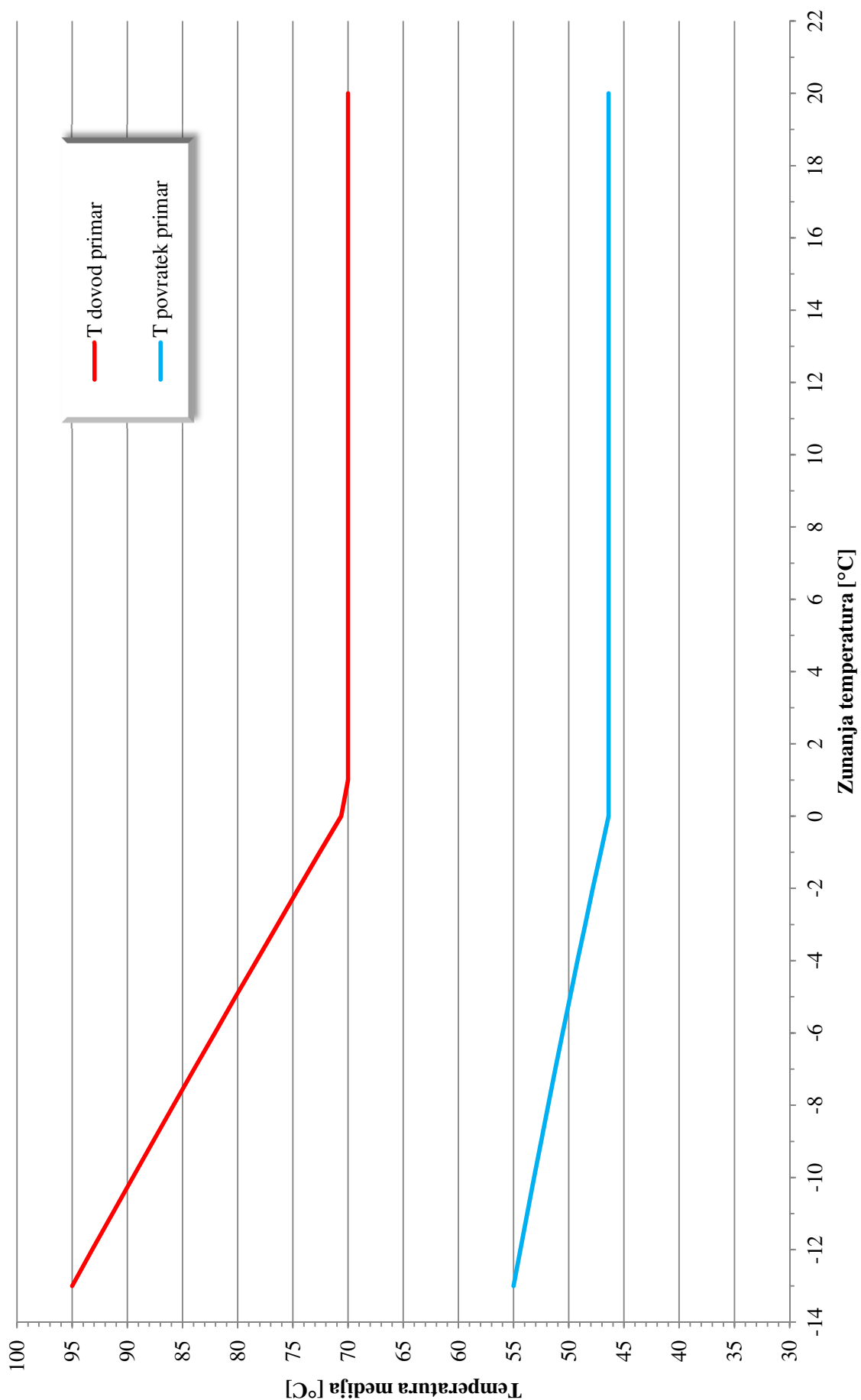
#### 45. člen

Ta akt začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 3/2012  
Semič, dne 20. septembra 2012  
EVA 2012-2430-0175

ZARJA EKOENERGIJA d.o.o., Semič  
Direktor  
**Ivan Hribar** l.r.

**Priloga: Temperaturni diagram za zunanjo normno temperaturo -13°C**



\_\_\_\_\_

## DRUGI ORGANI IN ORGANIZACIJE

### **3198. Sklep o dopolnitvi Sklepa o »Pravilniku o izdaji diplom in potrdil o izobraževanju Šole za risanje in slikanje«**

Na podlagi 32.a člena Zakona o visokem šolstvu (Uradni list RS, št. 119/06 – uradno prečiščeno besedilo) je senat Šole za risanje in slikanje v Ljubljani, dne 1. 2. 2011 sprejel

#### **S K L E P**

### **o dopolnitvi Sklepa o »Pravilniku o izdaji diplom in potrdil o izobraževanju Šole za risanje in slikanje« sprejetim z dnem 1. 9. 2009, objavljenim v Uradnem listu RS, št. 5/11, z dnem 24. 1. 2011**

V 2. členu »Pravilnika o izdaji diplom in potrdil o izobraževanju Šole za risanje in slikanje« se za četrtem odstavkom doda odstavek:

Diplomska listina, ki jo prejmejo študenti, ki so diplomirali v letu 2010–2011 ali kasneje, je natisnjena na visoko-kakovostnem papirju formata A4. Tekst na diplomi je v slovenskem jeziku in natisnjen v rdeči in sivo-srebrni barvi. Podatki so navedeni v treh stolpcih. V levem stolpcu se od zgoraj navzdol se vrstijo: barvni znak VŠRS, ime in priimek diplomanta, datum in kraj rojstva diplomanta in kraj in datum opravljanja diplomskega izpita. V sredini je stolpec, kjer si od zgoraj navzdol sledijo: slovenski grb, napis Republika Slovenija, napis DIPLOMA v slepem tisku in odtisnjen žig VŠRS. V desnem stolpcu si od zgoraj navzdol sledijo: znak VŠRS v rdeči barvi, ime listine, javnoveljavni strokovni naslov, ime zavoda, ime študijskega programa, vrsta študija, stopnja študija in trajanje študija. Na dnu diplomske listine so kraj in datum podelitve diplomske listine, lastnoročni podpis dekana in številka diplomske listine.

Ljubljana, dne 15. oktobra 2012

Dekan  
Šole za risanje in slikanje  
**doc. Mladen Jernejec** l.r.

## OBČINE

## CELJE

**3199. Sklep o spremembah Sklepa o pripravi občinskega podrobnega prostorskega načrta Teharje – sever**

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP, 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A) in 17. člena Statuta Mestne občine Celje (Uradni list RS, št. 41/95, 77/96, 37/97, 50/98, 28/99, 117/00, 108/01, 70/06 in 43/08) je župan Mestne občine Celje sprejel

## S K L E P

**o spremembah Sklepa o pripravi občinskega podrobnega prostorskega načrta Teharje – sever**

## 1. člen

V prvem odstavku 2. člena Sklepa o pripravi občinskega podrobnega prostorskega načrta Teharje – sever (Uradni list RS, št. 24/10) se besedilo »parc. št. 1047/6 in 1047/8 k.o. Bukovžlak in hkrati podala strokovne podlage za pozidavo na delu parc. št. 1047/12 k.o. Bukovžlak« nadomesti z besedilom »parc. št. 1047/8, 1047/14, 1047/17, 1047/21, 1047/22 in 1047/23, vse k.o. Bukovžlak in hkrati podala variantne rešitve za pozidavo na predmetnem območju«.

## 2. člen

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 3505-6/2010  
Celje, dne 15. oktobra 2012

Župan  
Mestne občine Celje  
**Bojan Šrot l.r.**

## ČRNOMELJ

**3200. Odlok o rebalansu proračuna Občine Črnomelj za leto 2012**

Na podlagi 3. in 40. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo) in 16. člena Statuta Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 83/11) je Občinski svet Občine Črnomelj na 16. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

## O D L O K

**o rebalansu proračuna Občine Črnomelj za leto 2012**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Črnomelj za leto 2012 (Uradni list RS, št. 21/11) se 2. točka spremeni in se glasi:

»2. VIŠINA SPLOŠNEGA DELA PRORAČUNA  
IN STRUKTURA POSEBNEGA DELA PRORAČUNA

## 2. člen

Splošni del proračuna na ravni podskupin kontov se določa v naslednjih zneskih:

	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	v eurih
	Skupina/Podskupina kontov	Proračun leta 2012
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	14.903.966
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	10.440.474
70	DAVČNI PRIHODKI	9.506.049
	700 Davki na dohodek in dobiček	8.582.849
	703 Davki na premoženje	641.500
	704 Domači davki na blago in storitve	281.700
71	NEDAVČNI PRIHODKI	934.425
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	626.640
	711 Takse in pristojbine	10.000
	712 Denarne kazni	28.000
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	80.000
	714 Drugi nedavčni prihodki	189.785
72	KAPITALSKI PRIHODKI	354.400
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	75.400
	722 Prihodki od prodaje zemlj. in nematerialnega premoženja	279.000
73	PREJETE DONACIJE	31.520
	730 Prejete donacije iz domačih virov	31.520
74	TRANSFERNI PRIHODKI	4.077.572
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	2.257.089
	741 Prejeta sred. iz dražavn. proračuna iz sredstev pror. EU	1.820.483
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	17.418.325
40	TEKOČI ODHODKI	3.506.643
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	771.196
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	128.691
	402 Izdatki za blago in storitve	2.505.131
	403 Plačila domačih obresti	88.625
	409 Rezerve	13.000
41	TEKOČI TRANSFERI	6.772.063
	410 Subvencije	292.064
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	3.173.400
	412 Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam	769.224
	413 Drugi tekoči domači transferi	2.537.375
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	6.333.936
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	6.333.936
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	805.683
	431 Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	87.947
	432 Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	717.736
III.	PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ (I. – II.)	-2.514.359

B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	0
	750 Prejeta vračila danih posojil	0
	751 Prodaja kapitalskih deležev	0
	752 Kupnine iz naslova privatizacije	0
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	20.000
44	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DEL	20.000
	440 Dana posojila	0
	441 Povečanje kapitalskih deležev in naložb	20.000
	442 Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0
	443 Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih osebah javnega prava, ki imajo premož. v svoji lasti	0
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMENBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. – V.)	-20.000
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500)	2.600.000
50	ZADOLŽEVANJE	2.600.000
	500 Domače zadolževanje	2.600.000
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550)	298.200
55	ODPLAČILA DOLGA	298.200
	550 Odplačila domačega dolga	298.200
IX.	ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH (I. + IV. + VII. – II. – V. – VIII.)	-232.559
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	2.301.800
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-IX.=III.)	2.514.359
	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH DNE 31. 12. PRETEKLEGA LETA	232.559
	9009 Splošni sklad za drugo	232.559

Posebni del proračuna sestavljajo finančni načrti neposrednih uporabnikov, ki so razdeljeni na naslednje programske dele: področja proračunske porabe, glavne programe in podprograme, predpisane s programsko klasifikacijo izdatkov občinskih proračunov. Podprogram je razdeljen na proračunske postavke, te pa na podskupine kontov in konte, določene s predpisanim kontnim načrtom.

Posebni del proračuna do ravni proračunskih postavk – podskupin kontov in načrt razvojnih programov sta prilogi k temu odloku in se objavita na spletni strani Občine Črnomelj.«

### 3. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije; določbe, ki se nanašajo na določitev višine sredstev za financiranje nalog uporabnikov, pa se uporabljajo od 1. januarja 2012.

Št. 410-417/2010

Črnomelj, dne 17. oktobra 2012

Županja  
Občine Črnomelj  
Mojca Čemas Stjepanovič l.r.

## 3201. Odlok o prometni ureditvi v Občini Črnomelj

Na podlagi 100. člena Zakona o cestah ZCes-1 (Uradni list RS, št. 109/10), 6. člena Zakona o pravilih cestnega prometa ZPrCP (Uradni list RS, št. 109/10 in 57/12), 6. člena Zakona o voznikih ZVoz (Uradni list RS, št. 109/10), 29. člena Zakona o lokalni samoupravi ZLS-UPB2 (Uradni list RS, št. 94/07, 76/08, 79/09 in 51/10) ter 16. člena Statuta Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 83/11) je Občinski svet Občine Črnomelj na 16. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

## ODLOK

### o prometni ureditvi v Občini Črnomelj

#### I. SPLOŠNE DOLOČBE

##### 1. člen

S tem odlokom se določa ureditev cestnega prometa na javnih prometnih površinah v naseljih Občine Črnomelj. S prometno ureditvijo se:

- določa omejitve in prepovedi prometa ter ureja promet pešcev, promet s kolesi, kolesi z motorjem, vprežnimi vozili, gonjenje in vodenje živine,
- ureja ustavljanje in parkiranje ter postopek, pogoje in način za odstranjevanje nepravilno parkiranih vozil,
- predpisuje način določanja pogojev in ukrepov, ki jih je potrebno upoštevati pri prekopavanju cest in drugih delih na cesti v naseljih,
- predpisuje način odstranitve ali postavitve nove ali dodatne prometne signalizacije,
- predpisuje postopek za odredbo posebnih tehničnih in drugih ukrepov za varnost cestnega prometa,
- določa način ustanovitve in naloge sveta za preventivo in vzgojo v cestnem prometu.

##### 2. člen

(1) Javne prometne površine po tem odloku so vse kategorizirane ceste in nekategorizirane poti, ulice, trgi, pločniki, ploščadi, podhodi, nadhodi, kolesarske steze, javne parkirne površine, avtobusne postaje in postajališča, dostopne ceste in poti do objektov oziroma vse površine, ki so javnega pomena in so v lasti ali upravljanju občine.

(2) Nekategorizirane poti se na lastno odgovornost uporabljajo za namen, ki je prilagojen obstoječemu stanju poti.

##### 3. člen

Temeljna strokovna osnova za urejanje cestnega prometa v mestu Črnomelj je prometna zasnova, ki je sestavni del občinskega prostorskega načrta, ki ga sprejme občinski svet.

#### II. OMEJITVE IN PREPOVEDI

##### Hitrost vožnje

##### 4. člen

(1) Hitrost vožnje se lahko omeji z odločbo za promet pristojnega upravnega organa občine na javnih prometnih površinah, ki niso navedena v tem členu, če je to potrebno zaradi varnosti cestnega prometa. Predlog za omejitev hitrosti poda Svet za preventivo in vzgojo v cestnem prometu.

(2) V mestu Črnomelj je območje omejene hitrosti na 30 km/h na Ulici Čardak pri otoškem vrtcu, Cankarjevi ulici pri otroškem vrtcu in Kidričevi ulici od Nove loke do Vodnikove ulice. V lokalnih središčih Adlešiči, Griblje, Dragatuš, Stari trg ob Kolpi in Vinica je območje omejene hitrosti predpisano na cestah pred vzgojno varstvenimi zavodi in osnovnimi šolami.



(3) V mestu Črnomelj je območje umirjenega prometa na 10 km/h na Ulici Lojzeta Fabjana, Ulici Mirana Jarca, Ulici Na utrdbah, Ulici Otona Župančiča in Grajski cesti (v dolžini 100 m).

### Enosmerni promet

#### 5. člen

(1) Za enosmerni promet so določene naslednje smeri in odseki ulic:

- po delu ulice Lojzeta Fabjana od križišča z ulico Staneta Rozmana do križišča z ulico Mirana Jarca,
- po ulici Mirana Jarca od križišča z ulico Lojzeta Fabjana do Trga svobode,
- po ulici Na Utrdbah od Trga svobode do ulice Lojzeta Fabjana,
- po ulici Otona Župančiča od križišča s Kolodvorsko cesto do Zadružne ceste,
- po delu ulice Na bregu od priključka Ločka cesta do Viniška c. 18b in na Bregu 21,
- po cesti od Viniške ceste pri h. št. 2 do ulice Na bregu,
- po cesti od Kidričeve ulice proti ulici Nova Loka,
- po cesti od Kolodvorske ceste pri h. št. 43 do Ulice heroja Starihe,
- po cesti od Ločke ceste mimo veterinarske postaje do Butorajske ceste,
- v času dneva mrtvih Vojniska cesta do Vojna vas h. št. 14.

(2) Ukinitve ali vzpostavitev enosmernega prometa na javni prometni površini je poleg zgoraj naštetih mogoča le z odločbo za promet pristojnega občinskega organa, ki je izdana v skladu s prometno zasnovo naselja, ki jo potrdi občinski svet.

### Prednostne in stranske ceste

#### 6. člen

(1) Prednostna cesta je cesta, ki je višjega reda po veljavni kategorizaciji cest.

(2) V mestu Črnomelj je izmed enakovrednih regionalnih oziroma glavnih cest prednostna cesta v smeri Vinica–Metlika (Kolodvorska in Staneta Rozmana), v Kanižarici cesta v smeri Črnomelj–Vinica, v Dolenjcih cesta v smeri Črnomelj–Adlešiči, na Vinici cesta v smeri Črnomelj–mejni prehod Vinica in nad Dobljčami (dobljčki ovinek) v smeri Brezovica–Kanižarica.

(3) Kolikor se razen v primerih iz drugega odstavka tega člena križata cesti istega reda ali nekategorizirani cesti, se prednostna smer določi na podlagi prometne zasnove ali predloga Sveta za preventivo in vzgojo v cestnem prometu.

### Posebni promet

#### 7. člen

(1) Dovoz in odvoz stvari na javnih površinah sta dovoljena le, če ju ni mogoče urediti na funkcionalnem zemljišču objekta, prepovedana pa sta na Kolodvorski cesti, Ulici Staneta Rozmana, Trg svobode in Ulica Pod lipo vsak delovni dan v času od 5.45 do 8. ure in v času od 13.45 do 15.15.

(2) Na mestih, kjer je ustavljanje in parkiranje prepovedano za vsa vozila, je dovoz in odvoz stvari izven časa iz prejšnjega odstavka dovoljen le, če je to s prometno signalizacijo izjemoma dovoljeno in se brez ogrožanja varnosti udeležencev v prometu ali oviranja normalnega poteka prometa vozil ali gibanja pešcev opravi v 10 minutah.

(3) Razložene stvari ali iztreseni material se mora nemudoma odstraniti iz javnih prometnih površin.

(4) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(5) Z globo 160 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

#### 8. člen

(1) Na Župančičevi in Kidričevi ulici v Črnomlju je učenje vožnje z motornimi vozili prepovedano v času od 7. do 8. ure ter v času od 11. do 14. ure v času šolskega pouka.

(2) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(3) Z globo 160 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

#### 9. člen

(1) Čiščenje in pranje javnih prometnih površin, odvoz odpadkov ter dela na horizontalni prometni signalizaciji na državnih cestah v mestu Črnomelj in Ulici heroja Starihe, Zadružni cesti, Ulici Lojzeta Fabjana, Ulici na Utrdbah, Ulici Mirana Jarca, Trg svobode, Ulici pod lipo, Kidričevi ulici in Ulici Otona Župančiča v Črnomlju so prepovedana v času iz prvega odstavka 7. člena tega odloka.

(2) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(3) Z globo 160 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

#### 10. člen

(1) Vožnja delovnih strojev, motokultivatorjev, vprežnih vozil, gonjenje ali vodenje živine, izredni prevozi in vleka vozil je prepovedana v času iz prvega odstavka 7. člena tega odloka. Po javnih prometnih površinah mesta Črnomelj ni dovoljeno voditi črede živali.

(2) Omejitve iz prvega stavka tega člena ne veljajo za vozila, ki so predpisano označena in opravljajo vožnje ali dela na cesti kot službene intervencije.

(3) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(4) Z globo 160 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

#### 11. člen

(1) Javne prometne površine razen vozišča kategoriziranih cest se lahko z ob soglasju vzdrževalca in upravitelja teh površin in z dovoljenjem za promet pristojnega občinskega organa uporablja za postavljanje kioskov, prodajnih stojnic, potujočih prodajal, ureditve gostinskih vrtov, postavitve reklamnih napisov, panojev ali tabel, vitrin ter začasne prireditve, predstavitve in za druge gospodarske namene kolikor ne zmanjšujejo preglednosti in prometne varnosti.

(2) Za postavitve objektov in ureditve si mora prosilec predhodno pridobiti ustrezno dovoljenje za poseg v prostor.

(3) Za uporabo javne prometne površine pristojni organ občine na podlagi sklepa župana o višini uporabnine dovoli uporabo in obračuna uporabnino. Če se javna prometna površina uporablja brez dovoljenja ali v nasprotju z dovoljenjem ali se ne plačuje predpisana uporabnina, lahko pristojni občinski inšpektor ali pooblaščen redar medobčinske inšpekcije odredi takojšnje odstranitve na stroške kršitelja.

(4) Z globo 300 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(5) Z globo 600 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

#### 12. člen

Avtobusna postajališča v Občini Črnomelj se morajo izvesti praviloma izven vozišča ceste in morajo biti izvedena in prometno označena v skladu s predpisi. V primeru, da avtobusnega postajališče ni mogoče izvesti izven vozišča ceste, se lahko uredi tudi na vozišču ceste, za kar pristojni organ izda soglasje na projektno dokumentacijo.

## 13. člen

(1) Prevoze potnikov v cestnem prometu je potrebno organizirati tako, da se istočasno na vstopu na avtobusno postajališče ali postajo ne zvrsti več avtobusov, kot jih je mogoče na za to urejenem in označenem prostoru ustaviti.

(2) Na avtobusni postaji je potrebno upoštevati s posebnim poslovnikom predpisan prometni režim, ki ga sprejme upravljalet postaje.

## III. USTAVLJANJE IN PARKIRANJE

## 14. člen

Na območju mesta Črnomelj in drugih naselij v Občini Črnomelj so za parkiranje vozil na javnih prometnih površinah namenjene:

- javne parkirne površine,
- rezervirane javne parkirne površine,
- javne parkirne površine za tovornjake,
- javne parkirne površine za avtobuse.

## 15. člen

Javne parkirne površine v lasti Občine Črnomelj vzdržuje in upravlja izvajalec gospodarske javne službe urejanja in čiščenja javnih površin.

## 16. člen

(1) Javne parkirne površine so vse površine, ki so označene in urejene kot parkirni prostor za osebna vozila za neomejeni čas parkiranja ali kratkotrajno parkiranje.

(2) Javne parkirne površine na katerih se pobira parkirna so:

- javno parkirišče med objekti na Trgu svobode 3, Ulica Staneta Rozmana 2 in Na utrdbah 2,
- javno parkirišče pred objektom na Trgu svobode 2 in kioskom,
- javno parkirišče med objektom na Trgu svobode 2 in cerkvijo.

(3) Javne parkirne površine za kratkotrajno parkiranje so:

- ob Kolodvorski cesti 57 do Kolodvorska cesta do 49,
- na Ulici Otona Župančiča od h.š. 3 do h.š. 6 B,
- med Kolodvorsko cesto in objektom Pod lipo 5 (ajdovo zrno),
- Ob Zadružni cesti pri spomeniku NOB,
- Na Ulici Mirana Jarca.

(4) Rezervirane parkirne površine so posebej označene in urejene površine, ki so namenjene:

- za osebna vozila v lasti stanovalcev, ki imajo stalno bivališče na območju javnih parkirnih površin, pa stanovalci nimajo garaže ali ne morejo parkirati na funkcionalnem zemljišču objekta, v katerem stanujejo,
- za osebna vozila zaposlenih, službena vozila in rent-a-car vozila pravnih oseb ali obrtnikov, ki si ne morejo urediti parkiranja na funkcionalnem zemljišču objekta, v katerem opravljajo delo oziroma dejavnost in objekt stoji v bližini javnih parkirnih površin,
- za osebna vozila invalidov, ki so posebej označena,
- za vozila taxi službe.

(5) Parkiranje tovornih motornih vozil in avtobusov je na javnih prometnih površinah dovoljeno le na mestih, ki so posebej urejena in označena za ta namen in se praviloma uredijo ob vpadnicah v naselje ali ob obvozni cesti naselja.

## 17. člen

(1) Kolikor ob novogradnji, adaptaciji ali rekonstrukciji objekta za stanovanjske ali poslovne potrebe niso zagotovljene zadostne parkirne površine na funkcionalnem zemljišču objekta, mora novi investitor plačati pred izdajo dovoljenja za poseg v prostor občini na podlagi pogodbe pristojbino za ureditev potrebnih novih javnih parkirnih površin. Višino pristojbine na

podlagi povprečnih stroškov ureditve parkirnega mesta določi župan.

(2) Število manjkajočih parkirnih mest se za posamezni primer določi s projektno dokumentacijo kot razlika med potrebnimi in predvidenimi parkirnimi mesti.

(3) Pristojbina je prihodek proračuna Občine Črnomelj in je namenjena za izgradnjo in ureditev parkirišč.

## 18. člen

(1) Za parkiranje na javnih parkirnih površinah, kjer je parkiranje urejeno s plačilom parkirnine, mora voznik upravljalcu parkirišča plačati predpisano parkirnino. Plačila parkirnine so oproščeni:

– vozniki, ki s službenimi vozili obiskujejo bolnike, nudijo prvo pomoč ali opravljajo službene intervencije (npr. vozila policije, gasilcev, civilne zaščite) za čas obiska oziroma intervencije.

– vozniki invalidi za največ 2 uri, kolikor imajo njihova vozila na vidnem mestu parkirno karto za invalide in parkirajo na za to označenem parkirišču.

(2) Parkiranje na rezervirani parkirni površini je prepovedano vsem, ki za najem parkirišča ne plačujejo najemnine po posebni pogodbi.

(3) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(4) Z globo 160 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

## 19. člen

Višino parkirnine in najemnine za rezervirano parkirno površino ter ostale pogoje uporabe parkirišč določi na predlog upravljalca parkirišč župan občine.

## 20. člen

Sredstva, zbrana od parkirnine in najemnine za rezervirane parkirne površine se zbirajo na računu upravljalca parkirišč in so namenjena za pokrivanje stroškov pobiranja parkirnine in urejanja parkirišč.

## 21. člen

(1) Na zelenicah in v parkih je prepovedana vožnja, ustavljanje in parkiranje vozil.

(2) Z globo 80 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

## 22. člen

Odstranitev nepravilno parkiranih in zapuščenih vozil v Občini Črnomelj bo urejal poseben odlok, ki bo določal postopek odstranjevanja, način varovanja, prodajo oziroma uničenje in odstranitev zapuščenih vozil.

## IV. DELO NA JAVNIH PROMETNIH POVRŠINAH

## 23. člen

(1) Prekopavanje, podkopavanje in druga dela na javni prometni površini se lahko opravljajo le s soglasjem občinske uprave.

(2) Za promet pristojen upravni organ lahko v dovoljenju za poseg v javno prometno površino določi, da je dela potrebno izvesti neprekinjeno v določenem času ali samo v nočnem času.

## 24. člen

Javno prometno površino je potrebno takoj po končanih delih vzpostaviti v prvotno stanje. Prekopi površin, ki niso sestavljene iz posameznih elementov, se morajo izvesti s strojnim rezanjem, začasno je ob naročilu dokončne ureditve v prvotno stanje dovoljena utrditev z drugim materialom, vendar mora biti površina prekopa v isti višini kot ostala površina.

## V. CESTNO PROMETNA SIGNALIZACIJA

## 25. člen

Prometna signalizacija se postavlja na podlagi prometne zasnove ali predlogov vzdrževalca prometnih površin po predhodnem mnenju Sveta za preventivo in vzgojo v cestnem prometu. Dovoljenje za postavitev in odstranitev prometnih znakov in označb na javnih prometnih površinah izda za urejanje prometa pristojen organ.

## 26. člen

Za postavljanje, odstranjevanje in vzdrževanje prometne signalizacije v skladu s tem odlokom je pristojen vzdrževalec javne prometne površine, ki o prometnih znakih vodi predpisan register.

VI. POSEBNI TEHNIČNI UKREPI  
ZA VARNOST

## 27. člen

(1) Lastniki nepremičnin ali od njih pooblaščenim upravljavci objektov ob javni prometni površini morajo imeti na strehah objektov, s katerih se lahko na javno prometno površino vsuje sneg ali odteka voda, pritrjene snegolove in strešne žlebove. Lastniki morajo z objektov ob javni prometni površini odstraniti ledene sveče pravočasno in tako, da ne ogrozijo varnosti udeležencev v prometu. Enako morajo lastniki oziroma upravjalci objektov preprečiti odpadanje ometa, strešne kritine, dimnikov ipd. na javno prometno površino.

(2) Pristojni inšpektor medobčinske inšpekcije in redarstva lahko z odločbo odredi postavitev snegobranov ali varovalnih odrov nad javnimi prometnimi površinami in odstranitev vseh ovir, ki zmanjšujejo preglednost ceste.

## 28. člen

(1) V bližini vzgojno varstvenih zavodov in šol je na predlog Sveta za preventivo in vzgojo v cestnem prometu dovoljeno urediti hitrostne ovire (grbine) in druge elemente za umirjanje prometa. Izjemoma je pod istim pogojem dovoljeno te grbine postavljati tudi na drugih voziščih, če je to potrebno iz razlogov varnosti prometa in umirjanja prometa ni mogoče zagotoviti z drugimi ukrepi.

(2) Hitrostne ovire (grbine) in ostali elementi za umirjanje prometa morajo biti označeni s prometnimi znaki in talnimi obeležbami, ki so vidne tudi v času zmanjšane vidljivosti ter izvedene skladno s tehničnimi specifikacijami.

(3) Za urejanje prometa pristojen občinski upravni organ lahko po predlogu sveta za preventivo in vzgojo v cestnem prometu ali na podlagi prometne zasnove odredi postavitev varovalnih ograj na nevarnih mestih, kjer so ogroženi pešci.

(4) Postavitev, vzdrževanje in zamenjavo dotrajanih varovalnih ograj izvaja upravljalec javne prometne površine, na kateri stoji ograja. V primeru, da je varovalna ograja potrebna pred izhodom iz objekta oziroma prostora, kjer je nevarnost neposrednega dostopa ali padca pešca na cestišče, mora stroške za naloge iz prejšnjega stavka plačati lastnik objekta oziroma prostora.

## 29. člen

(1) Vsi novi objekti in ograje morajo biti izven svetlega profila občinske ceste. Upravni organ lahko zaradi vzdrževanja ceste, preglednega polja ali pregledne berme v soglasju oziroma dovoljenju zahteva tudi večji odmik.

(2) Z globo 500 € se kaznuje posameznika in odgovorno osebo pravne osebe, če stori prekršek v zvezi s tem členom.

(3) Z globo 1000 € se kaznuje za prekršek pravna oseba, samostojni podjetnik posameznik ali posameznik, ki samostojno opravlja dejavnost, ki ravna v nasprotju s tem členom.

VII. SVET ZA PREVENTIVO IN VZGOJO  
V CESTNEM PROMETU

## 30. člen

Svet za preventivo in vzgojo v cestnem prometu Občine Črnomelj (v nadaljnjem besedilu: SPV) opravlja zlasti naslednje naloge:

- načrtuje in usklajuje naloge preventive in vzgoje v cestnem prometu,
- ocenjuje stanje varnosti v cestnem prometu,
- predlaga programe za varnost cestnega prometa in ustrezne ukrepe za njihovo izvajanje,
- koordinira izvajanje nalog na podlagi programov za varnost cestnega prometa,
- sodeluje pri izvajanju prometne vzgoje, dodatnem izobraževanju in obveščanju udeležencev cestnega prometa o ukrepih za doseganje prometne varnosti,
- koordinira izdajanje in razširjanje prometno vzgojnih publikacij in drugih gradiv, pomembnih za preventivo in vzgojo v cestnem prometu.

## 31. člen

(1) Predsednika in člane SPV imenuje občinski svet. Člani SPV so predvsem predstavniki organov in organizacij, katerih dejavnost je usmerjena k preventivi in vzgoji v cestnem prometu (npr. vzgojno izobraževalnih organizacij, organizacij civilne družbe, policije, občinskih redarjev, šol voznje, upravjalcev cest in drugih izvajalcev).

(2) Mandatna doba predsednika in članov SPV je 4 leta in se lahko ponovi.

## 32. člen

Delovanje SPV se podrobneje predpiše s poslovníkom, ki ga sprejme SPV. Administrativno tehnična opravila za SPV zagotovi občinska uprava.

## 33. člen

Sredstva za izvajanje nalog SPV določi občinski svet v vsakoletnem proračunu na podlagi programa dela SPV in razpoložljivih sredstev.

## VIII. NADZOR NAD IZVAJANJEM ODLOKA

## 34. člen

Nadzor nad izvajanjem tega odloka opravlja Medobčinska inšpekcija in redarstvo.

## IX. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

## 35. člen

(1) Prometna signalizacija in register prometne signalizacije se uskladi s tem odlokom v roku 3 mesecev po pričetku njegove veljavnosti.

(2) Odstranjevanje nepravilno ustavljenih ali parkiranih vozil ter shranjevanje in varovanje odpeljanih vozil s potrditvijo stroškov se organizira v roku 6 mesecev po pričetku veljavnosti tega odloka.

## 36. člen

Predpis iz 22. člena se sprejme v roku dveh leti od veljavnosti tega odloka.

## 37. člen

Z dnem veljavnosti tega odloka preneha veljati Odlok o prometni ureditvi v naseljih Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 15/96).

## 38. člen

Ta odlok začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-35/2012

Črnomelj, dne 17. oktobra 2012

Županja  
Občine Črnomelj  
**Mojca Čemas Stjepanovič** l.r.

**3202. Pravilnik o spremembah Pravilnika o plačah in drugih prejemkih občinskih funkcionarjev in sejinah članov delovnih teles občinskega sveta, članov svetov krajevnih skupnosti in članov drugih občinskih organov Občine Črnomelj**

Na podlagi 34.a in 100.b člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo, 27/08 – Odl. US, 76/08, 79/09, 51/10 in 84/10 – Odl. US, 40/12 – ZUJF) in v povezavi s 128. členom Zakona o uravnoteženju javnih financ (Uradni list RS, št. 40/12) je Občinski svet Občine Črnomelj na 16. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**P R A V I L N I K**

**o spremembah Pravilnika o plačah in drugih prejemkih občinskih funkcionarjev in sejinah članov delovnih teles občinskega sveta, članov svetov krajevnih skupnosti in članov drugih občinskih organov Občine Črnomelj**

## 1. člen

V Pravilniku o plačah in drugih prejemkih občinskih funkcionarjev in sejinah članov delovnih teles občinskega sveta, članov svetov krajevnih skupnosti in članov drugih občinskih organov Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 40/12) se v drugem odstavku 8. člena spremeni zapis višine odstotkov iz »15%« v »7,5%«.

Spremeni se tretji odstavek 8. člena, tako da po novem glasi:

»V razmerju do zneska mesečne plače župana, brez dodatka na delovno dobo, se članu občinskega sveta določi sejnina za udeležbo na seji občinskega sveta ali delovnega telesa, in sicer za:

- vodenje seje občinskega sveta po pooblastilu župana ali zaradi nadomeščanja po zakonu 6%,
- pripravo in udeležbo na seji občinskega sveta 5%,
- predsedovanje seji delovnega telesa občinskega sveta 2,5%,
- udeležbo na seji delovnega telesa, katerega član je 1,8%.«

## 2. člen

Spremeni se prvi odstavek 10. člena, tako da po novem glasi:

»Predsedniku in članom nadzornega odbora se določi sejnina za udeležbo na seji oziroma nagrada za opravljen nadzor glede na plačo župana, in sicer v višini:

- za predsedovanje seji odbora 4,5% mesečne plače župana, brez dodatka na delovno dobo,
- za udeležbo na seji odbora 2,5% plače župana, brez dodatka na delovno dobo,
- kot plačilo za izvedbo nadzora po programu dela ali sklepu nadzornega odbora 4,0% plače župana, brez dodatka na delovno dobo.«

## PREHODNA IN KONČNA DOLOČBA

## 3. člen

Novo določena višina letnega zneska sejin skladno s prvim odstavkom 1. člena tega pravilnika se uporablja od uveljavitve Zakona o uravnoteženju javnih financ (Uradni list RS, št. 40/12).

## 4. člen

Ta pravilnik začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-5/2012

Črnomelj, dne 17. oktobra 2012

Županja  
Občine Črnomelj  
**Mojca Čemas Stjepanovič** l.r.

**3203. Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra**

Na podlagi 16. in 94. člena Statuta Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 83/11) je Občinski svet Občine Črnomelj na 16. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel naslednji

**S K L E P**

## I.

Na nepremičnini parc. št. 2647/1, parc. št. 2646/1, parc. št. 2646/3 in parc. št. 2647/3, vse k.o. 1548 Golek se ukine status javnega dobra in postane last Občine Črnomelj, Trg svobode 3, 8340 Črnomelj, matična št. 5880254.

## II.

Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra stopi v veljavo z dnem objave v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-323/2009

Črnomelj, dne 17. oktobra 2012

Županja  
Občine Črnomelj  
**Mojca Čemas Stjepanovič** l.r.

**3204. Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra**

Na podlagi 16. in 94. člena Statuta Občine Črnomelj (Uradni list RS, št. 83/11) je Občinski svet Občine Črnomelj na 16. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel naslednji

**S K L E P**

## I.

Na nepremičnini parc. št. 2474/2 k.o. 1541 – Loka se ukine status javnega dobra in postane last Občine Črnomelj, Trg svobode 3, 8340 Črnomelj, matična št. 5880254.

## II.

Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra stopi v veljavo z dnem objave v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-391/2012

Črnomelj, dne 17. oktobra 2012

Županja  
Občine Črnomelj  
**Mojca Čemas Stjepanovič** l.r.

## DIVAČA

**3205. Odlok o podelitvi koncesije za izvajanje javne službe Pomoč družini na domu v Občini Divača**

Na podlagi 41.b in 44. člena Zakona o socialnem varstvu (Uradni list RS, št. 3/07 – uradno prečiščeno besedilo, 114/06 – ZUTPG, 23/07 – popr., 41/07 – popr., 61/10 – ZSVarPre in 62/10 – ZUPJS), Pravilnika o koncesijah na področju socialnega varstva (Uradni list RS, št. 72/04, 113/08 in 45/11), Pravilnika o standardih in normativih socialno-varstvenih storitev (Uradni list RS, št. 45/10 in 28/11) in 16. člena Statuta Občine Divača (Uradni list RS, št. 39/99) je Občinski svet Občine Divača na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

## O D L O K

**o podelitvi koncesije za izvajanje javne službe Pomoč družini na domu v Občini Divača**

## I. SPLOŠNE DOLOČBE

## 1. člen

Ta odlok določa predmet, pogoje, merila in postopek podelitve koncesije, sklenitev koncesijske pogodbe in njeno izvajanje ter prenehanje koncesije na področju javne službe pomoči družini na domu.

## 2. člen

V odloku uporabljeni izrazi v slovnični obliki za moški spol, se uporabljajo kot nevtralni za ženski in moški spol.

## 3. člen

Koncedent v skladu s tem odlokom je Občina Divača, ki podeli koncesijo za izvajanje javne službe pomoči družini na domu na območju Občine Divača.

Koncesionar je pravna ali fizična oseba, ki izpolnjuje pogoje po zakonu, podzakonskih aktih in po tem odloku in je na podlagi javnega razpisa izbrana za opravljanje javne službe.

Uporabniki javne službe so upravičenci, opredeljeni v predpisu, ki določa standarde in normative socialno-varstvenih storitev.

## II. PREDMET KONCESIJE

## 4. člen

Predmet koncesije je pomoč družini na domu, ki obsega socialno oskrbo upravičenca v primeru invalidnosti, starosti ter drugih primerih, ko socialna oskrba lahko nadomesti institucionalno varstvo in mobilno pomoč.

Socialna oskrba na domu je namenjena upravičencem, ki imajo zagotovljene bivalne in druge pogoje za življenje v svojem bivalnem okolju, zaradi starosti, invalidnosti ali kronične bolezni pa se ne morejo oskrbovati in negovati sami, njihovi svojci pa take oskrbe in nege ne zmorejo ali zanju nimajo možnosti. Gre za različne oblike organizirane praktične pomoči in opravil, s katerimi se upravičencem vsaj za določen čas nadomesti potrebo po institucionalnem varstvu v zavodu, v drugi družini ali v drugi organizirani obliki.

Storitev obsega:

– pomoč pri temeljnih dnevni opravilih, kamor sodijo naslednja opravila: pomoč pri oblačenju, slačenju, pomoč pri umivanju, hranjenju, opravljanju osnovnih življenjskih potreb, vzdrževanje in nega osebnih ortopedskih pripomočkov,

– gospodinjsko pomoč, kamor sodijo naslednja opravila: prinašanja enega pripravljene obroka ali nabava živil in priprava enega obroka hrane, pomivanje uporabljene posode, osnovno čiščenje bivalnega dela prostorov z odnašanjem smeti, postiljanje in osnovno vzdrževanje spalnega prostora,

– pomoč pri ohranjanju socialnih stikov, kamor sodijo naslednja opravila: vzpostavljanje socialne mreže z okoljem, s prostovoljci in s sorodstvom, spremljanje upravičenca pri opravljanju nujnih obveznosti, informiranje ustanov o stanju in potrebah upravičenca ter priprava upravičenca na institucionalno varstvo.

Upravičenec je upravičen do storitve, če potrebuje najmanj dve opravili iz dveh različnih sklopov opravil iz prejšnjega odstavka.

## III. POGOJI ZA PRIDOBITEV KONCESIJE

## 5. člen

Javno službo pomoči družini na domu na območju Občine Divača lahko izvajajo koncesionarji, ki izpolnjujejo naslednje pogoje:

– da je pravna oseba v Republiki Sloveniji registrirana za opravljanje dejavnosti, ki je predmet koncesije oziroma, da je podružnica tuje pravne osebe za opravljanje te dejavnosti vpisana v register v Republiki Sloveniji ali, da je fizična oseba, ki je v Republiki Sloveniji registrirana za opravljanje te dejavnosti, ki je predmet koncesije;

– da izpolnjuje pogoje glede prostorov, opreme, kadrov in druge pogoje, kot jih določajo zakon in na njegovi podlagi izdani podzakonski predpisi za opravljanje storitve, za katero se razpisuje koncesija (v nadaljnjem besedilu: storitve);

– da ima izdelan podroben program dela izvajanja storitve;

– da zagotavlja kakovostno izvajanje storitve, kar pomeni, da koncedent v preteklosti s subjektom ni imel slabih izkušenj iz področja izvajanja dejavnosti, ki je predmet koncesije;

– da izkazuje finančno in poslovno sposobnost za izvajanje storitev.

## 6. člen

Ponudnik mora prijavi na javni razpis za podelitev koncesije predložiti:

– izjavo, da je pravna oziroma fizična oseba registrirana pri pristojnem organu Republike Slovenije za opravljanje dejavnosti, ki je predmet razpisane koncesije,

– izjavo, da se strinja z razpisnimi pogoji in da dovoljuje, da se za namen tega javnega razpisa uporabljajo podatki, ki so razvidni iz dokumentacije, ki jo vodi Ministrstvo za delo, družino in socialne zadeve, in da se po potrebi preverijo tudi pri pristojnem organu Republike Slovenije za opravljanje dejavnosti, ki je predmet razpisane koncesije,

– izjavo o plačilu izdelave mnenja socialne zbornice,

– organizacijsko shemo s prikazanim številom in strukturo predvidenih zaposlenih, s podatki o njihovi izobrazbi ter svojo in njihove izjave, iz katerih je razvidno, da jih bo oziroma se bodo zaposlili pri koncesionarju v primeru podelitve koncesije ali organizacijsko shemo s prikazanimi predvidenimi zaposlenimi in pogoji, ki jih morajo izpolnjevati ter izjavo ponudnika, da bo v primeru dogovora med dosedanjim izvajalcem in naročnikom pred začetkom izvajanja storitve zaposlil vse javne uslužbenke, ki so to delo do podelitve koncesije opravljali na območju Občine Divača pri zadnjem izvajalcu, v skladu s standardi, normativi ter veljavno zakonodajo,

– izjavo, da bo vsa delovna razmerja zaposlenih urejal v skladu s kolektivnimi pogodbami, zakoni in drugimi akti, ki veljajo za zaposlene v javnih zavodih s področja socialnega zdravstva,

– projekcijo finančnega poslovanja za prihodnje petletno obdobje z izkazom denarnih tokov v skladu s Slovenskim računovodskim standardom 26 po različici I,

– izjavo o lastništvu prostorov s podatki o nepremičnini po stanju iz zemljiškoknjižnega vpisa s priloženo pogodbo o lastništvu ali izjavo o najemu objekta ali prostora s priloženo najemno pogodbo ali leasing pogodbo za objekt ali prostor za nedoločen čas z odpovednim rokom najmanj 1 leta ali za dolo-

čen čas, ki ne sme biti krajši od trajanja zaprosene koncesije ali za določen čas za največje obdobje, ki ga dovoljujejo predpisi, ki urejajo stvarno premoženje države in samoupravnih lokalnih skupnosti, z možnostjo podaljšanja, če je najemodajalec država ali lokalna skupnost,

– izračun cene za socialno-varstveno storitev, oblikovan po metodologiji za oblikovanje cen socialno-varstvenih storitev oziroma izračun cene za socialno-varstveno storitev oblikovan v skladu s poskusno določenimi normativi,

– izjavo, da bo ponudnik ob začetku izvajanja dejavnosti ponujeno ceno iz prejšnje alineje uskladil največ v višini stopnje rasti elementov cene, oziroma zaradi upoštevanja morebitnih sprememb veljavne zakonodaje, ki bi imela vpliv na elemente cene,

– program izvajanja storitve.

Finančno in poslovno sposobnost ponudnik izkazuje tako, da ob prijavi priloži naslednja dokazila:

– bonitetno informacijo AJPEŠa (za gospodarske družbe S. BON, iz katerega ne sme izhajati bonitetna ocena, slabša od SB6 in BON – 2 za gospodarske družbe, BON – 2 za pravne osebe javnega prava ter BON – 1/SP za samostojne podjetnike),

– letne računovodske izkaze za obdobje zadnjih 3 let,

– izjava ponudnika o njegovi poslovni ustreznosti,

– izjava o morebitnih posojilih, ki so bila najeta za graditev ali rekonstrukcijo objektov oziroma prostorov za izvajanje storitve,

– izjavo o morebitnih hipotekah in drugih stvarnih pravicah na teh objektih oziroma prostorih ali izjavo, da hipoteka in druge stvarne pravice na teh objektih oziroma prostorih ne obstajajo,

– izjavo o morebitnih drugih obveznostih, ki jih je v zadnjih petih letih prevzel ponudnik.

Kot zadnji računovodski izkazi za obdobje 3 let iz druge alineje prejšnjega odstavka se štejejo izkazi, s katerimi ponudnik razpolaga na dan zaključka zbiranja ponudb v skladu z zakonodajo, ki sicer ureja pripravo letnih poročil.

V primeru, da ponudnik posluje manj kot eno leto in skladno s predpisi, ki urejajo pripravo in oddajo letnih računovodskih izkazov do poteka dneva zaključka zbiranja ponudb ni zavezan k oddaji letnih računovodskih izkazov, ne rabi predložiti računovodskih izkazov.

Če je ponudnik v zadnjem letu pred prijavo na razpis posloval z izgubo ali da izkazuje izgubo iz preteklih let v zadnjem izkazu bilance stanja, mora pred potekom roka za prijavo na razpis priložiti dokazilo, da je navedena izguba pokrita (sklep organa upravljanja in listinski dokaz o pokritju in viru sredstev za pokrite izgube).

#### 7. člen

Koncesija se lahko podeli tudi ponudniku, ki v času razpisa še ne razpolaga s primernim objektom oziroma prostori za izvajanje storitve. Koncedent v javnem razpisu oziroma razpisni dokumentaciji določi, katera dokazila mora ponudnik predložiti v tem primeru.

Koncedent v javnem razpisu oziroma razpisni dokumentaciji določi, katera dokazila mora ponudnik predložiti v primeru, ko je ponudnik na podlagi zakona že pridobil dovoljenje za delo, oziroma ko ponudnik na podlagi podeljene koncesije že izvaja enako storitev, kot je predmet razpisane koncesije.

Koncedent v javnem razpisu določi vsa dokazila, ki jih mora ponudnik priložiti kot dokazilo o izpolnjevanju pogojev iz prejšnjega odstavka.

### IV. MERILA ZA IZBOR

#### 8. člen

Pri izbiri koncesionarja se upoštevajo naslednja merila:

– cena izvajanja storitve,

– oddaljenost sedeža oziroma izpostave izvajalca od območja za katero bo podeljena koncesija,

– druge morebitne ugodnosti in storitve, ki jih koncesionar nudi uporabnikom.

V primeru, da bi bila cena storitve višja od cene zadnjega izvajalca ali če se na razpis ne javi noben ponudnik ali če noben od ponudnikov ne izpolnjuje predpisanih pogojev ali ne predloži dokazil o njihovem izpolnjevanju ali v primeru drugih utemeljenih razlogov, si koncedent pridržuje pravico, da koncesije ne podeli.

Koncedent v javnem razpisu s razpisno dokumentacijo o podelitvi koncesije natančno določi vrednost posameznega merila za izbor.

### V. POSTOPEK ZA PODELITEV KONCESIJE

#### 9. člen

Župan imenuje najmanj tričlansko komisijo za koncesije (v nadaljevanju: komisija), ki je pooblaščen za vodenje javnega postopka javnega odpiranja ponudb, strokovni pregled prispelih ponudb v skladu s pogoji in merili, določenimi s tem odlokom in razpisno dokumentacijo.

Vsaj en član komisije mora biti zaposlen pri koncedentu. Član komisije, ki je zaposlen pri koncedentu, je predsednik komisije in sklicuje ter vodi seje.

Komisija odpre prispеле ponudbe v roku 30 dni po preteku roka za prijavo na javni razpis. Odpiranju ponudb sme prisostvovati vsak ponudnik na javnem razpisu.

Za vsako ponudbo komisija ugotovi, ali je pravočasna, pravilna in popolna. Popolna je tista ponudba, ki vsebuje vse zahtevane sestavine iz razpisne dokumentacije in jo je podal ponudnik, ki izpolnjuje vse predpisane pogoje opredeljene v javnem razpisu. Če ponudba ne izpolnjuje katerekoli od navedenih zahtev, organ pristojen za podelitev koncesije ponudbo s sklepom izloči.

Komisija prav tako ugotovi ali je ponudba podana za v razpisu določeno krajevno območje izvajanja storitve in če ustreza vsem dodatnim pravilom oddaje ponudbe določenim v javnem razpisu.

O vsaki ponudbi, ki izpolnjuje predpisane zahteve iz prejšnjega odstavka, pridobi komisija mnenje socialne zbornice.

Komisija najkasneje v roku 60 dni po pridobitvi mnenja socialne zbornice oziroma po preteku roka za podajo mnenja opravi pregled in presojo popolnih vlog po objavljenih kriterijih in merilih, objavljenih v javnem razpisu, ter na tej podlagi in ob upoštevanju mnenja socialne zbornice, če je bilo dano, pripravi predlog podelitve koncesije.

#### 10. člen

Javni razpis za podelitev koncesije se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Javni razpis mora vsebovati:

– navedbo, da se koncesija podeljuje v skladu z Zakonom o socialnem varstvu in predpisom iz 48. člena tega zakona,

– vrsto in opis posamezne storitve, ki so predmet koncesije,

– obseg posamezne storitve,

– predvideni začetek izvajanja storitve in čas trajanja koncesije,

– krajevno območje, za katerega se razpisuje koncesija za izvajanje določene storitve,

– navedbo obsega ali števila koncesij, ki se podelijo na javnem razpisu za posamezno krajevno območje,

– uporabnike storitev, za katere se razpisuje koncesija,

– navedbo, da se delovna razmerja zaposlenih ureja v skladu s kolektivnimi pogodbami, zakoni in drugimi akti, ki veljajo za zaposlene v javnih zavodih s področja socialnega varstva,

– vrste dokazil o izpolnjevanju predpisanih pogojev in o sposobnosti za izvajanje storitev, ki so predmet koncesije,

– rok za prijavo na javni razpis,

– kriterije in merila za izbiro med ponudbami,

– čas odpiranja ponudb,

– organ, ki bo odločil o podelitvi koncesije in organ, ki je pooblaščen za sklenitev koncesijske pogodbe, odgovorno osebo za dajanje informacij v času objave javnega razpisa,

- rok v katerem bodo ponudniki obveščeni o izbiri,
- druge podatke, pomembne za določitev in izvajanje storitve.

Koncedent mora v času objave javnega razpisa ponudnikom zagotoviti dostop do razpisne dokumentacije. Šteje se, da je razpisna dokumentacija dostopna vsem ponudnikom, če je objavljena na svetovnem spletu.

V razpisni dokumentaciji morajo biti navedeni vsi podatki, ki bodo omogočili ponudniku izdelati popolno vlogo.

#### 11. člen

Na podlagi izvedenega javnega razpisa podeli koncesijo najugodnejšemu ponudniku z upravno odločbo občinska uprava.

Zoper odločbo o izbiri koncesionarja je v roku 15 dni dovoljena pritožba. O pritožbi odloča župan.

#### 12. člen

V primeru, da se na razpis ne prijavi noben ponudnik ali da koncedent ne dobi nobene popolne ponudbe, ali da noben ponudnik ne izpolnjuje prepisanih pogojev, koncedent s sklepom ugotovi, da razpis ni uspel.

Koncedent lahko v takšnem primeru ponovi razpis.

Koncedent ni zavezan skleniti koncesijske pogodbe in lahko zavrne tudi popolne ponudbe, če ugotovi, da na podlagi prejetih ponudb ni smotno izvajanje javne službe v obliki koncesije.

### VI. SKLENITEV KONCESIJSKE POGODBE

#### 13. člen

Najkasneje v roku 30 dni po pravnomočnosti odločbe, koncedent in izbrani koncesionar skleneta koncesijsko pogodbo.

Pogodbo v imenu koncedenta podpiše župan.

Koncesionar mora začeti z izvajanjem javne službe v roku določenem v koncesijski pogodbi.

#### 14. člen

S koncesijsko pogodbo koncedent in koncesionar uredita medsebojna razmerja in razmerje do uporabnikov, zlasti pa:

- vrsto in obseg storitve, ki je predmet koncesije,
- začetek izvajanja koncesije,
- čas, za katerega se sklepa koncesijska pogodba,
- ceno oziroma način vrednotenja storitev,
- sredstva, ki jih koncesionarju za opravljanje storitev, ki so predmet koncesije, zagotavlja koncedent, in način financiranja,
- dolžnost in način poročanja koncesionarja o izvajanju koncesije,
- obveznosti koncesionarja do uporabnikov,
- pogodbene sankcije zaradi neizvajanja ali nepravilnega izvajanja koncesije,
- način finančnega, strokovnega in upravnega nadzora s strani koncedenta,
- način spreminjanja koncesijske pogodbe oziroma koncesijskega razmerja,
- prenehanje koncesijske pogodbe in njeno morebitno podaljšanje,
- obveznosti koncesionarja ob predčasnem prenehanju koncesijske pogodbe,
- druge določbe, ki so pomembne za določitev in izvajanje storitve, ki je predmet koncesije.

#### 15. člen

Koncesijska pogodba se sklene za določen čas, za dobo 10 let.

Koncesija se lahko podaljša na predlog koncesionarja, vendar največ za čas, za katerega je bila sklenjena koncesijska pogodba. Koncesionar mora predlog za podaljšanje iz prejšnjega odstavka vložiti najmanj eno leto pred iztekom roka, za katerega je bila koncesija podeljena. Koncedent koncesijo

podaljša z odločbo, v kateri določi čas podaljšanja koncesije, če je ta možnost predvidena v koncesijski pogodbi in če ugotovi, da na območju izvajanja storitve še obstajajo potrebe po storitvi in jih koncesionar pod pogoji, ki jih določajo zakon in na njegovi podlagi izdani izvršilni predpisi, lahko še naprej zagotavlja.

Z odločbo iz prejšnjega odstavka lahko koncedent glede na potrebe po izvajanju storitve na območju izvajanja storitve določi zmanjšan obseg koncesije ali krajši čas, kot je določen v prejšnjem členu.

Koncedent in koncesionar o podaljšanju koncesije skleneta aneks k pogodbi o koncesiji.

Koncesija se ne sme podaljšati, če obstajajo razlogi za odvzem koncesije ali če koncesionar krši pogodbene obveznosti. Koncedent koncesijo lahko podaljša glede na vrsto in pogostost kršitev in če koncesionar zagotovi, da kršitve ne bo več ponavljal.

### VII. PRENEHANJE KONCESIJSKEGA RAZMERJA

#### 16. člen

Koncesija preneha:

- s potekom dobe trajanja koncesije, dogovorjene s pogodbo,
- če se ugotovi, da koncesionar ne izpolnjuje več pogojev za izvajanje dejavnosti,
- če se koncesionar odpove koncesiji,
- zaradi prenehanja poslovanja koncesionarja, razen če se koncesija prenese na pravnega naslednika,
- z odvzemom koncesije,
- zaradi stečajnega ali drugega insolvenčnega postopka, uvedenega zoper koncesionarja.

Koncedent lahko kadarkoli brez razloga prekine pogodbo koncesionarju, z odpovednim rokom 6 mesecev.

#### 17. člen

Koncesija se odvzame:

- če koncesionar v roku, določenem v odločbi o podelitvi koncesije ne podpiše koncesijske pogodbe, pa koncedent tega roka ne podaljša v skladu z zakonom,
- če koncesionar v roku, določenem v koncesijski pogodbi ne začne izvajati javne službe,
- če koncesionar ne opravlja javne službe v skladu s predpisi, odločbo in pogodbo o koncesiji,
- če koncesionar ne ravna v skladu z odločbami, izdanimi v okviru nadzora nad izvajanjem koncesije,
- če koncesionar krši pogodbeno določila ali določila iz tega odloka in s kršitvijo ne preneha niti 8 dni po pisnem opominu koncedenta o prenehanju kršitev,
- če je zaradi slabega finančnega stanja koncesionarja, visoke stopnje njegove zadolženosti, poslovanja z izgubo v daljšem obdobju, precejšnjega odstopanja finančnega stanja koncesionarja od projekcije finančnega poslovanja, ki jo je predložil v svoji ponudbi, ali iz drugih finančnih razlogov mogoče utemeljeno sklepati, da ne bo mogel ustrezno izvrševati dejavnosti, ki je predmet koncesije,
- če je zaradi zmanjševanja potreb po opravljanju storitev, ki so predmet koncesije, potrebno zmanjšati obseg izvajanja javne službe, ki je predmet koncesije, pa se koncesionar in koncedent ne sporazumeta o ustreznih spremembi koncesijske pogodbe ali njeni sporazumni razvezi.

Koncedent pisno opozori koncesionarja na razlog za odvzem koncesije, mu določi primeren rok za odpravo kršitev, slabega finančnega stanja ali za sporazumno spremembo oziroma razvezo pogodbe, in ga opozori, da bo v nasprotnem primeru uvedel postopek odvzema koncesije.

#### 18. člen

V primeru prenehanja koncesije, razen v primerih, ki jih določa zakon, mora koncesionar še naprej izvajati dejavnost, ki je predmet koncesije, pod pogoji iz koncesijske pogodbe do

takrat, ko koncedent zagotovi izvajanje te dejavnosti na drug način ali ko to dejavnost začne izvajati novi koncesionar.

#### 19. člen

Koncesionar ne sme odpovedati koncesijske pogodbe zaradi kršitev koncedenta, razen v primeru, ko koncedent ne izpolnjuje svojih obveznosti iz koncesijske pogodbe tako, da to koncesionarju onemogoča izvajanje koncesijske pogodbe.

Koncedent ali koncesionar lahko kadarkoli sporazumno razvežeta sklenjeno pogodbo, če za to obstajajo utemeljeni razlogi.

### VIII. PLAČILO KONCESIONARJU

#### 20. člen

Sredstva za zagotavljanje javne službe na podlagi koncesije se zagotavljajo iz proračunskih sredstev ali drugih javnih sredstev, s plačil upravičenca do storitve ali drugih zavezancev v skladu z zakonom in podzakonskimi predpisi.

#### 21. člen

Koncedent koncesionarju iz proračuna zagotavlja sredstva za stroške storitve v skladu z zakonom in predpisi, ki določa metodologijo za oblikovanje cen socialno-varstvenih storitev.

#### 22. člen

O zagotavljanju sredstev koncedent in koncesionar na podlagi odločbe in pogodbe o koncesiji skleneta letno pogodbo o financiranju.

V pogodbi iz prejšnjega odstavka se dogovorita o višini sredstev in izvršitvi plačila na podlagi mesečnega zahtevka koncesionarja.

Koncesionar mora sredstva, ki mu jih izplača koncedent uporabiti namensko, v skladu s svojim finančnim načrtom. V primeru, da je koncesionar sredstva uporabil nenamensko, negospodarno ali v nasprotju s predpisi ali pogodbo o koncesiji, se po takšni ugotovitvi za obseg nenamensko porabljenih sredstev napravi poračun, koncedent pa ima pravico do odpovedi koncesijske pogodbe ter do povračila vse povzročene škode.

#### 23. člen

Na podlagi predloga koncesionarja poda k ceni storitve koncesionarja soglasje občinski svet, praviloma enkrat letno.

Koncesionar je dolžan koncedentu sproti poročati o vseh dejstvih in pojavih, ki bi utegnili vplivati na izvajanje javne službe, kot so sprememba obsega poslovanja, kadrovske spremembe, pridobitev subvencij iz sredstev proračuna Republike Slovenije in drugih sredstev na javnih razpisih, nepredvideni dogodki, nesreče in podobno.

Koncesionar je dolžan koncedentu enkrat letno do konca marca predložiti letno poročilo, ki obsega bilanco stanja, izkaz poslovnega izida in priložo s pojasnili k izkazom ter poslovno poročilo, ki se nanaša na izvajanje javne službe.

#### 24. člen

Koncedent lahko na koncesionarjev predlog ali v sporazumu z njim prenese koncesijo na drugo osebo, ki ima koncesijo za izvajanje javne službe, ki je predmet koncesije, in če je iz okoliščin mogoče sklepati, da bo prevzemnik koncesije izvajal javno službo skladno s predpisi in koncesijsko pogodbo, učinkovito in v skladu z interesi uporabnikov.

Koncedent prenese koncesijo s tem, da novemu koncesionarju izda odločbo o podelitvi koncesije in razveljavi prejšnjo odločbo. Zoper odločbo ni pritožbe, možen pa je upravni spor.

Koncesija se prenese pod enakimi pogoji, kot je bila podeljena prvotnemu koncesionarju in za preostali čas trajanja koncesije.

Novi koncesionar sklene po vročitvi dokončne odločbe iz drugega odstavka tega člena novo koncesijsko pogodbo s koncedentom.

#### 25. člen

Izvajanje koncesijske pogodbe nadzoruje občinska uprava.

### IX. KONČNA DOLOČBA

#### 26. člen

Ta odlok začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-0006/2012-05

Divača, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Divača  
**Drago Božac** l.r.

#### **3206. Pravilnik o spremembi Pravilnika o postopku vračanja vlaganj v javno telekomunikacijsko omrežje na območju Občine Divača**

Na podlagi 16. člena Statuta Občine Divača (Uradni list RS, št. 39/99, 77/06 in 115/07) je Občinski svet Občine Divača na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

### P R A V I L N I K

#### **o spremembi Pravilnika o postopku vračanja vlaganj v javno telekomunikacijsko omrežje na območju Občine Divača**

#### 1. člen

Spremeni se 10. člen pravilnika, ki se po novem glasi:  
»Občinska uprava pripravi odločbe o vračilu sorazmernega deleža vlaganj za posameznega končnega upravičenca. Pravnomočna odločba je podlaga za izplačilo sorazmernega deleža vračila dejanskemu končnemu upravičencu. Rok za izplačilo sredstev je 30 dni od dneva pravnomočnosti odločbe.«

#### 2. člen

Ta pravilnik začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-0006/2012-04

Divača, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Divača  
**Drago Božac** l.r.

### DOBRNA

#### **3207. Odlok o programu opremljanja stavbnih zemljišč na območju Občine Dobrna**

Na podlagi 74. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP in 43/11 – ZKZ-C), tretjega odstavka 9. člena in 17. člena Uredbe o vsebini programa opremljanja stavbnih zemljišč (Uradni list RS, št. 80/07), drugega odstavka 8. člena Pravilnika o merilih za odmero komunalnega prispevka (Uradni list RS, št. 95/07) ter 15. člena Statuta Občine Dobrna (Uradni list RS, št. 47/99, 15/01, 112/02, 136/04, 134/06) je Občinski svet Občine Dobrna na 16. redni seji dne 9. 10. 2012 sprejel



## O D L O K

### o programu opremljanja stavbnih zemljišč na območju Občine Dobrna

#### I. SPLOŠNE DOLOČBE

##### 1. člen

(vsebina programa opremljanja)

(1) S tem odlokom se sprejme program opremljanja stavbnih zemljišč v Občini Dobrna (v nadaljnjem besedilu: program opremljanja).

(2) Program opremljanja je izdelalo podjetje IPSUM d.o.o., Ljubljanska cesta 72, 1230 Domžale, št. 204/12, maj 2012. Program opremljanja je sestavni del tega odloka, Priloga 2.

(3) Program opremljanja iz prvega odstavka vsebuje:

- a) Izhodišča za izdelavo programa opremljanja,
- b) Prikaz obstoječe in predvidene komunalne opreme,
- c) Podlage za odmero komunalnega prispevka.

#### II. IZHODIŠČA ZA IZDELAVO PROGRAMA OPREMLJANJA

##### 2. člen

(obračunsko območje)

(1) Program opremljanja stavbnih zemljišč iz 1. člena tega odloka je izdelan za vsa območja stavbnih zemljišč, ki so določena z Odlokom o občinskem prostorskem načrtu Občine Dobrna (Uradni list RS, št. 11/12).

(2) Obračunska območja so določena ločeno po posameznih vrstah komunalne opreme, ki je urejena na območjih stavbnih zemljišč.

(3) Neto tlorisne površine stavb so določene na osnovi podatkov iz Registra nepremičnin (REN, Geodetska uprava RS).

(4) Površine stavbnih zemljišč in neto tlorisne površine objektov po naseljih so podane v Tabeli 1 v Prilogi 1.

(5) Obračunska območja po vrstah komunalne opreme so določena v Tabeli 2 v Prilogi 1.

#### III. OPREDELITEV KOMUNALNE OPREME

##### 3. člen

(komunalna oprema)

(1) Program opremljanja obravnava obstoječo komunalno opremo, na katero se investitorji lahko priključujejo.

(2) Obstoječa komunalna oprema je povzeta iz evidenc Občine Dobrna ter evidenc izvajalcev javnih služb na območju občine. V programu opremljanja je upoštevana komunalna oprema obveznih lokalnih gospodarskih javnih služb: ceste (vključno s pločniki, hodniki za pešce, varnimi šolskimi potmi, kolesarskimi stezami, potmi, cestno razsvetlavo), kanalizacija, čistilna naprava, vodovod, ravnanje z odpadki (EKO-otoki, CERO) in javne površine (parkirišča, igrišča, trgi, parki, zelenice).

(3) Dolžine, površine in kapacitete obstoječe komunalne opreme so opredeljene v Programu opremljanja.

##### 4. člen

(opredelitev primarnega in sekundarnega omrežja)

(1) Cestno, kanalizacijsko in vodovodno omrežje se loči na primarno in sekundarno omrežje.

(2) Čistilna naprava odpadnih komunalnih vod, stroški ravnanja z odpadki in javne površine so v celoti zajeti v primarnem delu.

(3) Pri cestnem omrežju v občini predstavljajo primarno omrežje asfaltirane ceste, sekundarno omrežje pa makadamske ceste.

(4) Pri kanalizacijskem omrežju odpadnih komunalnih vod, odpadnih padavinskih vod in mešani kanalizaciji predstavljajo primarno omrežje cevovodi preseka DN300 in več, spremljajoči objekti ter čistilna naprava odpadnih komunalnih vod.

(5) Pri vodovodnem omrežju predstavljajo primarno omrežje cevovodi preseka DN80 in več ter spremljajoči objekti.

#### IV. ODMERA KOMUNALNEGA PRISPEVKA

##### 5. člen

(obračunski stroški komunalne opreme)

(1) Vrednost komunalne opreme za izračun komunalnega prispevka je vsota vrednosti obstoječe komunalne opreme, po vrstah komunalne opreme.

(2) Vrednost posameznih primarnih in sekundarnih omrežij in preračun teh vrednosti na površino parcel objektov na posameznem obračunskem območju, so razvidni iz Programa opremljanja.

(3) Vrednost posameznih primarnih in sekundarnih omrežij in preračun teh vrednosti na neto tlorisno površino objektov na posameznem obračunskem območju, so razvidni iz Programa opremljanja.

##### 6. člen

(zavezanec za plačilo komunalnega prispevka)

(1) Zavezanec za plačilo komunalnega prispevka je investitor oziroma lastnik objekta, ki:

- se na novo priključuje na komunalno opremo,
- povečuje neto tlorisno površino objekta ali spreminja njegovo namembnost,
- ali se nahaja na stavbnem zemljišču, kjer se izboljšuje opremljenost s komunalno opremo.

##### 7. člen

(merila za odmero komunalnega prispevka)

(1) Komunalni prispevek se zavezancu odmeri glede na stroške opremljanja s komunalno opremo na obračunskem območju, kjer leži objekt, glede na:

- površino in opremljenost stavbnega zemljišča s komunalno opremo,
- neto tlorisno površino objekta ter njegovo namembnost oziroma
- glede na izboljšanje opremljenosti stavbnega zemljišča s komunalno opremo.

(2) Neto tlorisna površina stavbe in površina se za novo gradnje in druge posege, za katere se izdaja gradbeno dovoljenje, izračuna na podlagi načrta gradbenih konstrukcij oziroma načrta arhitekture v skladu s standardom SIST ISO 9836.

(3) Za obstoječe objekte se za izračun neto tlorisne površine stavbe lahko uporabi podatek o površini in etažnosti objekta iz registra nepremičnin, ki ga vodi Geodetska uprava RS. V primeru pritožbe na tako ocenjeno neto tlorisno površino stavbe mora stranka dokazati dejansko neto tlorisno površino stavbe z načrtom v skladu s prejšnjim odstavkom.

(4) Višina komunalnega prispevka se določi po naslednji formuli:

$$KP = (D_{pi} * C_{pi} * \text{površina parcele} + D_{ti} * C_{ti} * \text{neto tlorisna površina} * K_{dej}) * i * K_{olaj}$$

pri čemer je:

KP – komunalni prispevek

i – letni povprečni indeks v skladu z Uredbo o vsebini programa opremljanja stavbnih zemljišč

C<sub>pi</sub> – cena opremljanja glede na površino gradbene parcele

C<sub>ti</sub> – cena opremljanja glede na neto tlorisno površino stavbe

D<sub>pi</sub> – delež površine parcele pri izračunu; 0,5

D<sub>ti</sub> – delež neto tlorisne površine pri izračunu; 0,5

K<sub>dej</sub> – faktor dejavnosti

K<sub>olaj</sub> – faktor olajšave, če ni olajšave, je ta faktor enak 1

(5) V primeru nadomestne gradnje, rekonstrukcije, dozidave, nadzidave ali druge gradnje, pri kateri se spremeni neto tlorisna površina stavbe, se za izračun komunalnega prispevka uporabi formula:

$$KP = D_{ti} * C_{ti} * (\text{neto tlorisna površina objekta po rekonstrukciji} - \text{neto tlorisna površina pred rekonstrukcijo}) * K_{dej} * i * K_{olaj}$$

Neto tlorisna površina objekta pred rekonstrukcijo mora biti razvidna iz načrta v skladu z drugim odstavkom 7. člena tega odloka, ne sme se uporabiti ocena iz tretjega odstavka. Če se površina stavbnega zemljišča ob rekonstrukciji ne spremeni, se ta del ne upošteva pri obračunu komunalnega prispevka.

(6) Če je neto tlorisna površina nadomestne gradnje oziroma stavbe po rekonstrukciji manjša od neto tlorisne površine obstoječe stavbe, se razlika investitorju ne vrne. Pri morebitni novi rekonstrukciji ali nadomestni gradnji pa se upošteva neto tlorisna površina največje stavbe za katero je bil plačan komunalni prispevek.

(7) Če na območju ni mogoče priključiti objekta na katera od navedenih omrežij komunalne opreme, se višina zmanjša za ustrezen delež, ki ga predstavlja ta vrsta komunalne opreme.

(8) Stroški opremljanja kvadratnega metra parcele (Cpi) z določeno komunalno opremo na obračunskem območju so določeni v Tabelah 3, 4 in 5 v Prilogi 1. Stroški opremljanja kvadratnega metra neto tlorisne površine objekta (Cti) z določeno komunalno opremo na obračunskem območju so določeni v Tabelah 6, 7 in 8 v Prilogi 1.

(9) Faktorji dejavnosti za posamezne vrste objektov glede na pretežno dejavnost so določeni v Tabeli 9 v Prilogi 1.

#### 8. člen

(posebna merila za odmero komunalnega prispevka)

(1) Na območjih izvedbenih prostorskih aktov (OPPN, OLN, ZN, UN) ali drugih zaključenih območjih, na katerih še ni urejene komunalne opreme in se ta zgradi po pogodbi o opremljanju ali po posebnem programu opremljanja, se komunalni prispevek obračuna ločeno za novozgrajeno komunalno opremo in za že zgrajeno komunalno opremo.

(2) Komunalni prispevek za novozgrajeno komunalno opremo se obračuna v višini dejanskih stroškov. Komunalni prispevek za že zgrajeno opremo se zaračuna po tem odloku (primarni del).

(3) Izven območij izvedbenih prostorskih aktov ali drugih nezaključenih območjih se komunalni prispevek obračuna z enotno odločbo za že zgrajeno primarno in sekundarno komunalno opremo, ki jo bo investitor obremenil s svojo gradnjo.

#### 9. člen

(osnova za revalorizacijo komunalnega prispevka)

Cene so določene na dan 1. 5. 2012. Valorizacija na dan izdaje odločbe o odmeri komunalnega prispevka se izvede z Indeksi za obračun razlike v ceni gradbenih storitev – indeks za ostalo nizko gradnjo, ki jih mesečno izdaja GZS Združenje za gradbeništvo in industrijo gradbenega materiala.

### V. OPROSTITVE IN OLAJŠAVE

#### 10. člen

(oprostitve plačila celotnega ali dela komunalnega prispevka)

(1) Komunalni prispevek se ne plača za gradnjo gospodarske javne infrastrukture.

(2) Za gradnjo javnih objektov, katerih investitor je uporabnik občinskega proračuna, se komunalni prispevek odmeri, vendar se lahko z odločbo na podlagi sklepa občinskega sveta v celoti ali delno oprosti plačila komunalnega prispevka. To so predvsem:

- varovana stanovanja za starejše občane in invalide, kjer je investitor občina oziroma stanovanjski sklad občine,
- gasilski domovi,
- kulturni in športni objekti,
- otroških vrtci in šole,
- drugi objekti posebnega javnega interesa.

(3) Občina lahko predpiše delno ali celotno oprostitev plačila komunalnega prispevka tudi za gradnjo vseh ali posameznih vrst nestanovanjskih stavb po predpisih o uvedbi in uporabi enotne klasifikacije vrst objektov. V tem primeru mora občina oproščena sredstva iz tega odstavka v enaki višini nadomestiti iz nenamenskih prihodkov občinskega proračuna.

### VI. ODMERA KOMUNALNEGA PRISPEVKA

#### 14. člen

(postopek odmere komunalnega prispevka)

(1) Odločbo o odmeri komunalnega prispevka izda občinska uprava na zahtevo investitorja v roku 15 dni, ki vlogi za odmero komunalnega prispevka priloži projektno dokumentacijo za pridobitev gradbenega dovoljenja.

(2) Za zavezance v primeru iz tretje alineje prvega odstavka 6. člena tega odloka postopek za odmero komunalnega prispevka uvede občinska uprava po uradni dolžnosti. Če lastnik zemljišča, ki se komunalno opremlja dokaže, da je za to komunalno opremo že plačal komunalni prispevek, se to upošteva pri obračunu komunalnega prispevka.

(3) Komunalni prispevek zavezanec plača v enkratnem znesku ali v obliki obročnih odplačil, kar se določi z odločbo.

(4) Investitor je dolžan plačati komunalni prispevek v 30 dneh po pravnomočnosti odločbe oziroma v skladu z določitvijo obročne odplačila. Potrdilo o plačanem komunalnem prispevku izda upravni organ po plačilu celotnega prispevka. Če komunalni prispevek ni plačan v roku, odločba o odmeri preneha veljati in se na ponovno vlogo investitorja odmeri na novo.

### VII. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

#### 15. člen

(nedokončani postopki odmere komunalnega prispevka)

Nedokončani postopki v zvezi z odmero komunalnega prispevka se izvedejo po v času vložitve vloge veljavnem predpisu Občine Dobrna za odmero komunalnega prispevka.

#### 16. člen

(dokument Program opremljanja)

Program opremljanja iz 1. člena tega odloka s prilogami je na vpogled na Občini Dobrna.

#### 17. člen

(prenehanje veljavnosti)

Z dnem uveljavitve tega odloka preneha veljavnost Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč na območju Občine Dobrna (Uradni list RS, št. 76/08).

#### 18. člen

(veljavnost odloka)

Ta odlok začne veljati osmi dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 350-0002/2012-10(1)

Dobrna, dne 9. oktobra 2012

Župan  
Občine Dobrna  
**Martin Brecl** i.r.

**PRILOGA 1****Tabela 1:** Prikaz naselij, površine stavbnih zemljišč in neto tlorisnih površin objektov

Naselja	Stavbna zemljišča [m <sup>2</sup> ]	Neto tlorisna površina objektov [m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	43.766	11.868
DOBRNA	372.938	46.290
KLANC	191.891	39.477
LOKA PRI DOBRNI	12.633	4.576
LOKOVINA	213.554	24.508
PAROŽ	28.813	6.546
PRISTOVA	136.182	14.301
STRMEC NAD DOBRNO	55.729	14.934
VINSKA GORICA	156.918	15.738
VRBA	74.555	15.537
ZAVRH NAD DOBRNO	124.245	18.415
<b>SKUPAJ</b>	<b>1.411.224 m<sup>2</sup></b>	<b>212.190 m<sup>2</sup></b>

**Tabela 2:** Obračunska območja za posamezne vrste obstoječe komunalne opreme

Vrsta infrastruktura		Obračunsko območje
Ceste s cestno razsvetljavo	obstoječe	<p>CESTE: Obračunsko območje za ceste so sorazmerno vsa stavbna zemljišča vseh naselij občine.</p> <p>CESTNA RAZSVETLJAVA: Izvedba omrežja cestne oz. javne razsvetljave je všteta v skupne in obračunske stroške pod cesto. Po veljavnem Zakonu o prostorskem načrtovanju, ki ureja to področje, omrežje cestne razsvetljave ni samostojna komunalna oprema, vendar je cestna razsvetljava predpisan sestavni del cestne ureditve v naseljih (59. člen Pravilnika o projektiranju cest, Ur. L. RS, št. 91/05, 26/06). Pri razdelitvi stroškov pa se upošteva, da obračunsko območje tvorijo tista naselja oz. njihova stavbna zemljišča na katerih je urejena cestna razsvetljava. V obračunskem območju za cestno razsvetljavo so naselja Dobrna, Klanc, Lokovina, Pristova in Vinska Gorica.</p>
Kanalizacija in čistilna naprava	obstoječe	Obračunsko območje so stavbna zemljišča naselij, ki so in se lahko priključijo na kanalizacijo odpadnih komunalnih vod. Kanalizacija se zaključi s Komunalno čistilno napravo (KČN) Dobrna. Ta naselja so: Dobrna, Klanc, Lokovina, Pristova, Vinska Gorica.
Vodovod	obstoječe	Obračunsko območje za vodovod so stavbna zemljišča v vseh naseljih občine, ki imajo možnost priključitve na javni vodovod.
Zbiranje odpadkov (Odlagališče)	obstoječe	Mešane komunalne odpadke se odloži na odlagališče v Bukovžlaku, ločeno zbrane odpadke pa posredujejo podjetjem, ki jih predelajo in ponovno uporabijo. Občina Dobrna ima v lasti 2,3 % podjetja Javne naprave. Obračunsko območje so vsa stavbna zemljišča in neto tlorisne površine objektov na območju občine Dobrna.
EKO - otoki	obstoječe	V občini Dobrna je postavljenih 6 ekoloških otokov za ločeno zbiranje odpadkov. Obračunsko območje so stavbna zemljišča in neto tlorisne površine objektov na območju naselja Dobrna, kjer so postavljeni., ter Lokovina in Klanc.

**Tabela 3: Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za sekundarni in primarni del skupaj – na parcelo objekta (Cpi)**

Naselja	Stavbna zemljišča	Ceste s cestno razsvetljavo	Kanalizacija	Čistilna naprava	Vodovod	EKO-otoki	Zbirni center odpadkov	Javne površine	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	43.766	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>
DOBRNA	372.938	6,40	3,33	0,72	6,43	0,03	0,03	0,56	<b>17,50</b>
KLANC	191.891	6,40	3,33	0,72	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>16,97</b>
LOKA PRI DOBRNI	12.633	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>
LOKOVINA	213.554	6,40	3,33	0,72	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>16,97</b>
PAROŽ	28.813	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>
PRISTOVA	136.182	6,40	3,33	0,72	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>16,97</b>
STRMEC NAD DOBRNO	55.729	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>
VINSKA GORICA	156.918	6,40	3,33	0,72	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>16,97</b>
VRBA	74.555	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	124.245	6,32	0,00	0,00	6,43	0,00	0,03	0,06	<b>12,84</b>

**Tabela 4: Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za primarni del – na parcelo objekta (Cpi)**

Naselja	Stavbna zemljišča	Ceste s cestno razsvetljavo	Kanalizacija	Čistilna naprava	Vodovod	EKO-otoki	Zbirni center odpadkov	Javne površine	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	43.766	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>
DOBRNA	372.938	4,86	1,40	0,72	1,41	0,03	0,03	0,56	<b>9,01</b>
KLANC	191.891	4,86	1,40	0,72	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>8,48</b>
LOKA PRI DOBRNI	12.633	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>
LOKOVINA	213.554	4,86	1,40	0,72	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>8,48</b>
PAROŽ	28.813	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>
PRISTOVA	136.182	4,86	1,40	0,72	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>8,48</b>
STRMEC NAD DOBRNO	55.729	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>
VINSKA GORICA	156.918	4,86	1,40	0,72	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>8,48</b>
VRBA	74.555	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	124.245	4,78	0,00	0,00	1,41	0,00	0,03	0,06	<b>6,28</b>

**Tabela 5:** Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za sekundarni del – na parcelo objekta (Cpi)

Naselja	Stavbna zemljišča	Ceste	Kanalizacija	Vodovod	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	43.766	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>
DOBRNA	372.938	1,54	1,93	5,02	<b>8,49</b>
KLANC	191.891	1,54	1,93	5,02	<b>8,49</b>
LOKA PRI DOBRNI	12.633	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>
LOKOVINA	213.554	1,54	1,93	5,02	<b>8,49</b>
PAROŽ	28.813	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>
PRISTOVA	136.182	1,54	1,93	5,02	<b>8,49</b>
STRMEC NAD DOBRNO	55.729	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>
VINSKA GORICA	156.918	1,54	1,93	5,02	<b>8,49</b>
VRBA	74.555	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	124.245	1,54	0,00	5,02	<b>6,56</b>

**Tabela 6:** Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za sekundarni in primarni del skupaj – na neto tlorisno površina objekta (Cti)

Naselja	Neto tlorisne površine	Ceste s cestno razsvetljavo	Kanalizacija	Čistilna naprava	Vodovod	EKO-otoki	Zbirni center odpadkov	Javne površine	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	11.868	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>
DOBRNA	46.290	42,65	15,79	3,43	36,26	0,27	0,19	4,39	<b>102,99</b>
KLANC	39.477	42,65	15,79	3,43	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>98,74</b>
LOKA PRI DOBRNI	4.576	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>
LOKOVINA	24.508	42,65	15,79	3,43	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>98,74</b>
PAROŽ	6.546	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>
PRISTOVA	14.301	42,65	15,79	3,43	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>98,74</b>
STRMEC NAD DOBRNO	14.934	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>
VINSKA GORICA	15.738	42,65	15,79	3,43	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>98,74</b>
VRBA	15.537	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	18.415	42,01	0,00	0,00	36,26	0,00	0,19	0,42	<b>78,88</b>

**Tabela 7:** Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za primarni del – na neto tlorisno površino objekta (Cti)

Naselja	Neto tlorisne površine	Ceste s cestno razsvetljavo	Kanalizacija	Čistilna naprava	Vodovod	EKO-otoki	Zbirni center odpadkov	Javne površine	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	11.868	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>
DOBRNA	46.290	32,43	6,63	3,43	7,93	0,27	0,19	4,39	<b>55,27</b>
KLANC	39.477	32,43	6,63	3,43	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>51,02</b>
LOKA PRI DOBRNI	4.576	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>
LOKOVINA	24.508	32,43	6,63	3,43	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>51,02</b>
PAROŽ	6.546	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>
PRISTOVA	14.301	32,43	6,63	3,43	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>51,02</b>
STRMEC NAD DOBRNO	14.934	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>
VINSKA GORICA	15.738	32,43	6,63	3,43	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>51,02</b>
VRBA	15.537	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	18.415	31,78	0,00	0,00	7,93	0,00	0,19	0,42	<b>40,32</b>

**Tabela 8:** Preračun obračunskih stroškov na merske enote po vrstah komunalne opreme za sekundarni del – na neto tlorisno površino objekta (Cti)

Naselja	Stavbna zemljišča	Ceste	Kanalizacija	Vodovod	SKUPAJ
	[m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]	[€/m <sup>2</sup> ]
BRDCE NAD DOBRNO	11.868	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>
DOBRNA	46.290	10,23	9,16	28,33	<b>47,72</b>
KLANC	39.477	10,23	9,16	28,33	<b>47,72</b>
LOKA PRI DOBRNI	4.576	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>
LOKOVINA	24.508	10,23	9,16	28,33	<b>47,72</b>
PAROŽ	6.546	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>
PRISTOVA	14.301	10,23	9,16	28,33	<b>47,72</b>
STRMEC NAD DOBRNO	14.934	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>
VINSKA GORICA	15.738	10,23	9,16	28,33	<b>47,72</b>
VRBA	15.537	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>
ZAVRH NAD DOBRNO	18.415	10,23	0,00	28,33	<b>38,56</b>

**Tabela 9:** Faktor dejavnosti za izračun komunalnega prispevka za posamezne vrste objektov glede na pretežno dejavnost

Klasifik. št.	Klasifikacija	Faktor dejavnosti
<b>1</b>	<b>STAVBE</b>	
<b>11</b>	<b>Stanovanjske stavbe</b>	
11100	Enostanovanjske stavbe	0,8
11210	Dvostanovanjske stavbe	0,8
11221	Tri- in večstanovanjske stavbe	0,8
11222	Stanovanjske stavbe z oskrbovanimi stanovanji	0,8
11300	Stanovanjske stavbe za posebne namene	0,8
-	Kampi	1
-	Apartmajске stavbe	0,8
-	Počitniške hiše, vikendi	1,3
<b>12</b>	<b>Ne stanovanjske stavbe</b>	
<b>121</b>	<b>Gostinske stavbe</b>	
12111	Hotelske in podobne stavbe za kratkotrajno nastanitev	1
12112	Gostilne, restavracije in točilnice	1
12120	Druge gostinske stavbe za kratkotrajno nastanitev	1
12120	Druge gostinske stavbe za kratkotrajno nastanitev (kmečki turizem)	0,8
<b>122</b>	<b>Upravne in pisarniške stavbe</b>	
12201	Stavbe javne uprave	1
12202	Stavbe bank, pošt, zavarovalnic	1,3
12203	Druge upravne in pisarniške stavbe	1
<b>123</b>	<b>Trgovske in druge stavbe za storitvene dejavnosti</b>	
12301	Trgovske stavbe	1,3
12302	Sejemske dvorane, razstavišča	1
12303	Bencinski servisi	1,3
12304	Stavbe za druge storitvene dejavnosti	1
<b>124</b>	<b>Stavbe za promet in stavbe za izvajanje elektronskih komunikacij</b>	
12410	Postaje, terminali, stavbe za izvajanje elektronskih komunikacij ter z njimi povezane stavbe	1
12420	Garažne stavbe	1
<b>125</b>	<b>Industrijske stavbe in skladišča</b>	
12510	Industrijske stavbe (proizvodnja dejavnost, industrija) - nad 500 m <sup>2</sup> pokritih površin	1,3
12510	Industrijske stavbe (obratna dejavnost) - do 500 m <sup>2</sup> pokritih površin	0,8
12510	Industrijske stavbe (dejavnosti, ki nadpovprečno obremenjujejo komunalno infrastrukturo: klavnice, mlekarne, itd.)	1,3
12520	Rezervoarji, silosi in skladišča	1
12520	Rezervoarji, silosi in skladišča (nevarne snovi in razstreliva, vključno s fitofarmaceutskimi pripravki)	1,3

Klasifik. št.	Klasifikacija	Faktor dejavnosti
<b>126</b>	<b>Stavbe splošnega družbenega pomena</b>	
12610	Stavbe za kulturo in razvedrilo	1
12620	Muzeji in knjižnice	0,8
12630	Stavbe za izobraževanje in znanstvenoraziskovalno delo	0,8
12640	Stavbe za zdravstvo	1
12650	Športne dvorane	1
<b>127</b>	<b>Druge nestanovanjske stavbe</b>	
12711	Stavbe za rastlinsko pridelavo	0,7
12712	Stavbe za rejo živali	0,7
12713	Stavbe za spravilo pridelka	0,7
12714	Druge nestanovanjske kmetijske stavbe	0,7
12721	Stavbe za opravljanje verskih obredov	0,8
12722	Pokopališke stavbe in spremljajoči objekti	0,7
12730	Kulturni spomeniki	0,7
12740	Druge nestanovanjske stavbe, ki niso uvrščene drugje	1
<b>2</b>	<b>GRADBENI INŽENIRSKI OBJEKTI</b>	
<b>21</b>	<b>Objekti transportne infrastrukture</b>	/
<b>211</b>	<b>Ceste</b>	/
<b>212</b>	<b>Železnice</b>	/
<b>213</b>	<b>Letališke steze, ploščadi in radio-navigacijski objekti</b>	/
<b>214</b>	<b>Mostovi, viadukti, predori in podhodi</b>	/
<b>215</b>	<b>Pristanišča, plovne poti, pregrade in jezovi ter drugi vodni objekti</b>	/
<b>22</b>	<b>Cevovodi, komunikacijska omrežja in elektroenergetski vodi</b>	/
<b>221</b>	<b>Prenosni (transportni) cevovodi, prenosna komunikacijska omrežja in prenosni elektroenergetski vodi</b>	/
<b>222</b>	<b>Distribucijski cevovodi, distribucijski elektroenergetski vodi in distribucijska komunikacijska omrežja</b>	/
<b>23</b>	<b>Kompleksni industrijski objekti</b>	
<b>230</b>	<b>Kompleksni industrijski objekti</b>	
2301	Rudarski objekti	1,3
2302	Energetski objekti	1,3
2303	Objekti kemične industrije	1,3
2304	Drugi kompleksni industrijski objekti, ki niso uvrščeni drugje	1,3
<b>24</b>	<b>Drugi gradbeni inženirski objekti</b>	
<b>241</b>	<b>Objekti za šport, rekreacijo in drugi objekti za prosti čas</b>	
24110	Športna igrišča	0,7
24122	Drugi gradbeni inženirski objekti za šport, rekreacijo in prosti čas	0,7
<b>242</b>	<b>Drugi gradbeni inženirski objekti</b>	
24201	Vojaški objekti	1,3
24202	Objekti za varstvo pred škodljivim delovanjem voda na ogroženih območjih	/



Klasifik. št.	Klasifikacija	Faktor dejavnosti
24203	Odlagališča odpadkov	1,3
24204	Pokopališča	/
24205	Drugi gradbeni inženirski objekti, ki niso uvrščeni drugje (parkirišča, odprta skladišča, ipd)	0,7

## **PRILOGA 2**

*Program opremljanja stavbnih zemljišč za območje občine Dobrna (IPSUM d.o.o., Ljubljanska cesta 72, 1230 Domžale, št. 204/12, maj 2012).*

*Program opremljanja stavbnih zemljišč za območje občine Dobrna je na vpogled na Občini Dobrna.*

---

## DOLENJSKE TOPLICE

**3208. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Dolenjske Toplice za leto 2012 II**

Na podlagi 29. in 57. člena Zakona o lokalni samoupravi – uradno prečiščeno besedilo (Uradni list RS, št. 100/05), 3. člena Zakona o financiranju občin (Uradni list RS, št. 123/06), 29. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – ZJF-UPB4) in 104. člena Statuta Občine Dolenjske Toplice (Uradni list RS, št. 93/07 in 42/10) je Občinski svet Občine Dolenjske Toplice na 14. redni seji dne sprejel

## O D L O K

**o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Dolenjske Toplice za leto 2012 II**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Dolenjske Toplice za leto 2012 (Uradni list RS, št. 30/11, 53/11, 101/11 in 36/12) se spremeni 2. člen tako, da se glasi:

»Splošni del proračuna na ravni podskupin kontov se določa v naslednjih zneskih:

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV		
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	3.528.605
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	3.076.295
70	DAVČNI PRIHODKI	2.509.975
	700 Davki na dohodek in dobiček	2.182.600
	703 Davki na premoženje	159.225
	704 Domači davki na blago in storitve	148.150
	706 Drugi davki	20.000
71	NEDAVČNI PRIHODKI	566.320
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	438.470
	711 Takse in pristojbine	2.500
	712 Denarne kazni	18.850
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	30.000
	714 Drugi nedavčni prihodki	76.500
72	KAPITALSKI PRIHODKI	55.000
	721 prihodki od prodaje zalog	10.000
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih dolgoročnih sredstev	45.000
73	REJETE DONACIJE	1.500
P		1.500
	730 Prejete donacije iz domačih virov	1.500
74	TRANSFERNI PRIHODKI	395.810
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	395.810
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	3.756.427
40	TEKOČI ODHODKI	1.076.751
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	290.254
	401 Prisp. delodajalca za soc. varnost	49.150
	402 Izdatki za blago in storitve	717.347
	409 Rezerve	20.000
41	TEKOČI TRANSFERI	1.277.216
	410 Subvencije	218.232
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	732.994
	412 Transferi neprofitnim org. in ustanovam	99.533
	413 Drugi tekoči domači transferi	226.457

42	INVESTICIJSKI ODHODKI	1.280.795
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.280.795
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	121.665
	431 Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	18.000
	432 Investicijski transferji proračunskim uporabnikom	103.665
III.	PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ (I. – II.)	-227.822
B	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	0
	750 Prejeta vračila danih posojil	0
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442)	0
44	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0
	441 Povečanje kapitalskih deležev in naložb	0
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.-V.)	0
C	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500)	0
50	ZADOLŽEVANJE	0
	500 Domače zadolževanje	0
IX.	SPREMEMBA STANJA SREDSTEV NA RAČUNU (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-227.822
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+VII. – VIII. – XI.)	227.822
	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH NA DAN 31. 12. PRETEKLEGA LETA	308.536

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-20/2012(0103)

Dolenjske Toplice, dne 25. oktobra 2012

Župan  
Občine Dolenjske Toplice  
**Jože Muhič** l.r.

## GORNJI PETROVCI

**3209. Odlok o ustanovitvi Javnega podjetja Pindža, javno komunalno in gostinsko podjetje, d.o.o.**

Na podlagi drugega odstavka 2. člena, 25., 26., 27. in 28. člena Zakona o gospodarskih javnih službah (Uradni list RS, št. 32/93), 473. člena Zakona o gospodarskih družbah (Uradni list RS, št. 42/06), 16., 24., 99., 101., 102., 104., 105., 106. in 107. člena Statuta Občine Gornji Petrovci (Uradni list RS, št. 101/06), drugega odstavka 10. člena Odloka o lokalnih gospodarskih javnih službah v Občini Gornji Petrovci (Uradni list RS, št. 86/11) je Občinski svet Občine Gornji Petrovci na 4. izredni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**O D L O K****o ustanovitvi Javnega podjetja Pindža,  
javno komunalno in gostinsko podjetje, d.o.o.****I. SPLOŠNE DOLOČBE****1. člen**

S tem odlokom se določa dejavnost, sestava, financiranje in poslovanje družbe javnega komunalnega in gostinskega podjetja Pindža, d.o.o., (v nadaljnjem besedilu: družba), katerega ustanovitelj je Občina Gornji Petrovci (v nadaljnjem besedilu: družbenik).

**II. FIRMA IN SEDEŽ****2. člen**

Firma družbe je: Pindža, javno komunalno in gostinsko podjetje, d.o.o.

Skrajšana firma družbe je: Pindža d.o.o.

Sedež družbe je: Gornji Petrovci 31/d, 9203 Petrovci.

**3. člen**

Družba ima pečat z naslednjo vsebino: PINDŽA, javno komunalno in gostinsko podjetje d.o.o.

**III. DEJAVNOST DRUŽBE****4. člen**

Glavna dejavnost družbe je:

E36.000 Zbiranje, prečiščevanje in distribucija vode

Druge dejavnosti družbe so:

A01.110 Pridelovanje žit (razen riža), stročnic in oljnic

A01.130 Pridelovanje zelenjadnic in melon, korenovk in gomoljnic

A01.160 Pridelovanje rastlin za vlakna

A01.190 Pridelovanje cvetja in drugih enoletnih rastlin

A01.410 Prireja mleka

A01.420 Druga govedoreja

A01.450 Reja drobnice

A01.500 Mešano kmetijstvo

A01.610 Storitve za rastlinsko pridelavo

A01.620 Storitve za živinorejo, razen veterinarskih

A01.630 Priprava pridelkov

A02.200 Sečnja

A02.400 Storitve za gozdarstvo

B08.120 Pridobivanje gramozna, peska, gline

C16.100 Žaganje, skobljanje in impregniranje lesa

C16.230 Stavbno mizarstvo in tesarstvo

D35.119 Druga proizvodnja električne energije

E37.000 Ravnanje z odpadki

E38.110 Zbiranje in odvoz nenevarnih odpadkov

F41.200 Gradnja stanovanjskih in nestanovanjskih stavb

F42.110 Gradnja cest

F42.130 Gradnja mostov in predorov

F42.210 Gradnja objektov oskrbne infrastrukture za tekočine in pline

F42.990 Gradnja drugih objektov nizke gradnje

F43.110 Rušenje objektov

F43.120 Zemeljska pripravljalna dela

F43.210 Inštaliranje električnih napeljav in naprav

F43.220 Inštaliranje vodovodnih, plinskih in grevalnih napeljav in naprav

F43.290 Drugo inštaliranje pri gradnjah

F43.310 Fasaderska in štukaterska dela

F43.320 Vgrajevanje stavbnega pohištva

F43.330 Oblaganje tal in sten

F43.341 Steklarska dela

F43.342 Pleskarska dela

F43.390 Druga zaključna gradbena dela

F43.910 Postavljanje ostrešij in krovna dela

F43.990 Druga specializirana gradbena dela

G47.810 Trgovina na drobno na stojnicah in tržnicah z živili, pijačami in tobačnimi izdelki

G47.890 Trgovina na drobno na stojnicah in tržnicah z drugim blagom

G47.990 Druga trgovina na drobno zunaj prodajaln, stojnic in tržnic

H49.310 Drug kopenski potniški promet

H49.410 Cestni tovorni promet

H49.420 Selitvena dejavnost

H52.100 Skladiščenje

H52.210 Spremljajoče storitvene dejavnosti v kopenskem prometu

I55.100 Dejavnost hotelov in podobnih nastanitvenih obratov

I55.300 Dejavnost avtokampov, taborov

I56.101 Restavracije in gostilne

I56.103 Slaščičarne in kavarne

I56.210 Priložnostna priprava in dostava jedi

I56.290 Druga oskrba z jedmi

I56.300 Strežba pijač

J60.200 Televizijska dejavnost

J61.100 Telekomunikacijske dejavnosti po vodih

J61.200 Brežične telekomunikacijske dejavnosti

J61.300 Satelitske telekomunikacijske dejavnosti

J61.900 Druge telekomunikacijske dejavnosti

K64.920 Drugo kreditiranje

L68.100 Trgovanje z lastnimi nepremičninami

L68.200 Oddajanje in obratovanje lastnih ali najetih nepremičnin

L68.320 Upravljanje z nepremičninami za plačilo po pogodbi

N77.110 Dajanje lahkih motornih vozil v najem in zakup

N77.120 Dajanje tovornjakov v najem in zakup

N77.320 Dajanje gradbenih strojev in opreme v najem in zakup

N81.100 Vzdrževanje objektov in hišniška dejavnost

N81.210 Splošno čiščenje stavb

N81.220 Drugo čiščenje stavb, industrijskih naprav in opreme

N81.290 Čiščenje cest in drugo čiščenje

N81.300 Urejanje in vzdrževanje zelenih površin in okolice

N82.300 Organiziranje razstav, sejmov, srečanj

R93.110 Obratovanje športnih objektov

R93.299 Druge nerazvrščene dejavnosti za prosti čas

S96.090 Druge storitvene dejavnosti, drugje nerazvrščene.

**5. člen**

Družba je ustanovljena za nedoločen čas.

**6. člen**

Poleg splošnih pogojev, ki so predpisani za opravljanje dejavnosti podjetja, mora družba pri opravljanju dejavnosti upoštevati tudi pogoje, določene z odloki ustanovitelja in drugimi predpisi.

**IV. USTANOVITELJ DRUŽBE****7. člen**

Edini ustanovitelj in družbenik družbe je Občina Gornji Petrovci, Gornji Petrovci 31/d, matična številka 5883075.

Ustanoviteljske pravice edinega družbenika izvršuje Občinski svet Občine Gornji Petrovci.

## 8. člen

Družbenik odloča o zadevah, ki jih določa zakon, občinski akt ali statut podjetja.

## V. OSNOVNI KAPITAL

## 9. člen

Osnovni kapital družbe znaša 8.763,00 € in ga zagotavlja Občina Gornji Petrovci s svojim vložkom, ki se vplača v celoti v denarju ob ustanovitvi.

## VI. ORGANI DRUŽBE

## 10. člen

Organi družbe so:

- družbenik,
- nadzorni svet,
- direktor.

**Družbenik**

## 11. člen

Pristojnosti in obveznosti edinega družbenika so:

- določa posebne pogoje za izvajanje dejavnosti ter zagotavljanje in uporabo javnih dobrin,
- odloča o cenah oziroma tarifah za uporabo javnih dobrin,
- potrjuje poslovno poročilo, obračun in zaključni račun družbe,
- sprejme statut in statusne spremembe družbe,
- imenuje in razrešuje direktorja družbe,
- zagotavlja nadzor nad poslovanjem družbe,
- odloča o povečanju osnovne vloge ob razširitvi poslovanja družbe,
- odloča o drugih zadevah, za katere tako določata zakon o gospodarskih javnih službah in zakon o gospodarskih družbah in drugi predpisi,
- odloča o drugih zadevah v skladu z odlokom o ustanovitvi družbe, tem statutom in drugimi predpisi in splošnimi akti.

Družbenik odloča še o drugih zadevah, ki jih določa 505. člen Zakona o gospodarskih družbah.

**Nadzorni svet**

## 12. člen

Nadzorni svet šteje pet članov, od katerih tri člane imenuje družbenik, dva člana pa imenujejo delavci družbe v skladu z zakonom o sodelovanju delavcev pri upravljanju.

Člani nadzornega sveta izmed sebe izvolijo predsednika in namestnika predsednika.

Člani nadzornega sveta so imenovani za dobo štirih let.

Ista oseba je lahko večkrat zaporedoma imenovana za člana nadzornega sveta.

## 13. člen

Nadzorni svet nadzoruje vodenje poslov družbe:

- v pritožbah odloča kot organ druge stopnje,
- določa predloge cen iz pristojnosti ustanovitelja,
- pregleduje in preverja poslovne knjige in dokumentacijo družbe,
- daje navodila in smernice za delo direktorja družbe,
- nadzira redno in pravočasno sestavljanje letnega računovodskega izkaza,
- spremlja rentabilnost družbe in njegova gospodarska gibanja,
- sprejema delovne načrte in programe ter splošne akte družbe,
- opravlja druge zadeve, ki se nanašajo na poslovanje družbe.

S statutom družbe se podrobneje določijo pristojnosti nadzornega sveta in druga vprašanja, povezana z njegovim delovanjem.

**Direktor**

## 14. člen

Poslovanje in delo javnega podjetja vodi direktor, ki je odgovoren za zakonito delo družbe.

Direktorja imenuje in razrešuje družbenik družbe na podlagi javnega razpisa pod pogoji, na način in po postopku, določenim s statutom javnega podjetja.

Direktorja se imenuje za 4 leta, ista oseba je lahko po poteku mandata ponovno imenovana.

## 15. člen

Statut podjetja opredeli način sklicevanja sej organov podjetja in druga vprašanja, pomembna za delovanje organov podjetja.

## VII. ZASTOPANJE IN PREDSTAVLJANJE JAVNEGA PODJETJA

## 16. člen

Družbo predstavlja in zastopa direktor brez omejitve.

## VIII. FINANCIRANJE

## 17. člen

Dejavnost javnega podjetja se financira iz naslednjih virov:

- s plačili za storitve;
- s prodajo blaga in storitev na trgu;
- iz sredstev ustanoviteljice;
- iz drugih virov.

Gospodarske javne službe po tem odloku so profitne dejavnosti.

## IX. PRAVICE, OBVEZNOSTI IN ODGOVORNOSTI V PRAVNEM PROMETU

## 18. člen

Družba pridobi pravno osebnost z vpisom v sodni register. Družba sprejema in izvršuje vse pravice in obveznosti v pravnem in poslovnem prometu.

## 19. člen

Premoženje podjetja, razen objektov in naprav, namenjenih izvajanju gospodarskih javnih služb (infrastrukturni objekti in naprave), je v pravnem prometu.

## 20. člen

Družba odgovarja za svoje obveznosti z vsem svojim premoženjem.

Družbenik za obveznosti podjetja ne odgovarja.

## X. DOBIČEK IN IZGUBA

## 21. člen

O razporejanju dobička odloča družbenik v skladu z zakonom.

Morebitno izgubo podjetja pokriva družbenik v skladu z zakonom.

S statutom podjetja se podrobneje določi način ugotavljanja in pokrivanja izgube ter način ugotavljanja in uporabe dobička.

## XI. SPLOŠNI AKTI

## 22. člen

Ustanovitelj javnega podjetja sprejme statut javnega podjetja, v katerem se podrobneje uredi zlasti organizacija in delovanje družbe ter njegovih organov in druga vprašanja. Nadzorni svet in direktor lahko v okviru svojih pristojnosti sprejemata tudi druge splošne akte.

## XII. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

## 23. člen

Občinski svet Občine Gornji Petrovci sprejme statut javnega komunalnega in gostinskega podjetja Pindža, d.o.o., najpozneje v treh mesecih po uveljavitvi tega odloka.

## 24. člen

Do imenovanja direktorja po javnem razpisu opravlja funkcijo vršilec dolžnosti direktorja.

## 25. člen

Vpis podjetja v sodni register mora biti priglašen najkasneje v 15 dneh po uveljavitvi tega odloka.

## 26. člen

Z uveljavitvijo tega odloka preneha veljati Odlok o ustanovitvi Javnega podjetja Pindža, javno komunalno in gostinsko podjetje, d.o.o. (Uradni list RS, št. 16/08, 33/09 in 23/11).

## 27. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-0001/2012-16

Gornji Petrovci, dne 18. oktobra 2012

Župan  
Občine Gornji Petrovci  
**Franc Šlihthuber** l.r.

---

**HORJUL****3210. Sklep o ukinitvi javnega dobra**

Na podlagi 23. člena Zakona o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 102/04 – UPB1, 14/05, 92/05, 93/05, 111/05, 120/06, 126/07, 57/09 in 108/09) in 15. člena Statuta Občine Horjul (Uradni list RS, št. 63/10, 105/10, 100/11) je Občinski svet Občine Horjul na 9. seji dne 27. 9. 2012 sprejel

**S K L E P**  
**o ukinitvi javnega dobra**

## I

S tem sklepom se ukine status javnega dobra na naslednjih nepremičninah:

- parc. št. 1641/5, k.o. Vrzenec, pot v izmeri 319 m<sup>2</sup>,
- parc. št. 1641/7, k.o. Vrzenec, pot v izmeri 646 m<sup>2</sup>,
- parc. št. 1641/9, k.o. Vrzenec, pot v izmeri 323 m<sup>2</sup>,
- parc. št. 1654/17, k.o. Vrzenec, pot v izmeri 18 m<sup>2</sup>.

## II

Nepremičnine iz 1. člena tega sklepa prenehajo imeti značaj javnega dobra in se zanje vknjiži lastninska pravica

na ime Občina Horjul, Občinski trg 1, 1354 Horjul, matična številka: 1332180.

## III

Sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-0046/2012-1

Horjul, dne 3. oktobra 2012

Župan  
Občine Horjul  
**Janko Jazbec** l.r.

---

**3211. Sklep o vzpostavitvi statusa grajenega javnega dobra lokalnega pomena**

Na podlagi 21. člena Zakona o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 102/04 – UPB1, 14/05, 92/05, 93/05, 111/05, 120/06, 126/07, 57/09, 108/09 in 57/12) in 15. člena Statuta Občine Horjul (Uradni list RS, št. 63/10, 105/10, 100/11) je Občinski svet Občine Horjul na 9. seji dne 27. 9. 2012 sprejel

**S K L E P**  
**o vzpostavitvi statusa grajenega javnega dobra lokalnega pomena**

## 1. člen

Status grajenega javnega dobra lokalnega pomena se vzpostavi pri naslednjih nepremičninah:

- k.o. Horjul, parc. št.  
1786/2, 1786/1, 699/6, 1576/5, 515/4, 58/16, 288/4, 516/3, 699/5, 1746/5, 58/17, 146/1, 58/2,  
k.o. Vrzenec, parc. št.  
1518/2, 1516/4, 907/38, 827/11, 829/16, 221/1, 1522/3, 1522/2, 829/21, 907/31, 907/39, 393/4, 1517/2, 336/1, 829/18, 1520/4, 907/28, 875/2, 907/37, 1626/4, 1629/2, 1519/2, 1627/2, 269/2, 907/42, 827/17, 829/22, 827/20, 907/35,  
k.o. Zaklanec, parc. št.  
715/5, 486/9, 515/4, 515/7, 515/5, 487/20, 487/8, 515/3, 515/8, 487/11, 487/22, 502/3, 503/2, 641/10, 502/4, 503/3, 487/18, 641/12, 288/2, 1049/0, 971/1, 1098/4, 1026/0, 971/5, 246/4, 1409/74, 1098/1, 289/4, 290/4, 295/2, 279/3, 190/6, 1098/2, 249/2, 262/2, 289/2.

## 2. člen

Nepremičnine iz prvega člena tega sklepa pridobijo status javnega dobra z ugotovitveno odločbo, ki jo izda po uradni dolžnosti občinska uprava Občine Horjul.

Po pravnomočnosti odločbe o pridobitvi statusa grajenega javnega dobra se le-ta pošlje pristojnemu zemljiškooknjižnemu sodišču v izvršitev, kjer se pri nepremičnini iz 1. člena tega sklepa zaznamuje status grajenega javnega dobra lokalnega pomena.

## 3. člen

Sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi.

Št. 478-0045/2012-1

Horjul, dne 3. oktobra 2012

Župan  
Občine Horjul  
**Janko Jazbec** l.r.

## KOBARID

**3212. Odlok o rebalansu proračuna Občine Kobarid za leto 2012**

Na podlagi Zakona o lokalni samoupravi (ZLS-UPB2 – Uradni list RS, št. 94/07 s spremembami), Zakona o financiranju občin (ZFO-UPB1 – Uradni list RS, št. 32/06 s spremembami), Zakona o javnih finančah (Uradni list RS, št. 11/11 – ZJF-UPB4) in Statuta Občine Kobarid (Uradni list RS, št. 51/09 in 38/10) je Občinski svet Občine Kobarid na 17. redni seji dne 18. oktobra 2012 sprejel

## O D L O K

**o rebalansu proračuna Občine Kobarid za leto 2012**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Kobarid za leto 2012 (Uradni list RS, št. 12/12) se drugi odstavek 2. člena spremeni tako, da se glasi:

»Splošni del proračuna Občine Kobarid za leto 2012 se določa v naslednjih zneskih v EUR

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	
	Skupina/Podskupina kontov/Konto/Podkonto	Rebalans proračuna leta 2012
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	5.110.565,00
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	3.847.307,00
70	DAVČNI PRIHODKI	3.202.394,00
	700 Davki na dohodek in dobiček	2.857.614,00
	703 Davki na premoženje	180.180,00
	704 Domači davki na blago in storitve	164.600,00
71	NEDAVČNI PRIHODKI	644.913,00
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	563.765,00
	711 Takse in pristojbine	650,00
	712 Globe in druge denarne kazni	12.700,00
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	45.100,00
	714 Drugi nedavčni prihodki	22.698,00
72	KAPITALSKI PRIHODKI	152.142,00
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	28.800,00
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih dolgoročnih sredstev	123.342,00
73	PREJETE DONACIJE	12.202,00
	730 Prejete donacije iz domačih virov	12.202,00
74	TRANSFERNI PRIHODKI	1.098.914,00
	740 Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	517.204,00
	741 Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	581.710,00
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	5.390.565,04
40	TEKOČI ODHODKI	1.316.635,04
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	330.989,00
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	62.075,00
	402 Izdatki za blago in storitve	859.471,04
	403 Plačila domačih obresti	8.100,00

	409 Rezerve	56.000,00
41	TEKOČI TRANSFERI	1.919.372,00
	410 Subvencije	31.000,00
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	934.076,00
	412 Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam	142.050,00
	413 Drugi tekoči domači transferi	812.246,00
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	1.829.214,00
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.829.214,00
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	325.344,00
	431 Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	5.000,00
	432 Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	320.344,00
III.	PRORAČUNSKI PRESEŽEK (I.-II.) (PRORAČUNSKI PRIMANJKLJA)	-280.000,04
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	
	750 Prejeta vračila danih posojil	
V.	DANA POSOJILA POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	
44	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	
	442 Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.-V.)	
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500)	0,00
50	ZADOLŽEVANJE	0,00
	500 Domače zadolževanje	0,00
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550)	50.200,00
55	ODPLAČILA DOLGA	50.200,00
	550 Odplačila domačega dolga	50.200,00
IX.	SPREMEMBA STANJA SREDSTEV NA RAČUNU (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-330.200,00
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	-50.200,00
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-IX.)	280.000,00
	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH DNE 31. 12. PRETEKLEGA LETA	330.200,00

«

V Odloku o proračunu Občine Kobarid za leto 2012 (Uradni list RS, št. 12/12) se 11. člen spremeni tako, da se glasi:

»Posredni uporabniki občinskega proračuna, javna podjetja, katerih ustanoviteljica je občina ter druge pravne osebe, v katerih ima občina neposredno ali posredno prevladujoč vpliv, se lahko v letu 2012 zadolžijo do skupne višine 100.000 EUR po predhodnem soglasju občine.«

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 410-58/11

Kobarid, dne 18. oktobra 2012

Županja  
Občine Kobarid  
Darja Hauptman l.r.

**KOSTANJEVICA NA KRKI****3213. Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Kostanjevica na Krki za leto 2012 – rebalans II**

Na podlagi 29. in 57. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 Odl. US: Up-2925/07-15, U-I-21/07-18, 76/08, 100/08 Odl. US: U-I-427/06-9, 79/09, 14/10 Odl. US: U-I-267/09-19, 51/10, 84/10 Odl. US: I-I-176/08-10), šestega odstavka 40. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11, ZJF – UPB4) ter 16. in 106. člena Statuta Občine Kostanjevica na Krki (Uradni list RS, št. 19/07, 40/07 – popravek) je Občinski svet Občine Kostanjevica na Krki na 15. redni seji dne 23. 10. 2012 sprejel

**ODLOK****o spremembi Odloka o proračunu Občine Kostanjevica na Krki za leto 2012 – rebalans II****I. SPLOŠNA DOLOČBA**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Kostanjevica na Krki za leto 2012 (Uradni list RS, št. 107/11 in 50/12) se 2. člen spremeni tako, da glasi:

»Splošni del na ravni podskupin kontov se določa v naslednjih zneskih:

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	v EUR
Konto Naziv konta		Rebalans II za leto 2012
1	2	3
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	2.789.142
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	2.134.109
70	DAVČNI PRIHODKI (700+703+704)	1.847.982
	700 Davki na dohodek in dobiček	1.623.798
	703 Davki na premoženje	155.995
	704 Domači davki na blago in storitve	68.189
71	NEDAVČNI PRIHODKI (710+711+712+713+714)	286.127
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	39.288
	711 Takse in pristojbine	1.550
	712 Globe in druge denarne kazni	1.240
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	420
	714 Drugi nedavčni prihodki	243.629
72	KAPITALSKI PRIHODKI (720+722)	124.034
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	724
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih sredstev	123.310
73	PREJETE DONACIJE	1.000
	730 Prejete donacije iz domačih virov	1.000
74	TRANSFERNI PRIHODKI (740+741)	529.999
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	529.999
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	2.856.983

40	TEKOČI ODHODKI (400+401+402+404+409)	777.143
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	116.818
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	19.591
	402 Izdatki za blago in storitve	627.733
	403 Plačila domačih obresti	2.000
	409 Rezerve	11.000
41	TEKOČI TRANSFERI (410+411+412+413)	908.930
	410 Subvencije	5.747
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	532.935
	412 Transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam	72.371
	413 Drugi tekoči domači transferi	297.877
42	INVESTICIJSKI ODHODKI (420)	1.053.214
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.053.214
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI (431+432)	117.695
	431 Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso PU	40.254
	432 Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	77.442
III.	PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ (I.–II.)	–67.841
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751)	–
	750 Prejeta vračila danih posojil	–
	751 Prodaja kapitalskih deležev	–
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441)	–
	440 Dana posojila	–
	441 Povečanje kapitalskih deležev	–
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.–V.)	–
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500)	–
	500 Domače zadolževanje	–
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550)	–
	550 Odplačila domačega dolga	–
IX.	SPREMEMBA STANJA SREDSTEV NA RAČUNU (I.+IV.+VII.–II.–V.–VIII.)	–67.841
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.–VIII.)	–
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+X.–IX.)	67.841
XII.	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH NA DAN 31. 12. 2011	72.658

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 410-23/2011-56

Kostanjevica na Krki, dne 23. oktobra 2012

Župan  
Občine Kostanjevica na Krki  
**Mojmir Pustoslemšek** i.r.

## LITIJA

**3214. Sklep o začetku priprave Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za enoto urejanja VP-02 CU – osrednja območja centralnih dejavnosti v naselju Velika Preska**

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP (106/10 – popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A) in 34. člena Statuta Občine Litija (Uradni list RS, št. 18/04, 33/06, 139/06, 12/11) je župan Občine Litija sprejel

## S K L E P

**o začetku priprave Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za enoto urejanja VP-02 CU – osrednja območja centralnih dejavnosti v naselju Velika Preska**

## 1. člen

(ocena stanja in razlogi za pripravo OPPN)

Občinski podrobni prostorski načrt za gradnjo v osrednjem območju centralnih dejavnosti (v nadaljevanju: OPPN Preska) se pripravlja na pobudo investitorja zemljišča.

Območje enote urejanja prostora VP-02 CU, za katerega je po določilih Občinskega prostorskega načrta Občine Litija (Uradni list RS, št. 58/10, 34/11 – obvezna razlaga) (v nadaljevanju: OPN Litija) potrebno pripraviti občinski podrobni prostorski načrt (v nadaljevanju: OPPN), se nahaja na severnem robu naselja Velika Preska.

Glavni razlog za pripravo OPPN je določitev podrobnejših izvedbenih pogojev za posege v prostor na območju, kjer je glede na OPN Litija predvidena izdelava občinskega podrobnega prostorskega načrta.

## 2. člen

(pravna podlaga za pripravo OPPN)

Pravna podlaga za pripravo OPPN je 57. člen Zakona o prostorskem načrtovanju ter OPN Litija. Po OPN Litija je predmetna enota urejanja VP-02 CU po podrobnejši namenski rabi predvidena za osrednje centralne dejavnosti, in sicer za ureditve centralnih in turistične dejavnosti.

## 3. člen

(območje in vsebina OPPN)

Meja območja predvidenega OPPN je določena v OPN Litija in obsega površine v velikosti približno 0,70 ha. Območje urejanja je določeno v OPN Litija in zajema naslednje zemljiške parcele: 637/1, 637/2, 2082/3, 745/4, 745/3, 744/6, 744/5, 743/2, 639, 638, 742 vse k.o. 1841 Velika Goba, v okvirni velikosti 0,70 ha.

OPPN in strokovne podlage morajo biti izdelane v skladu z določili Zakona o prostorskem načrtovanju ter v obliki in vsebini v skladu s Pravilnikom o vsebini, obliki in načinu priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07) ter drugih veljavnih zakonskih in podzakonskih aktih.

Načrtovalec OPPN-ja mora predati pripravljavcu, to je Občini Litija, šest izvodov akta v analogni obliki in en izvod v digitalni obliki, tako tekstualni kot grafični del in sicer v zapisu, ki ga uporablja pripravljavec (tekst v doc in pdf formatu; grafika pa v dwg, pdf ali jpg formatu).

## 4. člen

(način pridobitve strokovnih rešitev)

Strokovne rešitve bo izdelal izbrani prostorski načrtovalec na podlagi prikaza stanja prostora. Strokovna rešitev mora biti izdelana v skladu z določili Pravilnika o vsebini obliki in načinu

priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07).

Kolikor bo za predviden OPPN potrebno izvesti celovito presojo vplivov na okolje, bo potrebno za dopolnjeni osnutek zagotoviti okoljsko poročilo in ga skupaj z dopoljenim osnutkom akta poslati pristojnem ministrstvu.

Pri izdelavi OPPN je treba upoštevati vse predhodno izdelane strokovne podlage in druga gradiva s področja prostorskega razvoja, varstva okolja in ohranjanja narave za predmetno območje.

Strokovne podlage, na katerih bodo temeljile rešitve, ki jih pripravi načrtovalec, so:

– idejna zasnova načrtovane prostorske ureditve izdelane na način, ki vključuje vse funkcionalne, urbanistične, krajinske, arhitekturne in okoljevarstvene rešitve in ureditve z ustreznim poročilom in utemeljitvijo;

– idejna zasnova novih energetskih, vodovodnih, komunalnih in drugih infrastrukturnih priključkov in ureditev;

– geodetske podlage v digitalni obliki za izdelavo OPPN;

– podatke iz zemljiške knjige o lastnikih in imetnikih drugih stvarnih pravicah;

– druge morebitne dodatne strokovne podlage.

Kolikor se bo v postopku priprave OPPN izkazala potreba po izdelavi dodatnih strokovnih podlag, se bodo le te pripravile tekom postopka. Izbrani prostorski načrtovalec bo izdelal ali vsaj koordiniral izdelavo vseh potrebnih strokovnih podlag za izdelavo OPPN. Strokovne podlage na podlagi svojih področnih predpisov posredujejo tudi pristojni nosilci urejanja prostora za področje svoje pristojnosti.

## 5. člen

(postopek in roki za pripravo OPPN)

Izvedejo se naslednji postopki priprave OPPN po terminskem planu, ki predstavlja okvirno izhodišče za končno pripravo OPPN.

Faze	Roki
Objava Sklepa o začetku priprave OPPN	Oktober 2012
Izdelava osnutka OPPN	Oktober 2012
Pridobitev smernic nosilcev urejanja prostora v roku 30 dni	November 2012
Priprava dopolnjenega osnutka OPPN v skladu z zahtevami iz smernic	November 2012
I. obravnava na seji občinskega sveta Občine Litija	December 2012
Javna razgrnitev dopolnjenega osnutka OPPN in javna obravnava	Januar 2013
Priprava stališč do pripomb iz javne razgrnitve in javne obravnave	Januar 2013
Priprava predloga OPPN za pridobitev mnenj nosilcev urejanja prostora	Februar 2013
Pridobitev mnenj nosilcev urejanja prostora	Februar 2013
Priprava usklajenega predloga OPPN za II. obravnavo za občinskem svetu Občine Litija	Marec 2013
Priprava končnega predloga po sprejemu OPPN na občinskem svetu Občine Litija in objava Odloka o OPPN v Uradnem listu RS	April 2013

Kolikor bo potrebno izvesti postopek CPVO, se od faze pridobivanja smernic, roki ustrezno spremenijo.



## 6. člen

(nosilci urejanja prostora in drugi udeleženci,  
ki sodelujejo pri pripravi OPPN)

Pristojni nosilci urejanja prostora za izdajo smernic in mnenj na osnutek in predlog OPPN, so:

– Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport RS, Direktorat za kulturno dediščino, Maistrova ulica 10, 1000 Ljubljana;

– Zavod RS za varstvo narave, OE Ljubljana, Cankarjeva 10, Ljubljana;

– Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Oddelek območja srednje Save, Einspielerjeva 6, 1000 Ljubljana;

– Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje, Oddelek za prostorske, urbanistične in druge tehnične ukrepe, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana;

– Ministrstvo za obrambo RS, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana;

– Ministrstvo za promet, Direkcija RS za ceste, Tržaška 19, 1000 Ljubljana (za morebitno varianto priključka na državno cesto);

– Občina Litija, Jerebova 14, 1270 Litija;

– Krajevna skupnost Polšnik;

– Javno podjetje Komunalno stanovanjsko podjetje Litija d.o.o., Ponoviška 15, Litija;

– Elektro Ljubljana, Slovenska cesta 58, Ljubljana;

– Telekom d.d., Sektor za vzdrževanje omrežja in zagotavljanje storitev, Cigaletova 15, Ljubljana;

– Drugi nosilci urejanja prostora, kolikor bi se v postopku priprave OPPN izkazalo, da so njihove smernice in mnenja potrebni, oziroma, da rešitve posegajo v njihovo delovno področje in pristojnost.

Nosilci urejanja prostora so dolžni v 30 dneh od prejema poziva za podajo smernic na predloženi osnutek OPPN podati smernice za načrtovanje. Če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora, organov oziroma organizacij v 30 dneh ne bi podal smernic, se bo štelo, da nima smernic, pri čemer pa mora načrtovalec upoštevati vse zahteve, ki jih za načrtovanje predvidene prostorske ureditve določajo veljavni predpisi in drugi pravni akti.

V sklopu priprave osnutka OPPN se bo zaprosilo tudi Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Direktorat za okolje, Sektor za celovite presoje vplivov na okolje, Dunajska 48, 1000 Ljubljana; za izdajo odločbe ali je za OPPN potrebno izdelati celovito presojo vplivov na okolje.

## 7. člen

(obveznosti v zvezi s financiranjem priprave OPPN)

Finančna sredstva za izdelavo OPPN in strokovnih podlag zagotovi Jože Kos, Velika Preska 1, 1272 Polšnik kot naročnik in pobudnik za pripravo OPPN. Naročnik v ta namen sklene pogodbo z izdelovalcem OPPN, ki izpolnjuje zakonite pogoje za prostorsko načrtovanje.

## 8. člen

(začetek veljavnosti sklepa)

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in na svetovnem spletu, na naslovu: <http://www.litija.si> ter začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije. Občina Litija pošlje ta sklep tudi Ministrstvu za infrastrukturo in prostor.

Št. 350-2/2012-05

Litija, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Litija  
Franci Rokavec l.r.

## LOGATEC

**3215. Sklep o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Logatec**

Na podlagi 46. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP, 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A) in 30. člena Statuta Občine Logatec (Logaške novice, št. 10/10 – uradno prečiščeno besedilo) je župan Občine Logatec dne 24. 10. 2012 sprejel

## S K L E P

**o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Logatec**

## 1. člen

(predmet sklepa)

S tem sklepom se začne priprava sprememb in dopolnitev Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Logatec (Logaške novice, št. 10/12, v nadaljnjem besedilu: Odlok).

## 2. člen

(ocena stanja in razlogi za pripravo prostorskega načrta)

Odlok je stopil v veljavo z dnem 16. 10. 2012. Sprejeti Odlok v besedilnem delu ne omogoča predvidene izvedbe pomembne občinske investicije, gradnje družbene infrastrukture, ki je vezana na pridobitev evropskih sredstev in pogoje ministrstva, zato bi šele s spremembo besedilnega dela Odloka omogočili realizacijo potrebnega projekta.

## 3. člen

(območje, predmet načrtovanja in vrsta postopka)

Območje sprememb zajema celotno območje Občine Logatec. Spreminja se besedilni del izvedbenega dela Odloka. Spremembe se izvedejo po skrajšanem postopku.

## 4. člen

(način pridobitve strokovnih rešitev)

Ker gre za predvidene spremembe besedilnega dela izvedbenega dela Odloka, ni predvidena pridobitev posebnih strokovnih rešitev.

## 5. člen

(roki za pripravo)

Spremembe Odloka se izdelajo po naslednjem terminskem planu:

– sklep o začetku priprave	oktober 2012
– osnutek	oktober 2012
– sodelovanje javnosti	november 2012
– sprejem	december 2012.

## 6. člen

(navedba nosilcev urejanja prostora)

Glede na predvidene spremembe Odloka, se ne predvideva pridobivanja splošnih smernic, posebnih smernic, ter mnenj, saj predvidene spremembe ne posegajo v pristojnost nosilcev urejanja prostora.

## 7. člen

(končna določba)

Sklep se objavi v svetovnem spletu in v uradnem glasilu in začne veljati naslednji dan po objavi v uradnem glasilu.

Št. 3500-3/2012-1

Logatec, dne 24. oktobra 2012

Župan  
Občine Logatec  
**Berto Menard** l.r.

**MEŽICA****3216. Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Mežica za leto 2012**

Na podlagi 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 72/93 in dopolnitve), 29. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 56/02 – ZJU, 110/02 – ZDT-B, 127/06 – ZJZP, 14/07 – ZSPDPO, 109/08, 49/09, 38/10 – ZUKN, 107/10, 11/11 – UPB4, 110/11 – ZDIU12) in 15. člena Statuta Občine Mežica (Uradni list RS, št. 33/07) je Občinski svet Občine Mežica na 16. seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**ODLOK****o spremembi Odloka o proračunu Občine Mežica za leto 2012**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Mežica za leto 2012 (Uradni list RS, št. 24/12) se 2. člen spremeni tako da se glasi:

»Splošni del proračuna na ravni podskupin kontov se določa v naslednjih zneskih:

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	V EUR
	Skupina/Podskupina kontov	Rebalans 2012
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	3.369.810
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	2.391.570
70	DAVČNI PRIHODKI	2.138.937
	700 Davki na dohodek in dobiček	1.957.113
	703 Davki na premoženje	144.271
	704 Domači davki na blago in storitve	37.553
	706 Drugi davki	0
71	NEDAVČNI PRIHODKI	252.633
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	205.252
	711 Takse in pristojbine	670
	712 Denarne kazni	582
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	0
	714 Drugi nedavčni prihodki	46.129
72	KAPITALSKI PRIHODKI	143.733
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	87.361
	721 Prihodki od prodaje zalog	0
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopred. dolgoroč. sredstev	56.372
73	PREJETE DONACIJE	30.000

	730 Prejete donacije iz domačih virov	30.000
	731 Prejete donacije iz tujine	0
74	TRANSFERNI PRIHODKI	804.507
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	373.945
	741 Prejeta sr. iz drž. pror. iz sred. EU iz sredstev pror. EU	430.562
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	3.385.742
40	TEKOČI ODHODKI	889.527
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	211.777
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	34.036
	402 Izdatki za blago in storitve	629.115
	403 Plačila domačih obresti	10.426
	409 Rezerve	4.173
41	TEKOČI TRANSFERI	1.268.560
	410 Subvencije	50.229
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	713.191
	412 Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam	137.425
	413 Drugi tekoči domači transferi	367.431
	414 Tekoči transferi v tujino	284
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	1.204.307
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.204.307
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	23.348
	431 Inv. transferi prav. in fizič. osebam, ki niso prorač. upor.	19.000
	432 Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	4.348
III.	PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ (I.-II.)	-15.932
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	1.402
	750 Prejeta vračila danih posojil	
	751 Prodaja kapitalskih deležev	
	752 Kupnine iz naslova privatizacije	1.402
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0
	441 Povečanje kapitalskih deležev in naložb	0
	442 Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0
	443 Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti	0
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.-V.)	1.402
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500)	0
50	ZADOLŽEVANJE	0
	500 Domače zadolževanje	0

VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550)	105.493
55	ODPLAČILA DOLGA	105.493
	550 Odplačila domačega dolga	105.498
IX.	POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-120.023
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	-105.493
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-IX.)	15.932
	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH DNE 31. 12. PRETEKLEGA LETA	
	9009 Splošni sklad za drugo	120.023

Posebni del proračuna sestavljajo finančni načrti neposrednih uporabnikov, ki so razdeljeni na naslednje programske dele: področja proračunske porabe, glavne programe in podprograme, predpisane s programsko klasifikacijo izdatkov občinskih proračunov. Podprogram je razdeljen na proračunske postavke, te pa na podskupine kontov in konte, določene s predpisanim kontnim načrtom.

Posebni del proračuna do ravnih proračunskih postavk – kontov in načrt razvojnih programov sta prilogi k temu odloku in se objavita na spletni strani Občine Mežica.

Načrt razvojnih programov sestavljajo projekti. «

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se od 1. 1. 2012 dalje.

Št. 410-0020/2012

Mežica, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Mežica  
**Dušan Krebel** l.r.

## MIRNA PEČ

### 3217. Odlok o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za sekundarni vodovod višinske cone

Na podlagi tretjega odstavka 74. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt, Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP (106/10 – popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A), 17. člena Uredbe o vsebini programa opremljanja stavbnih zemljišč (Uradni list RS, št. 80/07), Pravilnika o merilih za odmero komunalnega prispevka (Uradni list RS, št. 95/07) in 16. člena Statuta Občine Mirna Peč (Uradni list RS, št. 59/07, 14/08 in 40/10) je Občinski svet Občine Mirna Peč na 16. redni seji dne 16. 10. 2012 sprejel

## ODLOK

### o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za sekundarni vodovod višinske cone

#### I. UVODNE DOLOČBE

##### 1. člen

(Predmet odloka)

S tem odlokom se sprejme program opremljanja stavbnih zemljišč in merila za odmero komunalnega prispevka za sekundarni vodovod višinske cone (v nadaljevanju: program opremljanja).

##### 2. člen

(Razlogi za sprejem programa opremljanja)

Program opremljanja je podlaga za odmero komunalnega prispevka za vodovodno omrežje v območju opremljanja.

Pri odmeri komunalnega prispevka za sekundarno vodovodno omrežje se uporabljajo določila tega odloka, medtem ko se odmera komunalnega prispevka za primarno vodovodno omrežje in ostalo komunalno opremo v tem območju opremljanja odmerja po Odloku o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za območje Občine Mirna Peč (Uradni list RS, št. 47/12).

##### 3. člen

(Sestavni deli programa opremljanja)

Sestavni deli programa opremljanja so:

- splošni del programa opremljanja,
- opis komunalne opreme,
- prikaz obračunskih območij,
- prikaz skupnih in obračunskih stroškov,
- terminski plan izgradnje,
- podlage za odmero komunalnega prispevka,
- grafične priloge.

##### 4. člen

(Kratka razlaga pojmov)

V tem odloku uporabljeni pojmi imajo naslednji pomen:

Komunalna oprema so:

- objekti in omrežja infrastrukture za izvajanje izbirnih lokalnih gospodarskih javnih služb varstva okolja po predpisih, ki urejajo varstvo okolja,
- objekti in omrežja infrastrukture za izvajanje izbirnih lokalnih gospodarskih javnih služb po predpisih, ki urejajo energetiko, na območjih, kjer je priključitev obvezna,
- objekti grajenega javnega dobra, in sicer: občinske ceste, javna parkirišča in druge javne površine.

Komunalni prispevek je plačilo dela stroškov gradnje komunalne opreme, ki ga zavezanec ali zavezanka (v nadaljnjem besedilu: zavezanec) plača občini.

Obračunsko območje posamezne vrste komunalne opreme je območje, na katerem se zagotavlja priključevanje na določeno vrsto komunalne opreme oziroma tudi območje njene uporabe.

Skupni stroški obsegajo vse stroške, ki so povezani s projektiranjem in gradnjo posamezne vrste komunalne opreme na obračunskem območju.

Obračunski stroški so tisti del skupnih stroškov, ki se financirajo iz sredstev, zbranih s plačili komunalnih prispevkov in bodo bremenili določljive zavezance.

Za parcelo se šteje zemljiška parcela ali njen del, na kateri je možno graditi objekt ali je objekt že zgrajen in za katerega mora zavezanec plačati komunalni prispevek. Za parcelo se šteje tudi gradbena parcela iz veljavnih prostorskih aktov.

Neto tlorisna površina je seštevek vseh tlorisnih površin objekta in se izračuna po standardu SIST ISO 9836.

##### 5. člen

(Opis območja opremljanja)

Ureditveno območje, ki je predmet opremljanja z načrtovano komunalno infrastrukturo, se nahaja na severovzhodnem delu Občine Mirna Peč.

Območje opremljanja se nahaja na območju katastrskih občin k.o. Hmeljčič in k.o. Zagorica.

Na obravnavanem območju se nahajajo strjeni deli naselij med Plešivico in Hmeljčičem (Plešivica z vinogradniško pozidavo, zaselki Šentjurske in Male Gore, ter vsa strjena pozidava do zaselka Hmeljčič), na vzhodnem delu pa Hmeljčanska gora z

vinogradniško pozidavo, zaselki Hribe in Šumeje ter pozidava Globoške gore.

Na območju prevladuje vinogradniška pozidava (zidanice oziroma vikendi), nekaj pa je tudi stanovanjskih hiš.

## II. KOMUNALNA OPREMA

### 6. člen

(Obstoječa komunalna oprema)

Na območju opremljanja poteka primarni vodovod severnega dela Občine Mirna Peč, in sicer na odseku za naselje Hmeljčič in Globočdol, na katerega se bodo navezale predvidene trase sekundarnih cevovodov.

Trasa primarnega vodovoda za naselje Hmeljčič poteka skozi zaselek Plešivica, ter skozi zaselke Šentjurske in Hmeljčanske gore. Trasa primarnega cevovoda za naselje Globočdol poteka od Šentjurske gore po občinski meji občin Mirna Peč in Mokronog - Trebelno do zaselka Šumeje, nato trasa zavije desno po javni poti skozi zaselek Globoška gora do naselja Globočdol.

### 7. člen

(Nova komunalna oprema)

Na območju opremljanja bo zgrajena nova vodovodna infrastruktura. Ta obsega naslednje sekundarne vode

Predvideno sekundarno omrežje obsega:

- Vod A – Priključek Mavc,
- Vod B – Sekundarni priključek Plešivica,
- Vod C – Sekundarni priključek Šentjurska gora,
- Vod F – Sekundarni priključek Hmeljčanska gora,
- Vod G – Sekundarni priključek Globoška gora,
- Vod H – Sekundarni vod odsek Hribe - Šumeje,
- Vod I – Sekundarni vod odsek Omahnov hrib - Knežija,
- tri odcepe, in sicer:
  - odcep Rezelj, Zupančič, Smrekar, Žnidaršič, ... ki se bo navezal na obstoječi primarni vod za naselje Hmeljčič,
  - odcep Papež, Šporar, Brajer, ki se bo navezal na vod D – sekundarni vod Hmeljčič,
  - odcep Ajdič, Rapuš, Bobnar, Bartolec, Plut ... ki se bo prav tako navezal na obstoječi primarni vod za naselje Hmeljčič.

Podrobnosti so navedene v projektni dokumentaciji PZI Sekundarni vodovod višinska cona – Občina Mirna Peč, št. proj. PZI-20/10, ki jo je izdelalo podjetje Topos d.o.o.

## III. OBRAČUNSKO OBMOČJE

### 8. člen

(Obračunsko območje)

Obračunsko območje je celotno območje, kot je opredeljeno v grafični prilogi k programu opremljanja in obsega območje na severovzhodnem delu Občine Mirna Peč. Obračunsko območje je samo eno.

## IV. SKUPNI IN OBRAČUNSKI STROŠKI NOVE KOMUNALNE OPREME

### 9. člen

(Skupni in obračunski stroški nove komunalne infrastrukture)

Skupni stroški nove komunalne infrastrukture znašajo 491.805,79 EUR po cenah 1. september 2012. V obravnavanem primeru občina ni pridobila drugih sredstev, zato so obračunski stroški enaki skupnim stroškom.

Tabela 1: Skupni in obračunski stroški nove komunalne infrastrukture

Postavka	Znesek v EUR
GRADNJA	415.960,00
NEPREDVIDENA DELA, VODENJE, NADZOR	51.846,00
VARSTVO PRI DELU	2.000,00
PROJEKTNA IN OSTALA DOKUMENTACIJA	21.999,79
SKUPNI IN OBRAČUNSKI STROŠKI	491.805,79

## V. TERMINSKI PLAN

### 10. člen

(Terminski plan izgradnje)

Okvirni terminski plan je sledeč:

- pridobitev gradbenega dovoljenja: november 2012,
- začetek gradnje: 1. 1. 2013,
- zaključek gradnje: 30. 9. 2014,
- tehnični pregled in uporabno dovoljenje: 31. 12. 2014.

## VI. PODLAGE ZA ODMERO KOMUNALNEGA PRISPEVKA

### 11. člen

(Preračunani obračunski stroški nove komunalne infrastrukture na enoto mere)

Obračunski stroški nove komunalne opreme, preračunani na površino parcel oziroma neto tlorisno površino objektov za posamezno vrsto komunalne infrastrukture na obračunskem območju so prikazani v spodnji tabeli.

Tabela 2: Obračunski stroški na enoto za novo komunalno opremo

Postavka	Obračunski stroški	A parcele	NTP	Cp ij	Ct ij
				eur/m <sup>2</sup>	eur/m <sup>2</sup>
vodovod	491.805,79	29.138,11	14.702,86	16,88	33,45

Navedeni stroški veljajo na datum 1. september 2012 in se jih ob izdaji odločbe ustrezno revalorizira za obdobje od uveljavitve tega odloka do dne izdaje odločbe.

### 12. člen

(Preračunani obračunski stroški obstoječe infrastrukture na enoto mere)

Pri določanju obračunskih stroškov obstoječe komunalne infrastrukture na enoto mere se uporabi vse parametre obračuna komunalnega prispevka za obstoječo komunalno opremo iz splošnega programa opremljanja za območje Občine Mirna Peč. Tudi te stroške se ob izdaji odločbe ustrezno revalorizira.

### 13. člen

(Razmerje med merilom parcele in merilom NTP)

Razmerje med merilom parcele in merilom neto tlorisne površine pri izračunu komunalnega prispevka je  $D_{pi}:D_{ti} = 0,5:0,5$ .

### 14. člen

(Faktor dejavnosti)

Faktorji dejavnosti so enaki veljavnim faktorjem po programu opremljanja za območje celotne Občine Mirna Peč, in sicer se:

- za Druge nestanovanjske stavbe – stavbe za spravilo pridelka – zidanice (oznaka 12713 v CC-SI) uporabi faktor dejavnosti 1,
- za stanovanjske stavbe (oznaka 11 v CC-SI) uporabi faktor dejavnosti 0,9.

## 15. člen

(Indeksiranje stroškov opremljanja)

Za indeksiranje stroškov iz 10. člena se uporabi povprečni letni indeks cen za posamezno leto, ki ga objavlja Združenje za gradbeništvo v okviru Gospodarske zbornice Slovenije, pod »gradbena dela – ostala nizka gradnja«.

Izhodiščni datum za indeksiranje je datum uveljavitve programa opremljanja.

## 16. člen

(Odmera komunalnega prispevka)

Komunalni prispevek se obračuna po formuli:

$$KP_{ij} = (A_{\text{parcela}} * C_{p_{ij}} * D_p) + (K_{\text{dejavnosti}} * A_{\text{tlorisna}} * C_{t_{ij}} * D_t)$$

pri čemer zgornje oznake pomenijo:

- $KP_{ij}$  = znesek dela komunalnega prispevka, ki pripada posamezni vrsti gospodarske javne infrastrukture na posameznem obračunskem območju
- $A_{\text{parcela}}$  = površina parcele
- $C_{p_{ij}}$  = obračunski stroški, preračunani na m<sup>2</sup> parcele na obračunskem območju za posamezno vrsto gospodarske javne infrastrukture
- $D_p$  = delež parcele pri izračunu komunalnega prispevka
- $C_{t_{ij}}$  = obračunski stroški, preračunani na m<sup>2</sup> neto tlorisne površine objekta na obračunskem območju za posamezno vrsto gospodarske javne infrastrukture
- $A_{\text{tlorisna}}$  = neto tlorisna površina
- $D_t$  = delež neto tlorisne površine objekta pri izračunu komunalnega prispevka
- $K_{\text{dejavnost}}$  = faktor dejavnosti
- $i$  = posamezna vrsta gospodarske javne infrastrukture
- $j$  = posamezno obračunsko območje

Komunalni prispevek je vsota izračunanih komunalnih prispevkov za posamezno vrsto komunalne infrastrukture.

Komunalni prispevek se odmeri ob priključevanju na komunalno opremo.

Za objekte, za katere je potrebno gradbeno dovoljenje, se komunalni prispevek odmeri na zahtevo zavezanca. Za obstoječe objekte se komunalni prispevek odmeri zaradi izboljšanja opremljenosti parcele s komunalno opremo, in sicer na zahtevo zavezanca ali po uradni dolžnosti.

Pri odmeri komunalnega prispevka obstoječim objektom po uradni dolžnosti se površina parcele določi tako, da se upošteva stavbišče \* 1,5. Podatki o stavbišču in neto tlorisni površini objekta se pridobijo iz uradnih evidenc ali podatkov zavezanca.

## 17. člen

(Oprostitev in olajšave)

Možno je obročno odplačevanje komunalnega prispevka, in sicer v največ 6 mesečnih obrokih brez obresti.

## VII. KONČNE DOLOČBE

## 18. člen

(Dostop do podatkov)

Program opremljanja vključno s prilogami je na vpogled na sedežu Občine Mirna Peč.

## 19. člen

(Veljavnost)

Ta odlok začne veljati prvi dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-8/2012-4

Mirna Peč, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Mirna Peč  
Andrej Kastelic l.r.

**3218. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za območje Občine Mirna Peč**

Na podlagi tretjega odstavka 74. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt, Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP (106/10 – popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A), 17. člena Uredbe o vsebini programa opremljanja stavbnih zemljišč (Uradni list RS, št. 80/07), Pravilnika o merilih za odmero komunalnega prispevka (Uradni list RS, št. 95/07) in 16. člena Statuta Občine Mirna Peč (Uradni list RS, št. 59/07, 14/08 in 40/10) je Občinski svet Občine Mirna Peč na 16. redni seji dne 16. 10. 2012 sprejel

**ODLOK****o spremembah in dopolnitvah Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za območje Občine Mirna Peč**

## 1. člen

V Odloku o programu opremljanja in merilih za odmero komunalnega prispevka za območje Občine Mirna Peč (Uradni list RS, št. 47/12) se vsebina 17. člena dopolni z vsebino:

(6) Do zmanjšanja odmere komunalnega prispevka je investitor upravičen v primeru, da je investitor prispeval k izgradnji komunalne opreme v Občini Mirna Peč pod pogojem, da predloži dokazila o lastnih vlaganjih in vlaganjih zakonca v posamezno komunalno opremo (pogodba, račun, virman, blagajniški prejemek). Obračunske situacije, predračuni se ne štejejo kot dokazila o vlaganjih v komunalno opremo. Če je bila za odkup zemljišča sklenjena z občino pogodba, iz katere je razvidno, da je investitor ali predhodni lastnik že plačal določen strošek komunalnega opremljanja parcele, se od izračunanega komunalnega prispevka za novo stanje odšteje del pogodbene vrednosti (revalorizirane z indeksom rasti cen za ostalo nizko gradnjo, ki ga objavlja Gospodarska zbornica Slovenije), ki jo ob upoštevanju določil tega odloka lahko štejemo kot del že plačanega komunalnega prispevka.

V primeru, ko je investitor financiral izgradnjo javne komunalne opreme v soglasju s pristojnim podjetjem, mora v zvezi s tem predložiti dokazila in pismeno izjavo pristojnega podjetja.

Vlaganja se upoštevajo za zadnjih 20 let in se revalorizirajo z indeksom rasti cen za nizko gradnjo.

Vlaganja v komunalno opremo se za posamezno vrsto komunalne opreme upoštevajo le pri obračunu dela komunalnega prispevka za isto vrsto komunalne opreme.

Do zmanjšanja komunalnega prispevka so ob izpolnjenih pogojih iz prejšnjih odstavkov te točke upravičeni investitorji prizidav, dozidav, nadzidav, nadomestnih gradenj in podobnih gradenj na lokaciji, kjer že stojijo objekti njihovih staršev in ki predložijo dokazila o vlaganjih svojih staršev, vendar le do višine še neuveljavljenega zneska.

Investitor, ki je kupil nepremičnino, v povezavi s katero so predhodni lastniki že vlagali v izgradnjo komunalne opreme, je do zmanjšanja plačila komunalnega prispevka ob izpolnjenih pogojih iz prejšnjih odstavkov te točke upravičen v primeru, ko predloži dokazila o predhodnih vlaganjih prejšnjega lastnika v posamezno komunalno opremo.

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 354-28/2012-3

Mirna Peč, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Mirna Peč  
Andrej Kastelic l.r.

**3219. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o ustanovitvi javnega vzgojno-izobraževalnega zavoda Osnovna šola Mirna Peč**

Na podlagi 3. člena Zakona o zavodih (Uradni list RS, št. 12/91 in spremembe), 21. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2 in spremembe), 41. člena Zakona o organizaciji in financiranju vzgoje in izobraževanja (Uradni list RS, št. 16/07 – UPB5 in spremembe) ter 15. člena Statuta Občine Mirna Peč (Uradni list RS, št. 59/07, 14/08, 40/10) je Občinski svet Občine Mirna Peč na 16. redni seji dne 16. 10. 2012 sprejel

**O D L O K**  
**o spremembah in dopolnitvah**  
**Odloka o ustanovitvi javnega**  
**vzgojno-izobraževalnega zavoda**  
**Osnovna šola Mirna Peč**

1. člen

S tem odlokom se spreminja Odlok o ustanovitvi javnega vzgojno-izobraževalnega zavoda Osnovna šola Mirna Peč (Uradni list RS, št. 17/02, 36/08, 107/09).

2. člen

V naslovu odloka se besedilo »Osnovna šola Mirna Peč« zamenja z besedilom »Osnovna šola Toneta Pavčka«.

3. člen

V 1. členu odloka se v prvem odstavku besedilo »Osnovna šola Mirna Peč« zamenja z besedilom »Osnovna šola Toneta Pavčka«, besedilo »Trg 8, 8216 Mirna Peč« pa z besedilom »Postaja 1, 8216 Mirna Peč«.

4. člen

V 2. členu odloka se v prvem odstavku besedilo »Osnovna šola Mirna Peč« zamenja z besedilom »Osnovna šola Toneta Pavčka«, v drugem odstavku se besedilo »OŠ Mirna Peč« zamenja z besedilom »OŠ Toneta Pavčka«, v tretjem odstavku se besedilo »Trg 8, 8216 Mirna Peč« zamenja z besedilom »Postaja 1, 8216 Mirna Peč«.

5. člen

V 3. členu odloka se v drugem odstavku besedilo »Šolski okoliš Osnovne šole Mirna Peč« zamenja z besedilom »Šolski okoliš Osnovne šole Toneta Pavčka«, v četrtem odstavku pa se besedilo »Osnovna šola Mirna Peč – Vrtec Cepetavček Mirna Peč, s sedežem Trg 8, 8216 Mirna Peč« zamenja z besedilom »Osnovna šola Toneta Pavčka – Vrtec Cepetavček, s sedežem Postaja 1, 8216 Mirna Peč«.

6. člen

Besedilo 4. člena odloka se spremeni tako, da se glasi:  
»Zavod opravlja javno službo na področjih:  
– P85.200 – osnovnošolsko izobraževanje,  
– P85.100 – predšolska vzgoja,  
– I56.210 – priložnostna priprava in dostava hrane,  
– I56.290 – druga oskrba z jedmi,  
– L68.200 – oddajanje in obratovanje lastnih in najetih nepremičnin,  
– H49.320 – obratovanje taksijev,  
– H49.391 – medkrajevni in drugi cestni potniški promet,  
– R90.0 – kulturne in razvedrilne dejavnosti,  
– R91.011 – dejavnosti knjižnic,  
– R93.110 – obratovanje športnih objektov,  
– C16.290 – proizvodnja drugih izdelkov iz lesa, plute, slame in protja,  
– C17.290 – proizvodnja drugih izdelkov iz papirja in kartona,

– P85.600 – pomožne dejavnosti za izobraževanje,  
– R93.190 – druge športne dejavnosti,  
– I55.209 – druge nastanitve za krajši čas,  
– N77.330 – dajanje pisarniške opreme in računalniških naprav v najem in zakup,  
– C18.130 – priprava za tisk in objavo,  
– E38.100 – Zbiranje in odvoz nevarnih odpadkov,  
– N77.110 – Dajanje lahkih motornih vozil v najem ali v zakup,  
– N81.100 – Vzdrževanje objektov in hišniška opravila,  
– N81.210 – Splošno čiščenje stavb,  
– N81.300 – Urejanje in vzdrževanje zelenih površin in okolice,  
– N82.190 – Fotokopiranje, priprava dokumentov in druge posamične pisarniške dejavnosti,  
– N82.300 – Organiziranje razstav, sejmov, srečanj,  
– P85.590 – Drugo nerazvrščeno izobraževanje, izpopolnjevanje in usposabljanje.«

7. člen

V 5. členu odloka se v drugem stavku besedilo »ime Osnovne šole Mirna Peč« zamenja z besedilom »ime Osnovne šole Toneta Pavčka«.

8. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 603-3/2012-3

Mirna Peč, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Mirna Peč  
**Andrej Kastelic** l.r.

**RADEČE**

**3220. Sklep o spremembi Sklepa o letnem načrtu pridobivanja nepremičnega premoženja Občine Radeče za leto 2012**

Na podlagi 18. člena Statuta Občine Radeče (Uradni list RS, št. 52/06 – UPB1, 110/09) je Občinski svet Občine Radeče na 10. redni seji dne 10. 10. 2012 sprejel

**S K L E P**

**o spremembi Sklepa o letnem načrtu pridobivanja nepremičnega premoženja Občine Radeče za leto 2012**

1. člen

V Sklepu o letnem načrtu pridobivanja nepremičnega premoženja Občine Radeče za leto 2012 (Uradni list RS, št. 13/11) se v točki 2 priloga nadomesti z novo prilogo Nakup nepremičnin – sprememba september 2012.

2. člen

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-4/2012/2

Radeče, dne 10. oktobra 2012

Županja  
Občine Radeče  
**Rafaela Pintarič** l.r.

**3221. Sklep o spremembi Sklepa o letnem načrtu razpolaganja z nepremičnim premoženjem Občine Radeče za leto 2012**

Na podlagi 18. člena Statuta Občine Radeče (Uradni list RS, št. 52/06 – UPB1, 110/09) je Občinski svet Občine Radeče na 10. redni seji dne 10. 10. 2012 sprejel

**S K L E P**  
**o spremembi Sklepa o letnem načrtu razpolaganja z nepremičnim premoženjem Občine Radeče za leto 2012**

## 1. člen

V Sklepu o letnem načrtu razpolaganja z nepremičnim premoženjem Občine Radeče za leto 2012 (Uradni list RS, št. 13/11) se v točki 2 priloga nadomesti z novo prilogo Prodaja nepremičnin – sprememba september 2012.

## 2. člen

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-4/2012  
Radeče, dne 10. oktobra 2012

Županja  
Občine Radeče  
**Rafaela Pintarič l.r.**

---

**ROGATEC****3222. Sklep o soglasju k ceni socialno varstvene storitve Pomoč družini na domu – socialna oskrba**

Na podlagi določil Pravilnika o metodologiji za oblikovanje cen socialno varstvenih storitev (Uradni list RS, št. 87/06, 127/06, 8/07, 51/08, 5/09, 6/12) in 16. člena Statuta Občine Rogatec (Uradni list RS, št. 13/06, 27/06, 50/10 in 56/11) je Občinski svet Občine Rogatec na 12. redni seji dne 16. 10. 2012 sprejel

**S K L E P**  
**o soglasju k ceni socialno varstvene storitve Pomoč družini na domu – socialna oskrba**

## I.

Občina Rogatec daje soglasje k ceni socialno varstvene storitve pomoč družini na domu – socialna oskrba, ki jo je predlagal Center za socialno delo Šmarje pri Jelšah v višini 13,35 EUR na efektivno uro. Cena se zniža za subvencijo iz sredstev proračuna Občine Rogatec v višini 50% storitve za 6,675 EUR na efektivno uro. Po odbitih subvencijah znaša cena storitve za uporabnika 6,675 EUR na efektivno uro.

## II.

Občina Rogatec bo ceno socialno varstvene storitve pomoč družini na domu – socialna oskrba ob upoštevanju 50% subvencije še dodatno subvencionirala iz sredstev proračuna občine v višini 2,375 EUR na efektivno uro, torej bo končna cena za uporabnike storitve znašala 4,30 EUR na efektivno uro, oziroma v nedeljo ali v nočnem času 6,02 EUR na efek-

tivno uro ter na državni praznik ali dela prost dan 6,45 EUR na efektivno uro.

## III.

Občina bo za prevoze izvajalk zaradi specifičnosti terena dodatno zagotovila 300 EUR mesečno.

## IV.

Občina bo za stroške strokovne priprave in sklenitve dogovora kot del vodenja dodatno zagotovila 108,44 EUR mesečno.

## V.

Z dnem veljavnosti tega sklepa preneha veljati Sklep o soglasju k ceni socialno varstvene storitve »Pomoč družini na domu – socialna oskrba«, objavljen v Uradnem listu Republike Slovenije, št. 34/12, dne 11. 5. 2012.

## VI.

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se od 1. 10. 2012.

Št. 0070-0007/2012-20  
Rogatec, dne 16. oktobra 2012

Župan  
Občine Rogatec  
**Martin Mikolič l.r.**

**3223. Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra**

Na podlagi 16. člena Statuta Občine Rogatec (Uradni list RS, št. 13/06, 27/06, 50/10 in 56/11) je Občinski svet Občine Rogatec na 12. redni seji dne 16. 10. 2012 sprejel

**S K L E P**  
**o ukinitvi statusa javnega dobra**

## 1.

S tem sklepom se ukine status javnega dobra za naslednje nepremičnine, in sicer parc. št. 802/1, cesta v izmeri 19 m<sup>2</sup> in 809/3, cesta v izmeri 6 m<sup>2</sup>, k.o. 1174 – Trška gorca ter parc. št. 591/9, cesta v izmeri 34 m<sup>2</sup>, 591/11, cesta v izmeri 36 m<sup>2</sup>, 629/6, cesta v izmeri 27 m<sup>2</sup>, 1207/4, cesta v izmeri 12 m<sup>2</sup>, 1207/5, cesta v izmeri 79 m<sup>2</sup>, 1207/6, cesta v izmeri 72 m<sup>2</sup>, 1207/7, cesta v izmeri 56 m<sup>2</sup>, 1207/9, cesta v izmeri 49 m<sup>2</sup>, 1207/10, cesta v izmeri 17 m<sup>2</sup>, 1209/1, cesta v izmeri 18 m<sup>2</sup>, 1210/9, cesta v izmeri 27 m<sup>2</sup>, 1212/1, cesta v izmeri 18 m<sup>2</sup> in 1215/1, cesta v izmeri 25 m<sup>2</sup>, k.o. 1175 – Donačka gora.

## 2.

Nepremičnine, navedene v 1. točki tega sklepa, prenehajo imeti značaj javnega dobra in se pri njih vknjiži lastninska pravica za Občino Rogatec, Pot k ribniku 4, 3252 Rogatec, matična št. 5883938000.

## 3.

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 0070-0007/2012-17  
Rogatec, dne 16. oktobra 2012

Župan  
Občine Rogatec  
**Martin Mikolič l.r.**

## SEŽANA

**3224. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o koncesiji za opravljanje lokalne gospodarske javne službe dobave, postavitve, vzdrževanja in izvajanja javne razsvetljave v Občini Sežana**

Na podlagi 3., 7. in 32. člena Zakona o gospodarskih javnih službah (Uradni list RS, št. 32/93, 30/98 – ZZLPPO in 127/06 – ZJZP, 38/10 – ZUKN in 57/11), 36. člena Zakona o javno-zasebnem partnerstvu (Uradni list RS, št. 127/06), 17. člena Zakona o prekrških (Uradni list RS, št. 29/11 – UPB8, 43/11), Odloka o lokalnih gospodarskih javnih službah (Uradni list RS, št. 73/98, 102/00, 59/07, 125/07 in Uradne objave št. 7/07) ter 16. in 95. člena Statuta Občine Sežana (Uradni list RS, št. 117/07) je Občinski svet Občine Sežana na seji dne 18. 10. 2012 sprejel

## O D L O K

**o spremembah in dopolnitvah Odloka o koncesiji za opravljanje lokalne gospodarske javne službe dobave, postavitve, vzdrževanja in izvajanja javne razsvetljave v Občini Sežana**

## 1. člen

V prvem odstavku 1. člena Odloka o koncesiji za opravljanje lokalne gospodarske javne službe dobave, postavitve, vzdrževanja in izvajanja javne razsvetljave v Občini Sežana (Uradni list RS, št. 36/08) se pred piko doda vejica in besedilo »z namenom zagotovitve zmanjšanja porabe električne energije«.

## 2. člen

V 2. členu se spremeni peta alineja tako, da se glasi:

»– »javna razsvetljava«: za javno razsvetljavo po tem odloku se štejejo vsi objekti in naprave, namenjeni javni razsvetljavi, zlasti pa luči na drogovih ob občinskih cestah, na drogovih na preostalih prometnih in drugih javnih površinah, ki niso v zasebni lasti in so namenjene razsvetljavi javnih površin v naseljih (državne ceste ipd.), ambientalne osvetlitve objektov (fasade) priključene na omrežje javne razsvetljave, praznične osvetlitve. Javna razsvetljava po tem odloku in s tem tudi predmet javne službe iz 1. člena je tudi cestna razsvetljava v smislu zakona o cestah;«

Doda se nova šesta alineja, ki se glasi:

»– »zagotavljanje zmanjšanja porabe električne energije« je izvedba ukrepov za prihranek električne energije, ki obsega vse načrtovalne, tehnične, gradbene, procesno-tehnične ali druge storitve koncesionarja, ki jih opravi pri dobavi in postavitvi, vzdrževanju in upravljanju javne razsvetljave v Občini Sežana v skladu s standardi in predpisi iz druge alineje prvega odstavka 19. člena tega odloka.«

## 3. člen

4. člen se spremeni tako, da se glasi:

## »4. člen

Lastništvo vseh, s strani koncesionarja vgrajenih, naprav in stvari ostaja do polnega poplačila vseh finančnih obveznosti koncedenta do koncesionarja pri koncesionarju. Po poteku pogodbene dobe preidejo vse te naprave in stvari vključno z dopolnitvami v času trajanja pogodbe v lastništvo koncedenta, brez dodatnih plačil ali omejitev uporabe.

Ne glede na določbe prejšnjega odstavka ima koncedent skladno s posebnimi predpisi na vgrajenih napravah izločitveno pravico v stečajju.

Lastništvo ostalih naprav javne razsvetljave in drugih objektov javne službe kot objektov gospodarske javne infrastrukture ostane pri koncedentu, do poteka pogodbene dobe

pa z njimi upravlja koncesionar, kolikor ni z odlokom ali koncesijsko pogodbo drugače določeno.«

## 4. člen

V prvem odstavku 5. člena se v prvem stavku za besedno zvezo »druge obveznost občine« doda besedilo »vse s ciljem zagotoviti zmanjšanje porabe električne energije.«.

V 1. točki se za besedo »sijalk« doda besedilo »s svetilnostjo, ki ustreza vsem predpisom«.

V 5. točki se za besedo »znakov« doda besedilo »ki so vezani na javno razsvetljavo,«

V 7. točki se pred besedo »vodenje« doda besedi »po pooblastilu«.

V 8. točki se pred besedo »vodenje« doda besedilo »izdelava (vzpostavitev),«

12. točka se črta.

Dosedanji 13. in 14. točka postaneta 12. in 13. točka.

Doda se nova 14. točka, ki se glasi:

»14. izdajanje soglasij.«

V drugem odstavku se za besedo »zakoni« doda vejico in doda besedilo »drugi podzakonski akti ali koncesijska pogodba.«.

## 5. člen

V 8. členu se doda nov drugi odstavek, ki se glasi:

»Glede pravic podizvajalcev veljajo določbe, ki urejajo javna naročila.«

## 6. člen

V 9. členu se črta drugi odstavek.

## 7. člen

V prvem odstavku 10. člena se za piko doda stavek »Vodenje katastra je koncesionar dolžan izvajati v okviru izvajanja javne službe.«.

## 8. člen

V prvem odstavku 19. člena se spremeni druga alineja tako, da se glasi:

»– upoštevati tehnične, zdravstvene in druge normative in standarde, povezane z izvajanjem javne službe, zlasti pa v tem okviru skrbeti za zmanjšanje porabe energije s spoštovanjem naslednjih standardov oziroma predpisov (oziroma predpisov, ki bodo te nadomestili):

– SIST EN 13 201 Cestna razsvetljava,

– Priporočila SDR PR 5/2 Cestna razsvetljava,

– CIE Pub. 115:2 Lighting of Roads for motor and Pedestrian Traffic,

– Uredba o mejnih vrednostih svetlobnega onesnaževanja okolja (Uradni list RS, št. 81/07, 109/07, 62/10),

– Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih (Uradni list RS, št. 4/10 s spremembami),

– veljavno slovensko zakonodajo,

– smernice Mednarodne komisije za razsvetljavo CIE,

– smernicami Slovenskega društva za razsvetljavo SDR,

– veljavnimi slovenskimi in evropskimi standardi in

– dobro inženirsko prakso;«

Sedma alineja se spremeni tako, da se glasi:

»– po poteku pogodbene dobe prenesti v last koncedenta objekte javne infrastrukture iz prvega odstavka 4. člena tega odloka, če ni vnaprej skladno s predpisi ali koncesijsko pogodbo drugače določeno;«

Osmo alineja se spremeni tako, da se glasi:

»– zagotoviti ločen in nemoten dostop do merilnih mest;«

Doda se nova deveta alineja, ki se glasi:

»– pri oddaji pravnih poslov, ki izpolnjujejo predpostavke javnih naročil tretjim osebam ravnati skladno z veljavnim zakonom in drugimi predpisi, ki urejajo oddajo javnih naročil«

Dosedanja deveta alineja postane deseta.

Dosedanji deseta in osemnajsta alineja se črtata.



Dosedanje devetnajsta alineja postane osemnajsta.

V drugem odstavku se za besedo »odlokom« doda vejica in doda besedilo »drugimi veljavnimi predpisi, ki urejajo to dejavnost in koncesijsko pogodbo.«.

#### 9. člen

V 21. členu se doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Koncesionar v celoti prevzema tveganje za uspeh ukrepov za zagotavljanje zmanjšanja porabe električne energije.«

#### 10. člen

Druga alineja 22. člena se spremeni tako, da se glasi:

»– da zagotavlja redno višino plačil koncesionarju skladno s 24. členom tega odloka,«

#### 11. člen

Prva alineja prvega odstavka 23. člena se črta.

#### 12. člen

24. člen se spremeni tako, da se glasi:

»(1) Javna služba se financira iz:

- proračuna,
- drugih virov.

(2) Plačila koncedenta koncesionarju se opravljajo po naslednjem odstavku tega člena, in sicer ne glede na prihranek (ali celo izgubo), ki jo bo koncesionar pri izvedbi predmeta tega koncesijskega akta dosegel.

(3) Koncedent bo za izvedbo ukrepov iz tega koncesijskega akta plačeval manj, kot je plačeval v referenčnem obdobju, in sicer po formuli (brez DDV):

$$\text{Plačilo koncedenta} = ((\text{referenčna poraba (v kWh) el. energije)} \times 0,8 \text{ (oziroma nižji faktor, pridobljen na javnem razpisu)} + \text{poraba na novoinstalirani moči, pridobljeni v času trajanja pogodbe (v kWh) – dejanska poraba v tekočem letu})) \times \text{cena el. energije v tekočem letu pogodbe (EUR/kWh)}$$

(4) Plačila vseh ostalih izvajanj, navedenih v tem odloku in ostalih naročil s strani občine, kolikor ne gre za storitve, ki so predmet obračunavanja po prejšnjih odstavkih tega člena, se opravljajo in plačujejo po ceniku koncesionarja, ki je priloga koncesijske pogodbe in se lahko do višine, določene s pravilnikom, ki ureja način valorizacije v javnem sektorju, usklajuje na predlog koncesionarja in z županovo potrditvijo.«

#### 13. člen

Prvi odstavek 28. člena se spremeni tako, da se glasi:

»(1) V prijavi za pridobitev koncesije (prijavi na javni razpis) mora prijavitelj dokazati da izpolnjuje pogoje potrebne za udeležbo (sposobnost) določene z veljavnim zakonom, ki ureja postopek oddaje javnih naročil (imeti mora poravnane davke, prispevke in druge predpisane dajatve, vključno s koncesijskimi dajatvami, proti njemu ne sme biti začel stečajni ali likvidacijski postopek ...), ob tem pa mora prijavitelj dokazati oziroma mora predložiti listine:

- da je registriran oziroma da izpolnjuje pogoje za opravljanje dejavnosti,
- da je finančno in poslovno usposobljen, kar dokazuje s tem, da je imel v zadnjih 6 mesecih vse obveznosti poravnane (tj. v zadnjih 6 mesecih mora pravna oseba imeti neporavnane obveznosti 0 dni), da v zadnjih treh letih ni imel blokiranega nobenega transakcijskega računa, da je imel v zadnjem letu najmanj 100.000 EUR čistega letnega prihodka, in da razpolaga z ustreznimi lastnimi finančnimi viri za izvedbo investicije oziroma kreditnim pismom banke za pokrivanje investicije,
- prijavitelj mora razpolagati z zadostnimi kadrovskimi zmogljivostmi, ki omogočajo izvedbo koncesijske pogodbe,

- prijavitelj mora predložiti dokazilo o izvedbi vsaj enega referenčnega projekta s področja zagotavljanja prihrankov energije na področju cestne razsvetljave ali gradnje razsvetljave z vgrajenimi elementi inteligentne varčne cestne razsvetljave v ustrezni višini v zadnjih treh letih pred objavo razpisa,
- da izpolnjuje druge pogoje potrebne za udeležbo (sposobnost) določene z veljavnim zakonom, ki ureja postopek oddaje javnih naročil.«

#### 14. člen

Prvi odstavek 31. člena se spremeni tako, da se glasi:

- »(1) Merila za izbor koncesionarja so:
- cena (faktor iz tretjega odstavka 24. člena, ki je nižji od izhodiščnega 0,9),
  - znesek investicije, ki ga pokrije koncedent in se ne pokriva iz prihrankov,
  - druge ekonomske ugodnosti ponudbe (investicije koncesionarja v novo javno razsvetljavo, brezplačna postavitve decembrskih okrasitev mesta ...),
  - reference ponudnika s področja gradenj in vzdrževanja razsvetljave,
  - odzivni čas,
  - trajanje odprave napake,
  - druge ekonomske ugodnosti ponudbe.«

#### 15. člen

V prvem odstavku 36. člena se številka »10« zamenja s številko »20«.

V drugem odstavku se številka »60« zamenja s številko »120«.

#### 16. člen

V šestem odstavku 42. člena se črta besedilo », ki jih ni mogoče ali ni upravičeno brez posledic vrniti koncesionarju v naravi«.

### PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

#### 17. člen

Javni razpis za podelitev koncesije iz 29. člena Odloka o koncesiji za opravljanje lokalne gospodarske javne službe dobave, postavitve, vzdrževanja in izvajanja javne razsvetljave v Občini Sežana objavi občina najkasneje v 60 dneh od uveljavitve tega odloka.

#### 18. člen

Ta odlok začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-7/2012-4

Sežana, dne 18. oktobra 2012

Župan  
Občine Sežana  
**Davorin Terčon l.r.**

### SVETI JURIJ OB ŠČAVNICI

#### 3225. Odlok o kategorizaciji občinskih javnih cest v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici

Na podlagi določil Zakona o cestah (Uradni list RS, št. 109/10), 18. člena Uredbe o merilih za kategorizacijo javnih cest (Uradni list RS, št. 49/97) in Statuta Občine Sveti Jurij ob Ščavnici (Uradni list RS, št. 29/00) je Občinski svet Občine Sveti Jurij ob Ščavnici na 19. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**O D L O K**  
**o kategorizaciji občinskih javnih cest v Občini**  
**Sv. Jurij ob Ščavnici**

## 1. člen

Ta odlok določa občinske ceste v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici (v nadaljevanju: občinske ceste) po njihovih kategorijah in namenu uporabe glede na vrsto cestnega prometa, ki ga prevzemajo.

## 2. člen

Občinske ceste se kategorizirajo na lokalne ceste (s skrajšano oznako LC) in javne poti (s skrajšano oznako JP).

## 3. člen

Lokalne ceste so ceste med naselji v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici in naselji v sosednjih občinah.

## 4. člen

Lokalne ceste (LC) med naselji znotraj občine in med naselji v občini in naselji v drugih občinah so:

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Opis	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
1.	060110	060111	C 388110	Mladica	C 223230	159	1869 m Sveti Andraž v Slov. goricah [159-2028]	V
2.	060120	060122	C 060130	Rožni studenec-Jasnica	C 060110	151	2616 m Sveti Andraž v Slov. goricah [0-2616]	V
3.	223100	223101	C 712	Drakovci-St.gora-Ženik	C 388090	3.283	434 m Ljutomer [0-434]	V
4.	223130	223132	C 223120	Moravci-Zagorci	C 712	562		V
5.	344040	344041	C 388040	Kupetinci-Sp. Kupetinci	C 388050	819	869 m Radenci [0-869]	V
6.	388010	388011	C 388060	Biserjane-Hrastje Mota	C 344030	6.043	197 m Radenci [6043-6240]	V
7.	388020	388021	C 388010	Rožički vrh-Kapela	C 344030	1.724	714 m Radenci [1724-2438]	V
8.	388030	388031	C 388010	Dragotinci-Okoslavci	C 941	1.632	1171 m Radenci [1632-2803]	V
9.	388040	388041	C 388060	Selišči-Murski vrh	C 344030	1.290	1885 m Radenci [1290-3175]	V
10.	388050	388051	C 388060	Zasadi-Murski vrh	C 344040	1.127	94 m Radenci [1127-1221]	V
11.	388060	388061	C 714	Sv. Jurij-Bučičovci	C 230	6.155	2472 m Križevci [6155-8627]	V
12.	388080	388081	C 439	Žihlava-Slaptinci	C 388060	1.702		V
13.	388090	388091	C 712	Terbegovci-Brezje	C 439	5.747		V
14.	388100	388101	C 439	Grabonoški vrh-Grabonoš	C 388070	3.736		V
15.	388110	388111	C 155040	Kokolajnsčak-Kutinci	C 388090	4.173		V
16.	388120	388121	C 203230	Zagorci-Kutinci	C 338090	1.432		V
17.	388140	388141	C 439	Blaguš-Rebro-Sovjak	C 388090	1.703		V
18.	388150	388151	C 388090	Sovjak-Terbegovci	C 388090	1.751		V

Skupna dolžina lokalnih cest (LC) v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici znaša 43.189 m (43,189 km).

## 5. člen

Javne poti (JP) v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici, v naseljih občine in med naselji so:

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Opis	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
1.	844570	844571	C 941	Okoslavci-Dragotinci	C 388030	1.007	903 m Radenci [0-903]	V
2.	888010	888011	C 439	Jamna (spodnja)-Kozar	Z HŠ 6	439		V
3.	888010	888012	C 439	Jamna (zgornja)	C 439	359		V
4.	888020	888021	C 388150	Sovjak-Kutinci	C 388090	1.076		V
5.	888030	888031	C 388150	Sovjak (Kizmina)	C 388090	1.032		V
6.	888040	888041	C 388140	Sovjak (Kamen)-Kutinc	Z HŠ 13	816		V
7.	888040	888042	O 888041	Sovjak-Kamen	C 388140	211		V
8.	888050	888051	C 388150	Sovjak	Z HŠ 85	113		V

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Opis	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
9.	888050	888052	C 223100	Ženik	Z HŠ 54	371		V
10.	888060	888061	C 439	Brezje-Blaguš	Z HŠ 8	718		V
11.	888060	888062	C 439	Blaguš-(LD-Mikl)	C 888090	1.243		V
12.	888070	888071	C 439	Blaguš-Blaguško jez.	Z jezero	401		V
13.	888080	888081	O 888062	Blaguš (Sever)	Z HŠ 16	447		V
14.	888080	888082	O 888081	Blaguš (Kurbos)	Z HŠ 25	125		V
15.	888090	888091	C 714	Čakova-Blaguš (Vok)	Z HŠ 10	2.145		V
16.	888100	888101	C 714	Čakova (Fekonja)	Z HŠ 1	539		V
17.	888100	888102	C 714	Čakova (Štebih)	Z HŠ 10	303		V
18.	888100	888103	C 714	Čakova-žaga (Mauko)	Z HŠ 6a	501		V
19.	888100	888104	O 888101	Čakova (Trbuc)	Z HŠ 12a	138		V
20.	888110	888111	C 388100	Grabonoš-vas	C 388100	469		V
21.	888120	888121	C 388100	Mir-Grabonoš	Z HŠ 28	1.005		V
22.	888120	888122	C 388100	Grabonoš-Sp. Ivajnci	Z HŠ 20	438		V
23.	888130	888131	C 388100	Grabonoš-klanec Karlo	O 888121	390		V
24.	888140	888141	C 388100	Grabonoš (Babič)	Z HŠ 87	686		V
25.	888140	888142	O 888141	Grabonoš (Babič)	Z HŠ 81	170		V
26.	888150	888151	C 439	Kraljevci-Gabonoški vrh	C 388100	1.736		V
27.	888150	888152	O 888151	Kraljevci (Omulec)	Z HŠ 21	131		V
28.	888160	888161	C 439	Kraljevci (Kukovec)	O 203230	1.735		V
29.	888160	888162	C 439	Kraljevci-Kočki vrh	C 203230	1.564		V
30.	888160	888163	O 888162	Domanjko-Kočki vrh	Z HŠ 7	496		V
31.	888160	888164	O 888162	Kočki vrh (Habjanič)	Z HŠ 7	212		V
32.	888160	888165	O 888162	Kraljevci (Par)	Z HŠ 24	132		V
33.	888190	888191	C 388030	Dragotinci-Fras	Z HŠ 41	566		V
34.	888200	888201	C 388010	Rožički Vrh-Kolmanič	C 388010	412		V
35.	888210	888211	C 388010	Rožički Vrh-Jurkovič	Z HŠ 73	297		V
36.	888220	888221	C 388010	Rožički Vrh-Belec	Z HŠ 67	242		V
37.	888230	888231	C 388020	Rožički Vrh-Fras	Z HŠ 31	244		V
38.	888240	888241	C 388020	Rožički Vrh-Šumak	Z HŠ 25	179		V
39.	888250	888251	C 388010	Rožički Vrh-Vamberger	Z HŠ 20	594		V
40.	888260	888261	C 388010	Jurkovič-Zg. Stanetinci	C 344030	1.234	532 m Radenci [1234-1766]	V
41.	888270	888271	C 888260	Zg. Stanetinci -Kovačič	Z HŠ 4	89		V
42.	888280	888281	C 888260	Sr. Stanetinci-Horvat	Z HŠ 33	392		V
43.	888290	888291	C 388010	Rožički Vrh-Stanetinci	Z HŠ 47	1.072		V
44.	888300	888301	C 388010	Stanetinci-Mauko	Z HŠ 37	536		V
45.	888300	888302	C 388010	Stanetinci-Polak	C 388040	1.293	382 m Radenci [1293-1675]	V
46.	888300	888303	O 888302	Stanetinci (Zamuda)	Z HŠ 43	63		V
47.	888310	888311	C 344040	Murščak-Zasadi	C 344030	1.118		V
48.	888330	888331	C 888320	Kupetinci-Jaušovec	Z HŠ 19	250		V
49.	888340	888341	C 888320	Kupetinci-Balek	Z HŠ 16	215		V
50.	888350	888351	C 388060	Selišči (Žunič)	Z HŠ 19	349		V
51.	888360	888361	C 388060	Selišči (Petric)	Z HŠ 22	1.078		V
52.	888370	888371	C 388060	Selišči-Grabe	Z HŠ 1	210		V
53.	888380	888381	C 388060	Slaptinci-Mavrič	Z HŠ 39	387		V
54.	888380	888382	C 388060	Slaptinci-Gasa	Z HŠ 40	1.050		V
55.	888390	888391	C 388080	Slaptinci-vas	C 388060	470		V
56.	888390	888392	C 388060	Slaptinci-GD-Kutoš	C 388060	632		V
57.	888390	888393	O 888392	Slaptinci-Kranjc	Z HŠ 1	422		V
58.	888390	888394	O 888393	Slaptinci	Z HŠ 2	160		V
59.	888400	888401	R 439	Bolehnečici-Kot	Z HŠ 29	277		V

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Opis	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
60.	888410	888411	C 439	Žihlava-Hodnik	C 439	276		V
61.	888410	888412	R 439	Žihlava-Lančič	Z HŠ 9	259		V
62.	888410	888413	R 439	Žihlava-Hodnik-Lančič	Z HŠ 12	131		V
63.	888420	888421	C 223100	Stara Gora-Vršič	Z HŠ 23	298		V
64.	888430	888431	C 223100	Stara Gora-Gašparič	Z HŠ 26	228		V
65.	888440	888441	C 223100	Stara Gora-Leskovar	Z HŠ 4	132		V
66.	888450	888451	C 223100	Stara Gora-Jamna	C 439	1.175		V
67.	888460	888461	C 439	Kocbek-Stara Gora	C 223100	762		V
68.	888460	888462	C 223100	Stara Gora-Terbegovci	C 388090	828		V
69.	888460	888463	C 388090	Terbegovci-Gabrc	C 388110	2.119		V
70.	888460	888464	O 888463	Terbegovci (Tancoš)	Z HŠ 42	428		V
71.	888460	888465	O 888461	Stara Gora (Breznik)	Z HŠ 2d	151		V
72.	888470	888471	C 712	Terbegovci-Belšak	Z HŠ 36	582		V
73.	888480	888481	C 712	Terbegovci-Kontarovci	Z HŠ 34	287		V
74.	888490	888491	C 712	Grabšinci-M.Moravščak	C 302200	1.526		V
75.	888490	888492	O 888491	Grabšinščak-Terbegovci	C 712	1.807		V
76.	888490	888493	O 888491	Cerovje	Z HŠ 4	236		V
77.	888500	888501	C 712	Grabšinci-Trbuc	C 388110	751		V
78.	888510	888511	C 712	Grabšinci-Bec	Z HŠ 5	163		V
79.	888510	888512	C 388110	Kokolajničak-Koželj	Z HŠ 6	190		V
80.	888520	888521	C 388110	Kokolajničak-Kolarič	Z HŠ 24	269		V
81.	888530	888531	C 388110	Kokolajničak-Rojkovšak	Z HŠ 29	707		V
82.	888540	888541	C 388120	Galušak-Kutinci	Z HŠ 4	627		V
83.	888540	888542	C 388110	Kutinci 15	Z HŠ 15	746		V
84.	888540	888543	O 888542	Kutinci (Fras)	Z HŠ 16	180		V
85.	888550	888551	C 060110	Galušak-Renkovci	Z HŠ 6	377		V
86.	888560	888561	C 439	Jamna-Šijanec	Z HŠ 11	214		V
87.	888570	888571	C 388060	Biserjane-Kolarica	Z HŠ 9	473		V
88.	888580	888581	C 388060	Biserjane-Hrašovec	C 714	387		V
89.	888590	888591	C 714	Ivanušev breg	Z HŠ 50	435		V
90.	888600	888601	C 439	Teksas-pošta	C 439	220		V
91.	888610	888611	C 439	Pokopališka	C 439	291		V
92.	888620	888621	C 439	Banka-Cirila	Z HŠ 6d	284		V
93.	888630	888631	C 439	Kz-Lavrenčič	Z HŠ 1	112		V
94.	888640	888641	C 388100	Grabonoš-Žinkovič	Z HŠ 17a	197		V
95.	888650	888651	C 388100	Grabonoš-Kajnih	Z HŠ 22	131		V
96.	888650	888652	O 888651	Grabonoški vrh 45	Z HŠ 45	81		V
97.	888660	888661	O 888012	Jamna-Peršak	Z HŠ 22	154		V
98.	888670	888671	O 888011	Jamna-Korošak	Z HŠ 5a	109		V
99.	888680	888681	C 439	Jamna-Marholt	Z HŠ 9	145		V
100.	888690	888691	C 388140	Sovjak (Rebro)	Z HŠ 9	98		V
101.	888690	888692	C 388140	Sovjak (Rebro)	Z HŠ 42	175		V
102.	888690	888694	C 388140	Kraljevci (Košar)	Z HŠ 41	110		V
103.	888700	888701	C 439	Veterinarska postaja	Z HŠ 4c	60		V
104.	888710	888711	C 223100	Ženik (Kovačič)	Z HŠ 50	96		V
105.	888730	888731	C 388100	Grabonoš (Fleisinger)	Z HŠ 66a	64		V
106.	888760	888761	C 714	Vrtec Sv. Jurij	Z HŠ 11	77		V
107.	888770	888771	C 388060	Biserjane (Kucovan)	Z HŠ 6c	93		V
108.	888780	888781	C 439	Kraljevci-jezero	Z HŠ 33	197		V

Skupna dolžina javnih poti (JP) v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici znaša 54.417 m (54,417 km).

Skupna dolžina kategoriziranih občinskih javnih cest v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici znaša 97.606 m (97,606 km).

## 6. člen

H kategorizaciji občinskih cest, določenih s tem odlokom, je bilo v skladu z določbo 17. člena Uredbe o merilih za kategorizacijo javnih cest (Uradni list RS, št. 49/97) pridobljeno pozitivno mnenje Direkcije Republike Slovenije za ceste, št. 37162-3/2010, z dne 15. 7. 2010.

## 7. člen

Z dnem uveljavitve tega odloka preneha veljati Odlok o kategorizaciji občinskih cest v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici (Uradni list RS, št. 2/99).

## 8. člen

Ta odlok začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 371-00016/2012-010

Sv. Jurij ob Ščavnici, dne 17. oktobra 2012

Župan

Občine Sv. Jurij ob Ščavnici  
**Anton Slana** l.r.

**TREBNJE****3226. Odlok o spremembi in dopolnitvi Odloka o proračunu Občine Trebnje za leto 2012**

Na podlagi četrte alineje drugega odstavka 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo, 27/08 – odl. US, 76/08, 100/08 – odl. US, 79/09, 14/10 – odl. US, 51/10 in 84/10 – odl. US), določil Zakona o financiranju občin (Uradni list RS, št. 123/06 – ZFO-1, 101/07 – odl. US, 57/08, 94/10 – ZIU, 36/11 in 40/12 – ZUJF), 28., 29., 30. in 40. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – UPB4 in 110/11 – ZDIU12); ob upoštevanju Zakona o izvrševanju proračunov Republike Slovenije za leti 2011 in 2012 (Uradni list RS, št. 96/10, 4/11, 88/11, 22/12 – ZUKN-C in 37/12), v skladu z 18. členom Statuta Občine Trebnje (Uradni list RS, št. 45/07, 111/07 in 14/11) je Občinski svet Občine Trebnje na 14. redni seji, dne 24. 10. 2012 sprejel

**O D L O K****o spremembi in dopolnitvi Odloka o proračunu Občine Trebnje za leto 2012**

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Trebnje za leto 2012 (Uradni list RS, št. 14/12) se 9. člen spremeni, tako da se glasi:

## »9. člen

(prerazporeditve pravic porabe, o katerih odloča občinski svet)

Občinski svet lahko na predlog župana odloča o prerazporeditvah pravic porabe, ne glede na omejitve v prejšnjem členu, med:

– glavnimi programi, pri čemer skupno povečanje ali zmanjšanje posameznega glavnega programa ne sme presegati 10 % obsega glavnega programa v sprejetem proračunu,

– področji proračunske porabe, pri čemer skupno povečanje ali zmanjšanje posameznega področja proračunske porabe ne sme presegati 80 % obsega področja proračunske porabe v sprejetem proračunu.«

## 2. člen

(objava in uveljavitev odloka)

Ta odlok se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi.

Št. 410-209/2011

Trebnje, dne 24. oktobra 2012

Župan

Občine Trebnje  
**Alojzij Kastelic** l.r.

**VERŽEJ****3227. Odlok o razveljavitvi Odloka o oprostitvi plačila občinskih prispevkov za družine z dvema ali več otroki**

Na podlagi 21. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 – odl. US, 76/08, 79/09) in 16. člena Statuta Občine Veržej (Uradni list RS, št. 22/08) je Občinski svet Občine Veržej na 1. izredni seji dne 18. 10. 2012 sprejel

**O D L O K****o razveljavitvi Odloka o oprostitvi plačila občinskih prispevkov za družine z dvema ali več otroki**

## 1. člen

Odlok o oprostitvi plačila občinskih prispevkov za družine z dvema ali več otroki (Uradni list RS, št. 31/12) se razveljavi.

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 0321-2/2012-31; 4271-1/2012-11

Veržej, dne 18. oktobra 2012

Župan

Občine Veržej  
**Slavko Petovar** l.r.

**3228. Odlok o spremembi Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka na območju Občine Veržej**

Na podlagi 74. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09, 57/12), 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 odl. US, 76/08, 79/09, 51/10), Uredbe o vsebini programa opremljanja stavbnih zemljišč (Uradni list RS, št. 80/07), Prilnika o merilih za odmero komunalnega prispevka (Uradni list RS, št. 95/07) in 16. člena Statuta Občine Veržej (Uradni list RS, št. 22/08) je Občinski svet Občine Veržej na 1. izredni seji dne 18. 10. 2012 sprejel

**O D L O K****o spremembi Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka na območju Občine Veržej**

## 1. člen

V Odloku o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka na območju Občine Veržej (Uradni list RS, št. 69/12) se spremeni šesti odstavek 12. člena, ki na novo glasi:

»(6) Zoper odločbo o odmeri komunalnega prispevka je dovoljena pritožba v roku 15 dni od dneva vročitve. O pritožbi odloča župan. Rok za odločitev o pritožbi je 30 dni od dneva prejema pritožbe.«

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 0321-2/2012-32; 4271-1/2012-12  
Veržej, dne 18. oktobra 2012

Župan  
Občine Veržej  
Slavko Petovar i.r.

**ZREČE****3229. Obvezna razlaga Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za območje počitniških hiš na Rogli**

Na podlagi 16. člena Statuta Občine Zreče (Uradni list RS, št. 95/08 – uradno prečiščeno besedilo, 55/08 in 57/10) ter 92. člena Poslovnika Občinskega sveta Občine Zreče (Uradni list RS, št. 95/08 – uradno prečiščeno besedilo) je Občinski svet Občine Zreče na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**OBVEZNO RAZLAGO****Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za območje počitniških hiš na Rogli**

## I.

Obvezna razlaga se podaja k celotnemu Odloku o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za območje počitniških hiš na Rogli (Uradni list RS, št. 16/12; v nadaljevanju: Odlok).

## II.

V Odloku uporabljen pojem »Kolenčni zid« se razlaga tako, da pomeni zid, ki se meri od gotovega tlaka zadnje etaže do točke loma vertikale v poševni del zaključnega sloja strešne konstrukcije.

V Odloku uporabljen pojem »Svetla višina mansarde pod slemenom« se razlaga tako, da pomeni višino, ki se meri od gotovega tlaka zadnje etaže do stičišča poševnih delov zaključnega sloja strešne konstrukcije ali do slemenske lege, odvisno od konstrukcije.

## III.

Sestavni del te obvezne razlage je skica s kotiranimi višinami.

## IV.

Ta obvezna razlaga se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 3505-0002/2009-111  
Zreče, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Zreče  
mag. Boris Podvršnik i.r.

**3230. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče – Šrot**

Na podlagi 61.a člena ter v povezavi s 46. in 96. členom Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP (106/10 – popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A) in na podlagi 16. člena Statuta Občine Zreče (Uradni list RS, št. 95/08 – UPB-1, 55/09 in 57/10) je Občinski svet Občine Zreče na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**ODLOK****o spremembah in dopolnitvah Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče – Šrot**

## I. SPLOŠNE DOLOČBE

## 1. člen

S tem odlokom se sprejmejo spremembe in dopolnitve Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče – Šrot (Uradni list SRS, št. 6/90, Uradni list RS, št. 25/91, 54/93, 56/98, 100/03, 69/04 – popr. in 53/08).

Sestavni del odloka je elaborat št. 03/12 – ZN/SP, ki ga je v septembru 2012 izdelal BIRO 2001, Maksimilijana Ozimič Zorič s.p., Slovenska Bistrica.

## II. OPIS PROSTORSKE UREDITVE

## 2. člen

Spremembe in dopolnitve Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče – Šrot se nanašajo na spremenjene pogoje v prostoru, zastarelosti pogojev v osnovnem aktu in želje lastnikov zemljišč po spremembi namenske rabe območja iz večstanovanjske usmerjene blokovne gradnje v individualno gradnjo stanovanjskih hiš.

Sestavni del odloka je elaborat s tekstualnim in grafičnim delom ter prilogami.

## III. UREDITVENO OBMOČJE

## 3. člen

Območje obdelave obsega parcele št. 100/12, 100/8 in 100/7 vse k.o. Zreče v skupni površini 1872 m<sup>2</sup>, znotraj območja ZN označeno z A, kjer je v osnovnem aktu predvidena blokovna stanovanjska gradnja. Podatki o površinah so povzeti po katastru, meje parcel niso urejene.

## IV. UMETITEV NAČRTOVANE UREDITVE V PROSTOR

## 4. člen

Lokacijski pogoji in usmeritve za projektiranje in gradnjo  
1. Etažnost stanovanjskega objekta je P+M, variantno tudi možnost vkopane kleti, kolikor to dopuščajo hidrološki in geomehanski pogoji. Višina objekta v slemenu ne bo višja kot 7,50 m ±0,50 m nad nivojem terena.

2. Stanovanjski objekt je pravokotnega tlorisa z možnostjo izvedbe izzidkov in razgibane fasade znotraj maksimalne tlorisne zasnove, ki znaša 14 m x 11 m s toleranco ±1,0 m v razpoložljivih smereh. Zagotovljeni morajo biti predpisani od-

miki od ceste, komunalnih vodov, gozda in sosedov. Odmik se znotraj zazidave lahko zmanjša na najmanj 2,50 m ob pisnem soglasju sosedu. Odmik je najkrajša razdalja med najbolj izpostavljeno točko objekta, ki se najbolj približa parcelni meji, in parcelno mejo. Odmiki morajo zagotavljati ustrezno požarno zaščito med objekti.

3. Možna je gradnja nezahtevnih in enostavnih objektov, skladno z veljavnim predpisom, oblikovanih skladno s stanovanjskim objektom.

4. Površina vseh stavb (stanovanjska stavba, garaža, nadstrešnica, nezahtevni in enostavni objekti) ne sme presegati dopustne zazidljivosti parcel, ki je določena s faktorjem 0,4 in mora biti računsko prikazana v projektni dokumentaciji za pridobitev gradbenega dovoljenja.

5. Stanovanjski objekt bo sodobno arhitekturno oblikovan, ob upoštevanju tradicionalnih sestavin in oblikovanj značilnih za to področje, s streho simetrično dvokapnico naklona 35°–40°. Kritina na strehi je opečna ali podobna kritina v rdeče rjavi barvi.

6. Garaža za osebni avtomobil je grajena v prizidku ali kot samostojni objekt, velikosti do 35 m<sup>2</sup>, oblikovno podrejena stanovanjski zgradbi. Streha nad garažo je lahko tudi ravna ali z minimalnim naklonom, zakrita za masko.

7. Ob objektu se zagotovi prostor za parkiranje vozil. Prostor se lahko nadkrije skladno s predpisom, ki ureja gradnjo nezahtevnih in enostavnih objektov za lastne potrebe.

8. Objekti so višinsko umeščeni na nivo terena oziroma nad njim dvignjeni za min. 15 cm. V primeru gradnje kleti je kletna plošča nad teren dvignjena največ 30 cm.

#### V. ZASNOVA PROJEKTHNIH REŠITEV PROMETNE, ENERGETSKE, KOMUNALNE IN DRUGE GOSPODARSKE INFRASTRUKTURE

##### 5. člen

###### Promet

Območje obravnave leži ob makadamsko utrjeni poti parc. št. 100/17 k.o. Zreče, ki je v privatni lasti. Pred izdajo gradbenega dovoljenja si je potrebno urediti služnostno pogodbo za ureditev dovoza in dostopa.

Na zemljiško parcelo bo urejen cestni priključek, ki je pravokoten in v ravnini, tako da preglednost ne bo ovirana. Na parceli se uredi prostor za parkiranje vozil.

##### 6. člen

###### Vodovod

Na območju Občine Zreče morajo biti objekti priključeni na javni vodovod pod pogoji, ki jih izda upravljavec javnega vodovodnega sistema. Priključitev objektov je možna na bližnji razpoložljivi vod oziroma primarno vodovodno omrežje ob upoštevanju Odloka o načinu opravljanja lokalne gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo v Občini Zreče (Uradni list RS, št. 75/10) in Pravilnika za projektiranje, tehnično izvedbi in uporabo javnega vodovodnega sistema na območju Občine Zreče (Uradni list RS, št. 104/01).

##### 7. člen

###### Kanalizacija in odvodnjavanje

Na območju Občine Zreče morajo biti objekti priključeni na javni kanalizacijski sistem pod pogoji, ki jih izda upravljavec javnega kanalizacijskega sistema. Do izgradnje centralne čistilne naprave in javnega kanalizacijskega omrežja, morajo biti odpadne vode speljane v malo čistilno napravo ali greznicco brez iztoka. Vode od padavin in ostale izvore vod pa odvajati na ustrezen način. Z dnem ko bo začela obratovati centralna čistilna naprava in bo zgrajeno novo kanalizacijsko omrežje (ločen sistem), mora investitor urediti potrebne prevezave kanalizacijskega sistema, kot bo zahteval upravljavec komunalne čistilne naprave in kanalizacijskega sistema. Upoštevati je potrebno tudi Odlok o načinu opravljanja lokalne

gospodarske javne službe odvajanja in čiščenja komunalne in padavinske odpadne vode v Občini Zreče (Uradni list RS, št. 75/10).

##### 8. člen

###### Elektrika

Na območju obravnave ni elektroenergetskih vodov in naprav v lasti Elektro Maribor d.d..

Za napajanje predvidenega stanovanjskega objekta z električno energijo je predviden odzem iz najbližjega razpoložljivega odjemnega mesta. Trasa priključka je predvidena iz TP(t-718) Zreče 13 – ŠPAR s kablom NAYY-J 4 x 150 mm<sup>2</sup>.

##### 9. člen

###### Telekomunikacijsko omrežje

V primeru priključitve je potrebno pridobiti projektne pogoje in soglasje distributerja.

Na parcelah ni zaslediti vodov.

##### 10. člen

###### KRS sistem

V bližini obravnavanega območja je že zgrajen primarni in sekundarni razvod kabelsko razdelilnega sistema KRS, zato je pri načrtovanju objektov in ostale infrastrukture smiselno predvideti KRS sistem. V fazi izdelave projektne dokumentacije za pridobitev gradbenega dovoljenja si je potrebno od Elektro Turnšek d.o.o. pridobiti projektne pogoje in soglasje na projektno dokumentacijo. V primeru priključitve na omrežje KRS pa si mora investitor pridobiti soglasje za priključitev.

##### 11. člen

###### Plin

Na območju obravnave sistemski operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina Mestni plinovodi d.o.o. ugotavlja, da nima zgrajenega distribucijskega omrežja zemeljskega plina, zato ni možna uporaba zemeljskega plina.

##### 12. člen

###### Cevovod termalne vode

Območje prečka vodovodno omrežje termalne vode iz črpališča za Terme Zreče. Na trasi voda ni dovoljeno postavljati kakršnihkoli objektov. Kolikor bi bilo zaradi gradnje potrebno cevovod prestaviti, stroški prestavitve v celoti bremenijo investitorja. Upravljavcu cevovoda je potrebno zagotoviti brezplačno služnost vključno z vpisom v zemljiško knjigo za uporabo, izvajanje vzdrževalnih del in nemoten dostop.

##### 13. člen

###### Ogrevanje in priprava sanitarne tople vode

Za ogrevanje in pripravo sanitarne tople vode se predvidi energent iz obnovljivega vira energije (lesna biomasa ali toplotna črpalka (zrak:voda)) ob upoštevanju energetske varčne gradnje oziroma uporaba drugega alternativnega obnovljivega vira energije.

##### 14. člen

###### Komunalni odpadki

Obvezno je ločeno zbiranje odpadkov. Predmet zbiranja so komunalni odpadki s klasifikacijsko številko 15 01 – embalaža, vključno z ločeno zbrano embalažo, ki je komunalni odpadek, 17 – gradbeni odpadki in odpadki pri rušenju objektov (vključno z izkopano zemljo), 20 – komunalni odpadki in njim podobni odpadki iz industrije, obrti in storitvenih dejavnosti, vključno z ločeno zbranimi frakcijami. Koncesionar storitve ravnanja z odpadki zagotovi ustrezne tipske posode, za katere se investitor zaveže, da bo z njimi ravnal kot dober gospodar. Na dan odvoza morajo biti posode locirane ob vozni poti vozila za izvajanje storitve. Investitor mora pred začetkom uporabe objekta skleniti z izvajalcem pogodbo o izvajanju storitev – ravnanja z odpadki.

**VI. REŠITVE IN UKREPI ZA VAROVANJE OKOLJA,  
OHRANJANJE NARAVE IN VARSTVO KULTURNE  
DEDIŠČINE****15. člen****Varovanje voda**

Lokacija objektov se ne nahaja v vodovarstvenem območju ali v neposredni bližini vodotoka in trajno ali začasno ne vpliva na vodni režim ali stanje voda. Zaradi navedenega v postopku nadaljnjega načrtovanja ni treba pridobiti vodnega soglasja razen v primeru, da se uredi ogrevanje objekta s toplotno črpalko sistema voda-voda.

1. Kanalizacijski sistem bo v celoti načrtovan vodotesno ter v ločeni izvedbi za odvajanje komunalnih odpadnih in prečiščenih padavinskih vod. Vse odpadne vode morajo biti obvezno priključene na javni kanalizacijski sistem, ki se zaključi na javni komunalni čistilni napravi, če le-ta obstaja.

2. Odvoz blata iz nepretočne greznice je v skladu s Pravilnikom o nalogah, ki se izvajajo v okviru obvezne občinske gospodarske javne službe odvajanja in čiščenja komunalne in padavinske odpadne vode (Uradni list RS, št. 109/07, 33/08 in 28/11) in Uredbo o emisiji snovi pri odvajanju odpadnih vod iz malih komunalnih čistilnih naprav (Uradni list RS, št. 98/07 in 30/10) zagotovljen z uporabo storitev javne službe.

3. Po izgradnji kanalizacijskega sistema, ki se zaključi na komunalni čistilni napravi, bo morala stranka v skladu z Uredbo o odvajanju in čiščenju komunalne in padavinske odpadne vode (Uradni list RS, št. 88/11) zagotoviti priključek obravnavanega objekta na ta sistem ter opustiti odvodnjo komunalnih odpadnih voda v vodotesno greznico brez iztoka, ki se dovoljuje kot začasna rešitev.

4. Padavinske vode (iz streh, parkirišča, ceste ...) je treba, če ni možnosti za priključitev na javno kanalizacijo, prioriteto ponikati. Kolikor to ni možno, je potrebno vode odvesti v bližnji vodotok ali razpršeno razlivati po terenu, izven plazovitega ali erozijsko ogroženega območja.

5. Lokacija predvidene gradnje leži v območju zaznanih erozijskih procesov, zato je potrebno izdelati geomehansko poročilo, ki bo vključevalo tudi možnost ponikanja, in v času gradnje zagotoviti geomehanski nadzor.

**16. člen****Ohranjanje narave in varstvo kulturne dediščine**

Objekta se ne nahajata v območju ohranjanja narave. Na območju, ki je predmet načrtovanja, ni objektov ali območij, ki bi bili varovani na podlagi predpisov s področja varstva kulturne dediščine.

**17. člen****Gospodarjenje z gozdovi**

Pri izvedbi posega je potrebno zagotoviti pogoje za gospodarjenje s sosednjimi gozdnimi površinami. Posebno pozornost pri usmerjanju gospodarjenja s sosednjimi gozdnimi površinami je potrebno posvetiti zagotavljanju pogojev za posamezne funkcije gozdov. Območje je namreč del gozdnih površin v okolici naselja in turističnega centra in kot takšen zagotavlja naslednje funkcije gozda: klimatska, rekreacijska, turistična in higiensko – zdravstvena funkcija, vse na 1. stopnji poudarjenosti ter estetska funkcija in funkcija pridobivanja drugih gozdnih dobrin, obe na 2. stopnji poudarjenosti.

Ker se z izgradnjo objektov lahko spremenijo pogoji za gospodarjenje z gozdovi, so navedene usmeritve in priporočila za načrtovanje:

– Odmik načrtovanih objektov od gozdnega roba naj bi bil zaradi varnosti vsaj eno sestožno višino (ocenjeno do 30 m). Ker tega na zemljiški parceli ni moč zagotoviti, je potrebno na sosednjih gozdnih zemljiščih posekati morebitna zastarčena drevesa, ki bi lahko predstavljala potencialno grožnjo novemu objektu. S pisnim dogovorom z lastniki sosednjih gozdnih površin se za pas ene sestožne višine opredeli način ukrepanja v primeru ogrožanja objekta in njegovih funkcionalni površin. Popoln posek gozda v pasu sestožne višine ni sprejemljiv.

– Pogoji uporabe obstoječe prometnice na jugozahodni strani obravnavanega območja se ne smejo spremeniti. Še naprej mora ostati prometnica uporabna za potrebe dostopa do gozdnih površin za izvoz lesa iz teh površin.

– Gradnja začasnih in pomožnih objektov v gozdu ali na gozdnem robu ni dovoljena.

– Deponiranje gradbenega materiala, gradbenih odpadkov in morebitnih viškov odkopane zemlje v gozd ali v gozdnem prostoru ni dovoljeno.

**VII. REŠITVE IN UKREPI ZA OBRAMBO TER VARSTVO  
PRED NARAVNIMI IN DRUGIMI NESREČAMI  
TER POŽARNA VARNOST****18. člen****(Varstvo pred naravnimi in drugimi nesrečami)****(poplavnost)**

Območje obravnave ne leži v poplavnem območju. Območje leži v popolni ravnini, kjer erozivnost in plazovitost terena nista prisotni. Območje obravnave ne leži na ogroženem območju.

**(potresna varnost)**

Objekt se nahaja na območju z intenziteto VII. stopnje potresne ogroženosti po EMS. Pri projektiranju je potrebno upoštevati projektni pospešek tal za obravnavano območje, ki znaša 0,125g.

**(gradnja zaklonišč)**

Mesto Zreče ima manj kot 5000 prebivalcev, zato ukrepi in rešitve v zvezi z zaklanjanjem niso predvideni. V vseh novih objektih pa je potrebna ojačitev prve plošče.

**(razlitje nevarnih snovi)**

V objektu ne bo rezervoarja kurilnega olja, zaradi česar ne obstaja možnost razlitja nevarnih snovi.

**19. člen****(Varstvo pred požarom)**

Ker območje ni požarno ogroženo, dodatni ukrepi niso predvideni. V območju stanovanjske gradnje ni predvidena uporaba požarno nevarnih snovi in tehnoloških postopkov.

V skladu z 22. in 23. členom ZVPoz (Uradni list RS, št. 3/07 – UPB, 9/11) so v ureditveni zasnovi upoštevani ukrepi za izpolnitev zahtev iz varstva pred požarom, kjer so zagotavljeni odmiki od meje parcel in med objekti ter potrebna protipožarna ločitev z namenom preprečitve širjenja požara na sosednje objekte. Prometne in delovne površine za intervencijska vozila so zagotovljena na dovozni cesti. Varen umik je zagotovljen z dostopom na zunanje površine, pot in zelenice. Viri vode za gašenje bodo zagotovljeni iz lastnega vira oziroma javnega hidrantnega omrežja.

**VIII. KONČNE DOLOČBE****20. člen****(veljavnost odloka)**

Ob sprejetju navedenega odloka prenehajo veljati tista določila Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče (Uradni list SRS, št. 6/90, Uradni list RS, št. 25/91, 54/93, 56/98, 100/03, 69/04 – popr. in 53/08), ki se nanašajo na obravnavano območje.

**21. člen**

Odlok s prilogami je stalno na vpogled na občinski upravi Občine Zreče in Upravni enoti Slovenske Konjice.

**22. člen**

Nadzorstvo nad izvajanjem tega odloka opravljajo pristojne inšpekcijske službe.

**23. člen**

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 3505-0006/2012-30

Zreče, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Zreče  
**mag. Boris Podvršnik l.r.**



**3231. Sklep o potrditvi mandata nadomestni članici občinskega sveta**

Občinski svet Občine Zreče je na podlagi 30. člena Zakona o lokalnih volitvah (UPB-3; Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo in 45/08) ter 16. člena Statuta Občine Zreče (Uradni list RS, št. 95/08 – uradno prečiščeno besedilo, 55/09 in 57/10) na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel naslednji

**S K L E P****1. člen**

Občinski svet Občine Zreče ugotavlja, da je svetniku Občinskega sveta Občine Zreče Maksimilijanu Brečku, rojenemu 30. 8. 1938, stanujočemu Bukovlje 27, 3206 Stranice, ki je bil izvoljen na lokalnih volitvah 2010 dne 10. 10. 2010 in katerega mandat je bil potrjen na 1. konstitutivni seji Občinskega sveta Občine Zreče, dne 27. 10. 2010, zaradi smrti dne 21. 8. 2012 prenehal mandat člana Občinskega sveta Občine Zreče.

**2. člen**

Občinski svet Občine Zreče potrjuje mandat nadomestne članice Občinskega sveta Občine Zreče za preostanek mandatske dobe, to je Jolande Potočnik, rojene 19. 12. 1970, stanujoče Bukovlje 39, 3206 Stranice.

**3. člen**

Ta sklep začne veljati z dnem sprejema na seji Občinskega sveta Občine Zreče in se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 011-0031/2012-4

Zreče, dne 18. oktobra 2012

Župan  
Občine Zreče  
**mag. Boris Podvršnik** l.r.

**3232. Sklep o določitvi statusa javnega dobra v lasti Občine Zreče**

Na podlagi 21. člena Zakona o graditvi objektov (ZGO-1, Uradni list RS, št. 102/04 – uradno prečiščeno besedilo, 14/05 – popr., 92/05 – ZJC-B, 93/05 – ZVMS, 126/07, 108/09, 61/10 – ZRud-1 in 62/10 – popr.) ter 16. člena Statuta Občine Zreče (Uradni list RS, št. 95/08 – uradno prečiščeno besedilo, 55/09 in 57/10) je Občinski svet Občine Zreče na 15. redni seji dne 17. 10. 2012 sprejel

**S K L E P****o določitvi statusa javnega dobra v lasti Občine Zreče****1. člen**

S tem sklepom se določi status javnega dobra v lasti Občine Zreče na spodaj navedenih zemljiščih:

Parc. št.	ID znak	Raba	K.o.
1510	1099-1510/0-0	nekategorizirana cesta	1099 – Gorenje pri Zrečah
1501	1099-1501/0-0	del javna pot	1099 – Gorenje pri Zrečah
1502/1	1099-1502/1-0	javna pot	1099 – Gorenje pri Zrečah
1511	1099-1511/0-0	javna pot	1099 – Gorenje pri Zrečah

Parc. št.	ID znak	Raba	K.o.
1502/4	1099-1502/4-0	lokalna cesta	1099 – Gorenje pri Zrečah
1385	1100-1385/0-0	lokalna cesta	1100-Zreče
1386/5	1100-1386/5-0	lokalna cesta	1100-Zreče
1386/11	1100-1386/11-0	lokalna cesta	1100-Zreče
1386/8	1100-1386/8-0	lokalna cesta	1100-Zreče
1386/9	1100-1386/9-0	lokalna cesta	1100-Zreče
832/3	1100-832/3-0	lokalna cesta	1100-Zreče
1386/3	1100-1386/3-0	javna pot	1100-Zreče
1387	1100-1387/0-0	javna pot	1100-Zreče
1388	1100-1388/0-0	javna pot	1100-Zreče
1389/3	1100-1389/3-0	javna pot	1100-Zreče
1390/1	1100-1390/1-0	javna pot	1100-Zreče
843/37	1100-843/37-0	javna pot	1100-Zreče
843/7	1100-843/7-0	javna pot	1100-Zreče

**2. člen**

Na nepremičninah iz 1. člena, se v zemljiški knjigi izvede vknjižba lastninske pravice na Občino Zreče, Cesta na Roglo 13/b, 3214 Zreče, MŠ: 5883342000 in zaznamba grajeno javno dobro.

**3. člen**

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-46/2012-4

Zreče, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Zreče  
**mag. Boris Podvršnik** l.r.

**ŽALEC****3233. Ugotovitev o prehodu mandata na naslednjega kandidata z liste Slovenska demokratska stranka**

Na podlagi 37.a člena Zakona o lokalni samoupravi (ZLS) (UPB 2) (Uradni list RS, št. 94/07, in Uradni list št. 76/08, 79/09, 51/10) in 30. člena Zakona o lokalnih volitvah (ZLV) (UPB 3) (Uradni list RS, št. 94/07 in 45/08) je Občinska volilna komisija

**u g o t o v i l a,**

da je mandat člana Občinskega sveta Občine Žalec prešel na naslednjega kandidata z liste 9 Slovenska demokratska stranka, SDS to je:

Karel Borovnik, roj. 24. 5. 1963, Studence 43 c, po poklicu inženir rudarstva in geotehnologije, poslovodja.

Kandidat je dne 18. oktobra 2012 podal pisno izjavo, da sprejema mandat člana Občinskega sveta Občine Žalec.

Št. 006-07-0003/2012

Žalec, dne 18. oktobra 2012

Predsednik  
Občinske volilne komisije  
**Slavko Košenina** l.r.

**DRAVOGRAD****3234. Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Dravograd za leto 2012 – rebalans**

Na podlagi 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 72/93 in dopolnitve), 29. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 56/02 – ZJU, 110/02 – ZDT-B, 127/06 – ZJZP, 14/07 – ZSPDPO, 109/08, 49/09, 38/10 107/10) in 16. člena Statuta Občine Dravograd (Uradni list RS, št. 117/08) je Občinski svet Občine Dravograd na 16. seji dne 18. 10. 2012 sprejel

**ODLOK****o spremembi Odloka o proračunu Občine Dravograd za leto 2012 – rebalans**

## 1. člen

Z Odlokom o spremembi Odloka o proračunu za leto 2012 se za Občino Dravograd spremeni in dopolni Odlok o proračunu Občine Dravograd za leto 2012, ki je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 108/11.

## 2. člen

Spremeni se 2. člen odloka, ki se glasi:

»V splošnem delu proračuna so prikazani prejemki in izdatki po ekonomski klasifikaciji do ravni kontov.

Splošni del proračuna na ravni podskupin kontov se določa v naslednjih zneskih:

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	v EUR
	Skupina/Podskupina kontov	Proračun leta 2012
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74)	8.836.182
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	7.430.805
70	DAVČNI PRIHODKI	6.004.191
	700 Davki na dohodek in dobiček	4.857.593
	703 Davki na premoženje	955.598
	704 Domači davki na blago in storitve	191.000
	706 Drugi davki	
71	NEDAVČNI PRIHODKI	1.426.614
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	1.189.376
	711 Takse in pristojbine	5.000
	712 Globe in druge denarne kazni	3.500
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	81.178
	714 Drugi nedavčni prihodki	147.560
72	KAPITALSKI PRIHODKI	206.030
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	106.030
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopred. dolgoročnih sredstev	100.000
73	PREJETE DONACIJE	1.200
	730 Prejete donacije iz domačih virov	1.200

74	TRANSFERNI PRIHODKI	1.198.148
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	519.469
	741 Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev EU	678.679
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43)	9.285.966
40	TEKOČI ODHODKI	2.535.072
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenih	545.390
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	98.649
	402 Izdatki za blago in storitve	1.782.228
	403 Plačilo domačih obresti	20.000
	409 Rezerve	85.806
41	TEKOČI TRANSFERI	3.272.137
	410 Subvencije	254.445
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	1.383.006
	412 Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam	355.842
	413 Drugi tekoči domači transferi	1.278.844
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	3.245.857
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	3.245.857
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	232.300
	431 Investicijski transferi	146.300
	432 Investicijski transferi	86.000
III.	PRORAČUNSKI PRESEŽEK (I.-II.) (PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ)	446.183
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	
	750 Prejeta vračila danih posojil	
	751 Prodaja kapitalskih	
	752 Kupnine iz naslova privatizacije	
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	3.600
44	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	3.600
	440 Dana posojila	
	441 Povečanje kapitalskih deležev in naložb	3.600
	442 Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	

	443 Povečanje namenskega premoženja v jav. skladih in dr. os. javnega prava	
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.-V.)	-3.600
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE	
50	ZADOLŽEVANJE	
	500 Domače zadolževanje	500.000
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550)	
55	ODPLAČILA DOLGA	
	550 Odplačila domačega dolga	259.992
IX.	POVEČANJE (ZMANJSANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-209.775
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	240.008
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-IX.)	-446.183
	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH DNE 31. 12. PRETEKLEGA LETA	209.775

Posebni del proračuna sestavljajo finančni načrti neposrednih uporabnikov, ki so razdeljeni na naslednje programske dele: področja proračunske porabe, glavne programe in podprograme, predpisane s programsko klasifikacijo izdatkov občinskih proračunov. Podprogram je razdeljen na proračunske postavke, te pa na podskupine kontov in konte, določene s predpisanim kontnim načrtom. Posebni del proračuna do ravni proračunskih postavk kontov in načrt razvojnih programov sta prilogi k temu odloku in se objavita na oglasni deski Občine Dravograd.

Načrt razvojnih programov sestavljajo projekti.«

### 3. člen

Ostali členi odloka ostanejo nespremenjeni.

### 4. člen

(uveljavitev odloka)

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 410-0002/2011-31

Županja  
Občine Dravograd  
**Marijana Cigala** l.r.

**GRAD**

## 3235. Odlok o zaključnem računu proračuna Občine Grad za leto 2011

Na podlagi 98. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 56/02 – ZJU, 127/06 – ZJZP, 14/07 – ZSPDPO, 109/08, 49/09, 38/10 – ZUKN, 107/10, 11/11 – UPB4 in 110/11 – ZDIU12) in 16. ter 93. člena Statuta Občine Grad (Uradni list RS, št. 56/99, 12/00, 24/01 in 2/06) je Občinski svet Občine Grad na 17. redni seji dne 16. 3. 2012 sprejel

## O D L O K

### o zaključnem računu proračuna Občine Grad za leto 2011

#### 1. člen

S tem odlokom se sprejme zaključni račun proračuna Občine Grad za leto 2011, ki zajema bilanco prihodkov in odhodkov, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja.

#### 2. člen

Zaključni račun proračuna Občine Grad je realiziran v naslednjih zneskih:

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	v EUR
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74+78)	2.789.044
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	1.966.015
70	DAVČNI PRIHODKI	1.714.622
	700 Davki na dohodek in dobiček	1.568.348
	703 Davki na premoženje	100.492
	704 Domači davki na blago in storitve	45.782
71	NEDAVČNI PRIHODKI	251.393
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	45.300
	711 Takse in pristojbine	2.225
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	80.875
	714 Drugi nedavčni prihodki	122.992
72	KAPITALSKI PRIHODKI	36.770
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	16.050
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih sredstev	20.720
73	PREJETE DONACIJE	1.502
	730 Prejete donacije iz domačih virov	1.502
74	TRANSFERNI PRIHODKI	784.757
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	315.575
	741 Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	469.182
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43+45)	2.704.352
40	TEKOČI ODHODKI	982.102
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	244.230
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	38.541
	402 Izdatki za blago in storitve	644.801
	403 Plačila domačih obresti	54.530
41	TEKOČI TRANSFERI	594.953
	410 Subvencije	8.265

	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	356.636
	412 Transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam	68.023
	413 Drugi tekoči domači transferi	162.029
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	1.127.296
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.127.296
III.	PRORAČUNSKI PRESEŽEK (PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ) (I. – II.) (Skupaj prihodki minus skupaj odhodki)	84.692
III/1.	PRIMARNI PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. – 7102) – (II. – 403 – 404) (Skupaj prihodki brez prihodkov od obresti minus skupaj odhodki brez plačil obresti)	138.623
III/2.	TEKOČI PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (70 + 71) – (40 + 41) (Tekoči prihodki minus tekoči odhodki in tekoči transferi)	388.960
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	986
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	986
	750 Prejeta vračila danih posojil	986
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMENBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. – V.)	986
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500+501)	400.000
50	ZADOLŽEVANJE	400.000
	500 Domače zadolževanje	400.000
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550+551)	93.750
55	ODPLAČILA DOLGA	93.750
	550 Odplačila domačega dolga	93.750
IX.	SPREMENBA STANJA SREDSTEV NA RAČUNU (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	391.928
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	306.250
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+X.-IX.)	-84.692
XII.	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH NA DAN 31. 12. PRETEKLEGA LETA	11.933

## 3. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 410-194/2012-OS  
Grad, dne 16. marca 2012

Župan  
Občine Grad  
Daniel Kalamar i.r.

### 3236. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Grad za leto 2012

Na podlagi 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 76/08, 100/08 – odl. US, 79/09 in 51/10), 29. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 56/02 – ZJU, 127/06 – ZJZP, 14/07 – ZSPDPO, 109/08, 49/09, 38/10 – ZUKN, 107/10, 11/11 – UPB4 in 11/11 – ZDIU12) in 16., 96. in 102. člena Statuta Občine Grad (Uradni list RS, št. 56/99, 12/00, 24/01 in 2/06) je Občinski svet Občine Grad na 16. redni seji dne 10. februarja 2012 sprejel

#### ODLOK

#### o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Grad za leto 2012

## 1. člen

V Odloku o proračunu Občine Grad za leto 2012 se 2. člen spremeni tako, da se glasi:

»V splošnem delu proračuna so prikazani prejemki in izdatki po ekonomski klasifikaciji do ravni kontov.

Splošni del proračuna se na ravni podskupin kontov določa v naslednjih zneskih:

		v eurih
A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	
	Skupina/Podskupina kontov/ Konto/PodkontoProračun	leta 2012
I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74+78)	3.494.649
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	1.981.142
70	DAVČNI PRIHODKI	1.735.132
	700 Davki na dohodek in dobiček	1.570.168
	703 Davki na premoženje	96.764
	704 Domači davki na blago in storitve	68.200
	706 Drugi davki	
71	NEDAVČNI PRIHODKI	246.010
	710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	50.920
	711 Takse in pristojbine	1.590
	713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	86.500
	714 Drugi nedavčni prihodki	107.000
72	KAPITALSKI PRIHODKI	36.200
	720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	
	721 Prihodki od prodaje zalog	
	722 Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih sredstev	36.200
73	PREJETE DONACIJE	2.000
	730 Prejete donacije iz domačih virov	2.000
	731 Prejete donacije iz tujine	
74	TRANSFERNI PRIHODKI	1.475.307
	740 Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	564.904

	741 Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	910.403
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	
	787 Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	
II.	SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43+45)	3.769.329
40	TEKOČI ODHODKI	1.396.531
	400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	238.535
	401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	34.620
	402 Izdatki za blago in storitve	1.067.948
	403 Plačila domačih obresti	45.428
	409 Rezerve	10.000
41	TEKOČI TRANSFERI	558.446
	410 Subvencije	11.500
	411 Transferi posameznikom in gospodinjstvom	320.700
	412 Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam	71.348
	413 Drugi tekoči domači transferi	154.898
	414 Tekoči transferi v tujino	
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	1.777.352
	420 Nakup in gradnja osnovnih sredstev	1.777.352
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	37.000
	431 Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	
	432 Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	37.000
III.	PRORAČUNSKI PRESEŽEK (I.-II.) (PRORAČUNSKI PRIMANJKLJAJ)	-274.680
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	1.022
75	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	1.022
	750 Prejeta vračila danih posojil	1.022
	751 Prodaja kapitalskih deležev	
	752 Kupnine iz naslova privatizacije	
V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	
44	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	
	440 Dana posojila	
	441 Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	

	442 Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	
	443 Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti	
VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV.-V.)	1.022
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII.	ZADOLŽEVANJE (500+501)	367.408
50	ZADOLŽEVANJE	367.408
	500 Domače zadolževanje	367.408
VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550+551)	93.750
55	ODPLAČILA DOLGA	93.750
	550 Odplačila domačega dolga	93.750
IX.	SPREMEMBA STANJA SREDSTEV NA RAČUNU (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	
X.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	273.658
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI.+X-IX.)	274.680
XII.	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH NA DAN 31. 12. PRETEKLEGA LETA	
	9009 Splošni sklad za drugo	5.900

Posebni del proračuna sestavljajo finančni načrti neposrednih uporabnikov, ki so razdeljeni na naslednje programske dele: področja proračunske porabe, glavne programe in podprograme, predpisane s programsko klasifikacijo izdatkov občinskih proračunov. Podprogram je razdeljen na proračunske postavke, te pa na podskupine kontov in konte, določene s predpisanim kontnim načrtom.

Posebni del proračuna do ravni proračunskih postavk – kontov in načrt razvojnih programov sta priložila k temu odloku in se objavita na spletni strani Občine Grad.

Načrt razvojnih programov sestavljajo projekti.«

## 2. člen

Ta odlok začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se za leto 2012.

Št. 410-083/12-OS

Grad, dne 13. februarja 2012

Župan  
Občine Grad  
**Daniel Kalamar l.r.**

## LJUBNO

### 3237. Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Ljubno za leto 2012

Na podlagi 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 72/93, 6/94, 45/94, 57/94, 14/95, 63/95, 73/95, 9/96, 39/96, 44/96, 26/97, 70/97, 10/98, 68/98, 74/98, 12/99, 36/99, 59/99, 70/00, 94/00, 100/00, 51/02, 108/03, 77/04, 72/05, 100/05, 21/06, 14/07, 60/07, 94/07, 27/08, 76/08, 100/08, 79/09, 14/10, 51/10 in 84/10), 29. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 56/02, 110/02, 127/06, 14/07, 109/08, 49/09 in 38/10) in na podlagi

17. člena Statuta Občine Ljubno (Uradni list RS, št. 33/07) ter 71. člena Poslovnika občinskega sveta (Uradni list RS, št. 39/07) je Občinski svet Občine Ljubno na 13. redni seji dne 18. 10. 2012 sprejel

**O D L O K**  
**o spremembi Odloka o proračunu Občine Ljubno za leto 2012**

1. člen

Spremeni se Priloga Odloka o spremembi Odloka o proračunu Občine Ljubno za leto 2012 (Uradni list RS, št. 22/12), ki se določi v naslednjih zneskih:

A.	BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV	zneski v EUR
I	skupaj prihodki	3.113.416,19
II	skupaj odhodki	3.432.906,29
III	proračunski primankljaj (I–II)	–319.490,10
B.	RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB	
IV	prejeta vračila danih posojil in prodaja kapitalskih deležev	0
V	dana posojila in povečanje kapitalskih deležev	0
VI	prejeta minus dana posojila in spremembe kapitalskih deležev	0
C.	RAČUN FINANCIRANJA	
VII	zadolževanje	0
VIII	odplačilo dolga	0
IX	sprememba stanja na računu (I+IV+VII–II–V–VIII)	–319.490,10
X	neto zadolževanje (VII–VIII)	0
XI	neto financiranje (VI+VII–VIII–IX)	–319.490,10
XII	STANJE SREDSTEV NA RAČUNIH OB KONCU PRETEKLEGA LETA (9009 sklad)	319.490,10

2. člen

Vsi ostali členi Odloka o proračunu Občine Ljubno za leto 2012 ostanejo nespremenjeni.

3. člen

Ta odlok začne veljati z dnem objave v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se za proračunsko leto 2012.

Št. 007-09/2012

Ljubno, dne 18. oktobra 2012

Župan  
Občine Ljubno  
**Franjo Naraločnik** l.r.

**POPRAVKI**

**3238. Popravek Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu »Za Kamnitnikom« v Škofji Loki**

Na podlagi 16. člena Statuta Občine Škofja Loka (Uradni list RS, št. 33/10) je Občinski svet Občine Škofja Loka na 17. redni seji dne 11. oktobra 2012 sprejel

**P O P R A V E K**

**Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu »Za Kamnitnikom« v Škofji Loki (Uradni list RS, št. 29/08, popr. 40/09 in 60/10)**

Peti odstavek 16. člena se spremeni tako, da se pravilno glasi:

Do sprejetja odloka za severno obvoznico je ob lokalni cesti dovoljena postavitve ograj kot nezahtevnih objektov skladno z veljavno zakonodajo s področja graditve objektov in podzakonskim predpisom, ki določa vrste objektov glede na zahtevnost. Ograje morajo biti enotno oblikovane na vseh parcelah vzdolž lokalne ceste, izvedejo se v lesu, in sicer s horizontalno nanizanimi lesenimi plohi med kovinskimi I profili. Lahko so postavljene najmanj 0,5 m od roba hodnika za pešce. Njihova maksimalna višina je lahko 1,80 m, razen v polju preglednosti priključka na lokalno cesto največ do višine 0,75 m.

Št. 35003-1/2005

Škofja Loka, dne 17. oktobra 2012

Župan  
Občine Škofja Loka  
**mag. Miha Ješe** l.r.

## VSEBINA

<b>DRŽAVNI ZBOR</b>			
3192.	Sklep o razrešitvi člana Državne volilne komisije	8315	
3193.	Sklep o imenovanju člana Državne volilne komisije	8315	
3194.	Sklep o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija	8315	
3195.	Sklep o imenovanju članov Nadzornega sveta RTV Slovenija	8315	
<b>DRUGI DRŽAVNI ORGANI IN ORGANIZACIJE</b>			
3196.	Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine	8316	
3197.	Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto za geografsko območje Občine Semič (kraj Semič)	8369	
<b>DRUGI ORGANI IN ORGANIZACIJE</b>			
3198.	Sklep o dopolnitvi Sklepa o »Pravilniku o izdaji diplom in potrdil o izobraževanju Šole za risanje in slikanje«	8376	
<b>OBČINE</b>			
<b>CELJE</b>			
3199.	Sklep o spremembah Sklepa o pripravi občinskega podrobnega prostorskega načrta Teharje – sever	8377	
<b>ČRNOMELJ</b>			
3200.	Odlok o rebalansu proračuna Občine Črnomelj za leto 2012	8377	
3201.	Odlok o prometni ureditvi v Občini Črnomelj	8378	
3202.	Pravilnik o spremembah Pravilnika o plačah in drugih prejemkih občinskih funkcionarjev in sejinah članov delovnih teles občinskega sveta, članov svetov krajevnih skupnosti in članov drugih občinskih organov Občine Črnomelj	8382	
3203.	Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra	8382	
3204.	Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra	8382	
<b>DIVAČA</b>			
3205.	Odlok o podelitvi koncesije za izvajanje javne službe Pomoč družini na domu v Občini Divača	8383	
3206.	Pravilnik o spremembi Pravilnika o postopku vračanja vlaganj v javno telekomunikacijsko omrežje na območju Občine Divača	8386	
<b>DOBRNA</b>			
3207.	Odlok o programu opremljanja stavbnih zemljišč na območju Občine Dobrna	8386	
<b>DOLENJSKE TOPLICE</b>			
3208.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Dolenjske Toplice za leto 2012 II	8396	
<b>DRAVOGRAD</b>			
3234.	Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Dravograd za leto 2012 – rebalans	8420	
<b>GORNJI PETROVCI</b>			
3209.	Odlok o ustanovitvi Javnega podjetja Pindža, javno komunalno in gostinsko podjetje, d.o.o.	8396	
<b>GRAD</b>			
3235.	Odlok o zaključnem računu proračuna Občine Grad za leto 2011	8421	
3236.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o proračunu Občine Grad za leto 2012	8422	
<b>HORJUL</b>			
3210.	Sklep o ukinitvi javnega dobra	8399	
3211.	Sklep o vzpostavitvi statusa grajenega javnega dobra lokalnega pomena	8399	
<b>KOBARID</b>			
3212.	Odlok o rebalansu proračuna Občine Kobarid za leto 2012	8400	
<b>KOSTANJEVICA NA KRKI</b>			
3213.	Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Kostanjevica na Krki za leto 2012 – rebalans II	8401	
<b>LITIJA</b>			
3214.	Sklep o začetku priprave Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za enoto urejanja VP-02 CU – osrednja območja centralnih dejavnosti v naselju Velika Preska	8402	
<b>LJUBNO</b>			
3237.	Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Ljubno za leto 2012	8423	
<b>LOGATEC</b>			
3215.	Sklep o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Logatec	8403	
<b>MEŽICA</b>			
3216.	Odlok o spremembi Odloka o proračunu Občine Mežica za leto 2012	8404	
<b>MIRNA PEČ</b>			
3217.	Odlok o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za sekundarni vodovod višinske cone	8405	
3218.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka za območje Občine Mirna Peč	8407	
3219.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o ustanovitvi javnega vzgojno-izobraževalnega zavoda Osnovna šola Mirna Peč	8408	
<b>RADEČE</b>			
3220.	Sklep o spremembi Sklepa o letnem načrtu pridobivanja nepremičnega premoženja Občine Radeče za leto 2012	8408	
3221.	Sklep o spremembi Sklepa o letnem načrtu razpolaganja z nepremičnim premoženjem Občine Radeče za leto 2012	8409	

## ROGATEC

3222. Sklep o soglasju k ceni socialno varstvene storitve Pomoč družini na domu – socialna oskrba 8409
3223. Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra 8409

## SEŽANA

3224. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o koncesiji za opravljanje lokalne gospodarske javne službe dobave, postavitve, vzdrževanja in izvajanja javne razsvetljave v Občini Sežana 8410

## SVETI JURIJ OB ŠČAVNICI

3225. Odlok o kategorizaciji občinskih javnih cest v Občini Sv. Jurij ob Ščavnici 8411

## TREBNJE

3226. Odlok o spremembi in dopolnitvi Odloka o proračunu Občine Trebnje za leto 2012 8415

## VERŽEJ

3227. Odlok o razveljavitvi Odloka o oprostitvi plačila občinskih prispevkov za družine z dvema ali več otroki 8415
3228. Odlok o spremembi Odloka o programu opremljanja stavbnih zemljišč in merilih za odmero komunalnega prispevka na območju Občine Veržej 8415

## ZREČE

3229. Obvezna razlaga Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za območje počitniških hiš na Rogli 8416
3230. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o zazidalnem načrtu družbeno usmerjene blokovne gradnje »Nova Dobrava« Zreče – Šrot 8416
3231. Sklep o potrditvi mandata nadomestni članici občinskega sveta 8419
3232. Sklep o določitvi statusa javnega dobra v lasti Občine Zreče 8419

## ŽALEC

3233. Ugotovitev o prehodu mandata na naslednjega kandidata z liste Slovenska demokratska stranka 8419

## POPRAVKI

3238. Popravek Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu »Za Kamnitnikom« v Škofji Loki 8424

